
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
ATOKA OPERATING, INC.		036606		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6985 - 7476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10874 - 10910		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. N/A		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8204 - 8212		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1HS		RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752 - 9792						
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728 - 13745						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915										
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090 - 13100						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757										
ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514 - 10592						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265					
LOCO BAYOU A-501		WELL #:		2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022									

MERIT ENERGY COMPANY				561136					
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195768	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744 - 10166	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 10115 - 10128	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PONTA E&P LLP				670439					
MCMILLAN-RICE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 270615	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 1380	PERF. 1359 - 1363	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021 - WELL PLUGGED 11/17/21									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
FRANK SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 12377	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GAMBLE		WELL #:		1	RRCID -> 271324	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9020 - 12526	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
AUDREY GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. N/A			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	RRCID -> 245835	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880	RRCID -> 195002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6630 - 6639			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298 - 8322			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976											
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #:	RRCID -> 246644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10142	- 10690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
CGU 14				WELL #:	RRCID -> 148766	COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH	9680	PERF. N/A					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HARALSON				WELL #:	RRCID -> 218494	COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH	12563	PERF.11104	- 11124				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 206539	COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7426	- 7448				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN				WELL #:	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH	19000	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
DELROSE GAS UNIT 4				WELL #:	RRCID -> 254187	COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH	11988	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ABBEY ROAD		WELL #:		1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
MAST, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453
10	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2		N	-0-		120
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-	907	2		N	-0-		120
12	1085 N	688	-0-	-397	-0-	688	2		N	-0-		120
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-		120
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		120
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)				01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138698	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7385 - 7427
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	349	1	710	2	N	-0-	30
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	294	1	789	2	N	-0-	30
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	295	1	798	2	N	-0-	30
01	1054 N	951	-0-	-103	-0-	321	1	630	2	N	-0-	30
02	1008 N	640	-0-	-368	-0-	244	1	396	2	N	-0-	30
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	382	1	715	2	N	-0-	-0-

BROWN C GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	253473	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7382 - 7387
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	015752	COMPL. DATE	06/04/1954	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	7448 - 7478
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	015755	COMPL. DATE	10/29/1954	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7402 - 7418
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)			//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327											
KIRKLAND			WELL #:		2	RRCID -> 139328		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 7330 - 7350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

FENLEY			WELL #:		2	RRCID -> 280067		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12169		PERF. 7433 - 7458				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

ALTO (PETTIT)			02080 450		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405													
YORK			WELL #:		1	RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 10350				
10	3100	N	3855	-0-	755	755	3737	2	118	9	N	107	177	1		42
11	5736		4981	-0-	-755	-0-	4874	2	107	9	N	97				139
12	4086		4086	-0-	-0-	-0-	4001	2	85	9	N	77	179	1		37
01	3523		3523	-0-	-0-	-0-	3426	2	97	9	N	88				125
02	2156		1175	-0-	-981	-0-	1175	2			N	-0-				125
*03	3884		3884	-0-	-0-	-0-	3798	2	86	9	N	78	176	1		27

HIBBARD ENERGY, LP			383757													
HARGRAVE			WELL #:		1	RRCID -> 229169		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9983 - 10374				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOLIVER GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 236757		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9955 - 10222				
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				28
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				28

XTO ENERGY INC.			945936													
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 235680		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9593 - 10513				
10	899	N	485	-0-	-414	-0-	485	2			N	-0-				173
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			N	-0-				173
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-				173
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				173
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				173
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				173

ALTO (TRAVIS PEAK)		02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
BICE		WELL #: 1		RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	2165 2	46 9	N	42	176 1		81
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2129 2	35 9	N	32			113
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2226 2	66 9	N	60			173
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2254 2	19 9	N	17			190
02	2016 N	1957	-0-	-59	-0-	1927 2	30 9	N	27			217
03	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	2232 2	7 9	N	6	163 1	2 8	58
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
PERDUE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202867		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10213 - 10530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 220967		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10192 - 10606		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
PERDUE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10256 - 10522		
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			75
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			75
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			75
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			75
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			75
*03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			75
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 194092		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10227 - 10350		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245363		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9837 - 10932		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP			383757								
KEMPER			WELL #:	1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	2	N	-0-		40
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		40
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		40
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		40
02	840 N	538	-0-	-302	-0-	538	2	N	-0-		40
03	1054 N	425	-0-	-629	-0-	425	2	N	-0-		40

TOLIVER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		58
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		58
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		58
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		58
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		58
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		58

WILLIAMS, ALEC			WELL #:	1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		47
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		47
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		47
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		47
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		47
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-		47

KING OPERATING CORPORATION			465296								
BOYD, MABLE			WELL #:	1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10423 - 10430
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
SUMMERS			WELL #:	1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10582
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862 - 10513
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

10	434 N	149	-0-	-285	-0-	7	1	142	2	N	-0-						87
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	2	N	-0-						87
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-						87
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-						87
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-						87
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-						87

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	2	N	-0-						181
11	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	74	1	1604	2	N	-0-						181
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	68	1	1484	2	N	-0-						181
01	1674 N	1167	-0-	-507	-0-	51	1	1116	2	N	-0-						181
02	1568 N	1136	-0-	-432	-0-	50	1	1086	2	N	-0-						181
03	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	54	1	1184	2	N	-0-						181

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

10	465 N	329	-0-	-136	-0-	14	1	315	2	N	-0-						125
11	450 N	337	-0-	-113	-0-	15	1	322	2	N	-0-						125
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-						125
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-						125
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-						125
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-						125

SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

10	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	69	1	1502	2	N	-0-						-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	75	1	1627	2	N	-0-						-0-
12	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	69	1	1492	2	N	-0-						-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	84	1	1828	2	N	-0-						-0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	N	-0-						-0-
*03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1857	2	N	-0-						-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	2	N	-0-						-0-
11	480 N	150	-0-	-330	-0-	9	1	141	2	N	-0-						-0-
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	43	1	372	2	N	-0-						-0-
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	10	1	435	2	N	-0-						-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	N	-0-						-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	2	N	-0-						-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 1H		RRCID ->	242702	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8229 - 13396					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				33
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				33
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				33
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				33
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				33
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				33

HILTON B		WELL #: 1H		RRCID ->	242968	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	7785 - 12400					
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-				-0-
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-				-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID ->	243341	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8259 - 12659					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

OGLESBEE, JOHN		WELL #: 1H		RRCID ->	244716	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8080 - 14800					
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4939	2	N	-0-				5
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	4417	2	N	-0-				5
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	4626	2	N	-0-				5
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	4095	2	N	-0-				5
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3496	2	N	-0-				5
03	3751 X	3584	-0-	-167	-0-	-0-	208	1	3374	2	N	-0-				7

SINGSON-STEWART		WELL #: 1H		RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7705 - 11187					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILTON A		WELL #: 1H		RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7750 - 11131					
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	-0-				77
11	330 N	3	-0-	-327	-0-	-0-	3	2			N	-0-				77
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	977	2	N	13				90

01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	665	2	N	-0-				90
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	N	-0-				90
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	640	2	N	-0-				90

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID ->	245604	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8449 - 14166					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6893 X	2346	-0-	-4547	-0-	114	1	2232	2	Y	-0-				9
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	56	1	2144	2	Y	-0-				9
12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	59	1	2265	2	Y	-0-				9
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	138	1	2134	2	Y	-0-				9
02	2212 X	1671	-0-	-541	-0-	100	1	1571	2	Y	-0-				9
03	2356 X	2274	-0-	-82	-0-	132	1	2142	2	Y	-0-				9

HARRIS, L.M. JR.		WELL #: 1H		RRCID ->	245822	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6715 - 10767					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #: 1H		RRCID ->	247186	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 7336 - 11685					
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID ->	247217	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8145 - 12199					
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				7
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-				7
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				7
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				7
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-				7
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				7

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248337	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7692 - 12604					
10	3658 X	3535	-0-	-123	-0-	367	1	3168	2	N	-0-				68
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	399	1	3869	2	N	-0-				68
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	365	1	3323	2	N	-0-				68
01	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	243	1	2810	2	N	-0-				68
02	3304 X	2839	-0-	-465	-0-	159	1	2680	2	N	-0-				68
*03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	307	1	4248	2	N	-0-				68

DAVIS, JEFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249062	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7979 - 13757					
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	21	1	1345	2	N	-0-				10
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	30	1	1646	2	N	-0-				10
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	37	1	2092	2	N	-0-				10
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	26	1	1403	2	N	-0-				10
02	1568 N	1494	-0-	-74	-0-	32	1	1462	2	N	-0-				10
03	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	30	1	1950	2	N	-0-				10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249185	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	7767	PERF. 8105 - 12367					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	11 1	727 2	Y	-0-				6
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	12 1	656 2	Y	-0-				6
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	11 1	618 2	Y	-0-				6
01	744 N	608	-0-	-136	-0-	11 1	597 2	Y	-0-				6
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	12 1	566 2	Y	-0-				6
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10 1	680 2	Y	-0-				6

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301					
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	41 1	2619 2	Y	-0-				6
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	53 1	2920 2	Y	-0-				6
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	49 1	2757 2	Y	-0-				6
01	2573 N	1982	-0-	-591	-0-	37 1	1945 2	Y	-0-				6
02	2772 X	1743	-0-	-1029	-0-	37 1	1706 2	Y	-0-				6
03	3069 X	2532	-0-	-537	-0-	38 1	2494 2	Y	-0-				6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251973		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961					
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	125 1	2457 2	Y	-0-				17
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	57 1	2176 2	Y	-0-				17
12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	60 1	2326 2	Y	-0-				17
01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	130 1	2011 2	Y	-0-				17
02	2520 X	1822	-0-	-698	-0-	109 1	1713 2	Y	-0-				17
03	2573 X	2282	-0-	-291	-0-	132 1	2150 2	Y	-0-				17

WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839					
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	41 1	2622 2	N	-0-				20
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	52 1	2829 2	N	-0-				20
12	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	37 1	2092 2	N	-0-				20
01	2294 X	1792	-0-	-502	-0-	33 1	1759 2	N	-0-				20
02	2072 X	1897	-0-	-175	-0-	40 1	1857 2	N	-0-				20
03	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	31 1	2025 2	N	-0-				20

GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256152		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585					
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	65 1	4155 2	N	-0-				30
11	4080 X	3450	-0-	-630	-0-	62 1	3388 2	N	-0-				30
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	78 1	4336 2	N	-0-				30
01	4216 X	2671	-0-	-1545	-0-	49 1	2622 2	N	-0-				30
02	3808 X	1364	-0-	-2444	-0-	29 1	1335 2	N	-0-				30
03	4216 X	3921	-0-	-295	-0-	59 1	3862 2	N	-0-				30

WILKINSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258160		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364					
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-				32
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-				32
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				32
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-				32
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-				32
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				32

WHITTON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258510		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327					
10	3100 N	5037	-0-	1937	4149	5037 2		N	-0-				195
11	7501 X	3352	-0-	-4149	-0-	3352 2		N	-0-				195
12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2		N	-0-				195
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-				195
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4076 2	69 9	N	63	195 1			63
*03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-				63

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7885 - 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		2201 N	1982	-0-	-219	-0-	31 1	1951 2	N	-0-			42
11		2070 N	1131	-0-	-939	-0-	20 1	1111 2	N	-0-			42
12		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	51 1	2848 2	N	-0-			42
01		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	53 1	2838 2	N	-0-			42
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	41 1	1908 2	N	-0-			42
*03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	34 1	2209 2	N	-0-			42

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996											
BLACK STONE SINCLAIR A-399		WELL #:		1H	RRCID ->	267376	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9555 - 13686	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8989 - 14999	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	9550 - 13435	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			260

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309											
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 12717	
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	124 1	2417 2	N	3				115
						3 9							
11	2250 N	2164	-0-	-86	-0-	105 1	2048 2	N	10				125
						11 9							
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	120 1	2348 2	N	-0-				125
01	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	104 1	2030 2	N	-0-				125
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	113 1	2206 2	N	-0-				125
*03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	122 1	2375 2	N	-0-				125

BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8210 - 11141	
10	1116 N	443	-0-	-673	-0-	21 1	422 2	N	-0-				122
11	660 N	364	-0-	-296	-0-	17 1	347 2	N	-0-				122
12	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	140 1	2851 2	N	-0-				122
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	77 1	1576 2	N	-0-				122
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	68 1	1385 2	N	-0-				122
03	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	58 1	1188 2	N	-0-				122

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
BRADSHAW G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 7226 - 11970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2		N	-0-			34
11		1320 N	965	-0-	-355	-0-	965	2		N	-0-			34
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			34
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			34
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			34
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

BORDERS, GENE				WELL #:	1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7350 - 12000		
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			25
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			25
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			25
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			25
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

MCSWAIN, ET AL G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7307 - 11040		
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-			92
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-			92
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-			92
01		1054 N	566	-0-	-488	-0-	566	2		Y	-0-			92
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		Y	-0-			92
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92

BRADSHAW G.U.				WELL #:	2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7420 - 10141		
10		1550 N	666	-0-	-884	-0-	666	2		N	-0-			38
11		1290 N	913	-0-	-377	-0-	913	2		N	-0-			38
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			38
01		651 N	335	-0-	-316	-0-	335	2		N	-0-			38
02		840 N	566	-0-	-274	-0-	566	2		N	-0-			38
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	246728	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7252 - 11680		
10		2046 X	1489	-0-	-557	-0-	1489	2		Y	-0-			33
11		1950 X	1488	-0-	-462	-0-	1488	2		Y	-0-			33
12		2015 X	1651	-0-	-364	-0-	1651	2		Y	-0-			33
01		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-			33
02		1428 X	1400	-0-	-28	-0-	1400	2		Y	-0-			33
03		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT			33

BORDERS, GENE				WELL #:	2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7202 - 11700		
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			12
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			12
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			12
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			12
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC				469901										
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	229137	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 7090 - 7210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIMBERSTAR		WELL #:		2	RRCID ->	231174	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7831 - 11550			
10	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	288	1	1538	2	Y	-0-			10
11	1920 X	1816	-0-	-104	-0-	290	1	1526	2	Y	-0-			10
12	1984 X	1851	-0-	-133	-0-	367	1	1484	2	Y	-0-			10
01	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	290	1	1482	2	Y	-0-			10
02	1764 X	1644	-0-	-120	-0-	289	1	1355	2	Y	-0-			10
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	385	1	1506	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #:		1	RRCID ->	232171	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 8100 - 13185			
10	2387 X	1798	-0-	-589	-0-	261	1	1537	2	Y	-0-			10
11	2310 X	1895	-0-	-415	-0-	301	1	1594	2	Y	-0-			10
12	2387 X	1800	-0-	-587	-0-	350	1	1450	2	Y	-0-			10
01	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	306	1	1601	2	Y	-0-			10
02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	332	1	1536	2	Y	-0-			10
03	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	374	1	1446	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		1	RRCID ->	232244	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 8136 - 12428			
10	3658 X	2880	-0-	-778	-0-	421	1	2458	2	N	1	1 8		29
11	3540 X	2764	-0-	-776	-0-	448	1	2316	2	N	-0-			29
12	3627 X	2308	-0-	-1319	-0-	450	1	1858	2	N	-0-			29
01	3627 X	2038	-0-	-1589	-0-	333	1	1705	2	N	-0-			29
02	3080 X	2811	-0-	-269	-0-	499	1	2312	2	N	-0-			29
*03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	671	1	2624	2	N	-0-			29

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:		1	RRCID ->	232268	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 7764 - 11781			
10	3317 X	3267	-0-	-50	-0-	365	1	2902	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	3180	-0-	-30	-0-	506	1	2674	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	3229	-0-	-88	-0-	625	1	2604	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	533	1	2614	2	Y	-0-			-0-
02	2968 X	2707	-0-	-261	-0-	481	1	2226	2	Y	-0-			-0-
*03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	678	1	2638	2	Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		2	RRCID ->	232423	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7778 - 12561			
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	838	1	4964	2	N	-0-			30
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	690	1	3551	2	N	-0-			30
12	5518 X	301	-0-	-5217	-0-	52	1	249	2	N	-0-			30
01	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	1176	1	6315	2	N	-0-			30
02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	978	1	4559	2	N	-0-			30
03	5518 X	5341	-0-	-177	-0-	1086	1	4255	2	N	-0-			30

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901								
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	344 1	2081 2	Y	-0-	28
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	422 1	2190 2	Y	-0-	28
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	516 1	2089 2	Y	-0-	28
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	427 1	2131 2	Y	-0-	28
02	2436 X	2212	-0-	-224	-0-	391 1	1821 2	Y	-0-	28
03	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	488 1	1919 2	Y	-0-	28

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000		
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	321 1	2406 2	Y	1	14
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	449 1	2321 2	Y	-0-	14
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	472 1	1914 2	Y	-0-	14
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	406 1	2036 2	Y	1	14
02	2576 X	1735	-0-	-841	-0-	306 1	1429 2	Y	-0-	14
03	2852 X	1822	-0-	-1030	-0-	368 1	1454 2	Y	-0-	14

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215		
10	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	363 1	2180 2	Y	1	12
11	2640 X	2475	-0-	-165	-0-	399 1	2076 2	Y	-0-	12
12	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	397 1	1624 2	Y	-0-	12
01	2728 X	2396	-0-	-332	-0-	394 1	2001 2	Y	1	12
02	2408 X	2181	-0-	-227	-0-	389 1	1792 2	Y	-0-	12
03	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	445 1	1740 2	Y	-0-	12

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734		
10	3042 N	2839	-0-	-203	-0-	398 1	2441 2	Y	-0-	14
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	451 1	2345 2	Y	-0-	14
12	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	515 1	2124 2	Y	-0-	14
01	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	409 1	2122 2	Y	-0-	14
02	2996 X	2262	-0-	-734	-0-	400 1	1862 2	Y	-0-	14
03	2883 X	2449	-0-	-434	-0-	498 1	1951 2	Y	-0-	14

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699		
10	2790 N	2478	-0-	-312	-0-	342 1	2136 2	Y	-0-	15
11	2520 N	2246	-0-	-274	-0-	358 1	1888 2	Y	-0-	15
12	2759 N	2363	-0-	-396	-0-	456 1	1907 2	Y	-0-	15
01	2480 N	2206	-0-	-274	-0-	366 1	1840 2	Y	-0-	15
02	2492 X	1968	-0-	-524	-0-	346 1	1622 2	Y	-0-	15
03	2480 X	1982	-0-	-498	-0-	403 1	1579 2	Y	-0-	15

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369		
10	2356 N	1835	-0-	-521	-0-	254 1	1581 2	Y	-0-	11
11	2220 N	652	-0-	-1568	-0-	104 1	548 2	Y	-0-	11
12	2077 N	667	-0-	-1410	-0-	134 1	533 2	Y	-0-	11
01	1829 N	612	-0-	-1217	-0-	99 1	513 2	Y	-0-	11
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	110 1	487 2	Y	-0-	11
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	240 1	934 2	Y	-0-	11

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
KJ ENERGY, LLC			//CONT.// 469901									
SUSTAINABLE FOREST LLC			WELL #: 4		RRCID -> 236181			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	510	1	3094	2	Y	-0-	24
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	563	1	2811	2	Y	-0-	24
12	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	611	1	2531	2	Y	-0-	24
01	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	478	1	2397	2	Y	-0-	24
02	3556 X	2380	-0-	-1176	-0-	428	1	1952	2	Y	-0-	24
03	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	656	1	2558	2	Y	-0-	24

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593			WELL #: 1		RRCID -> 236535			COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #: 1		RRCID -> 237027			COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800	
10	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	288	1	1691	2	N	1 8	26
						1	9					
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	314	1	1644	2	N	-0-	26
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	380	1	1608	2	N	1 8	26
						1	9					
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	356	1	1835	2	N	-0-	26
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	357	1	1662	2	N	-0-	26
*03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	420	1	1665	2	N	-0-	26

TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #: 2		RRCID -> 237029			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016	
10	3441 X	3213	-0-	-228	-0-	460	1	2752	2	Y	1 8	41
						1	9					
11	3330 X	3116	-0-	-214	-0-	505	1	2611	2	Y	-0-	41
12	3348 X	2752	-0-	-596	-0-	537	1	2215	2	Y	-0-	41
01	3286 X	3238	-0-	-48	-0-	532	1	2706	2	Y	-0-	41
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	524	1	2453	2	Y	-0-	41
*03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	670	1	2610	2	Y	-0-	41

TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #: 3		RRCID -> 237031			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903	
10	4991 X	3155	-0-	-1836	-0-	609	1	2545	2	Y	1 8	32
						1	9					
11	4830 X	3903	-0-	-927	-0-	641	1	3262	2	Y	-0-	32
12	4991 X	3855	-0-	-1136	-0-	745	1	3110	2	Y	-0-	32
01	4743 X	4169	-0-	-574	-0-	686	1	3483	2	Y	-0-	32
02	4284 X	3656	-0-	-628	-0-	658	1	2998	2	Y	-0-	32
03	4030 X	3496	-0-	-534	-0-	710	1	2786	2	Y	-0-	32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154			WELL #: 2		RRCID -> 237970			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251	
10	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	411	1	2517	2	Y	-0-	10
11	3030 X	2862	-0-	-168	-0-	461	1	2401	2	Y	-0-	10
12	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	518	1	2159	2	Y	-0-	10
01	2914 X	2902	-0-	-12	-0-	484	1	2418	2	Y	-0-	10
02	2660 X	2424	-0-	-236	-0-	431	1	1993	2	Y	-0-	10
03	2945 X	2679	-0-	-266	-0-	545	1	2134	2	Y	-0-	10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		1	RRCID ->	238220	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7539 - 12050				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		2	RRCID ->	238357	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7681 - 12205				
10	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	33	1	1464	2	Y	-0-			10
11	1980	N	1217	-0-	-763	-0-	50	1	1167	2	Y	-0-			10
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1308	2	Y	-0-	1	1 8	10
							1	9							
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	2	Y	-0-			10
02	1344	X	1153	-0-	-191	-0-	67	1	1086	2	Y	-0-			10
03	1488	X	1457	-0-	-31	-0-	77	1	1380	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		3	RRCID ->	239118	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7238	PERF. 7544 - 11901				
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	281	1	1652	2	Y	-0-	1	1 8	17
							1	9							
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	302	1	1576	2	Y	-0-			17
12	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	325	1	1379	2	Y	-0-			17
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	315	1	1598	2	Y	-0-			17
02	1764	N	1660	-0-	-104	-0-	294	1	1366	2	Y	-0-			17
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	367	1	1445	2	Y	-0-			17

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #:		2	RRCID ->	239119	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7679 - 13663				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		4	RRCID ->	239126	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7659 - 11600				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		4	RRCID ->	239130	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7571 - 11880				
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	2	Y	-0-			21
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	86	1	1419	2	Y	-0-			21
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	2	Y	-0-			21
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	2	Y	-0-			21
02	1456	X	1205	-0-	-251	-0-	150	1	1055	2	Y	-0-			21
03	1612	X	1538	-0-	-74	-0-	78	1	1460	2	Y	-0-			21

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC			//CONT.//		469901										
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154			WELL #:		1	RRCID -> 239221		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 7683 - 11700			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	240	1	1459	2	Y	-0-			10
11		1650 N	1623	-0-	-27	-0-	261	1	1362	2	Y	-0-			10
12		1674 N	1575	-0-	-99	-0-	305	1	1270	2	Y	-0-			10
01		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	269	1	1359	2	Y	-0-			10
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	296	1	1365	2	Y	-0-			10
03		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	319	1	1241	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-RUSK B593			WELL #:		3	RRCID -> 239816		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7214		PERF. 7650 - 12251			
10		899 X	764	-0-	-135	-0-	17	1	747	2	Y	-0-			9
11		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	22	1	980	2	Y	-0-			9
12		837 X	800	-0-	-37	-0-	36	1	764	2	Y	-0-			9
01		837 X	724	-0-	-113	-0-	16	1	708	2	Y	-0-			9
02		924 X	766	-0-	-158	-0-	69	1	697	2	Y	-0-			9
03		1023 X	935	-0-	-88	-0-	70	1	865	2	Y	-0-			9

FORBUS-MCKINNEY			WELL #:		2	RRCID -> 242312		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7879 - 12150			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

FORBUS-MCKINNEY			WELL #:		3	RRCID -> 242405		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 7479 - 11750			
10		2480 X	2217	-0-	-263	-0-	315	1	1902	2	Y	-0-			14
11		2400 X	2256	-0-	-144	-0-	363	1	1893	2	Y	-0-			14
12		2387 X	2346	-0-	-41	-0-	457	1	1889	2	Y	-0-			14
01		2356 X	2293	-0-	-63	-0-	378	1	1915	2	Y	-0-			14
02		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	388	1	1781	2	Y	-0-			14
*03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	503	1	1961	2	Y	-0-			14

FORBUS-MCKINNEY			WELL #:		1	RRCID -> 242406		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 7589 - 12551			
10		1736 X	1537	-0-	-199	-0-	187	1	1350	2	N	-0-			15
11		1680 X	1554	-0-	-126	-0-	251	1	1303	2	N	-0-			15
12		1643 X	1603	-0-	-40	-0-	311	1	1292	2	N	-0-			15
01		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	272	1	1380	2	N	-0-			15
							1	9				1	1 8		15
02		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1350	2	N	-0-			15
03		1612 X	1567	-0-	-45	-0-	320	1	1247	2	N	-0-			15

TIMBERSTAR			WELL #:		3	RRCID -> 243279		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 7633 - 11850			
10		2387 N	1913	-0-	-474	-0-	264	1	1649	2	N	-0-			15
11		2310 N	2157	-0-	-153	-0-	343	1	1814	2	N	-0-			15
12		2356 N	2220	-0-	-136	-0-	438	1	1782	2	N	-0-			15
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	382	1	1956	2	N	-0-			15
02		2016 N	1892	-0-	-124	-0-	336	1	1556	2	N	-0-			15
03		2232 N	2056	-0-	-176	-0-	420	1	1636	2	N	-0-			15

ANGIE (JAMES LIME) KJ ENERGY, LLC WEAVER		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 7739 - 13150								
10	4743 X	4337	-0-	-406	-0-	556	1	3780	2	Y	1	1	8			9
11	4590 X	3836	-0-	-754	-0-	621	1	3215	2	Y	-0-					9
12	4619 X	3893	-0-	-726	-0-	755	1	3138	2	Y	-0-					9
01	4619 X	3897	-0-	-722	-0-	644	1	3253	2	Y	-0-					9
02	4116 X	3442	-0-	-674	-0-	611	1	2831	2	Y	-0-					9
03	4340 X	3969	-0-	-371	-0-	811	1	3158	2	Y	-0-					9

WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 7535 - 11500								
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	284	1	2103	2	N	-0-					27
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	372	1	1964	2	N	-0-					27
12	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	462	1	1939	2	N	1	1	8			27
01	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	392	1	1991	2	N	-0-					27
02	2184 N	2075	-0-	-109	-0-	356	1	1719	2	N	-0-					27
03	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	474	1	1820	2	N	-0-					27

WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7627 - 13188								
10	2790 X	2553	-0-	-237	-0-	317	1	2236	2	Y	-0-					4
11	2700 X	2626	-0-	-74	-0-	423	1	2203	2	Y	-0-					4
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	534	1	2218	2	Y	-0-					4
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	455	1	2297	2	Y	-0-					4
02	2800 N	3725	-0-	925	925	699	1	3026	2	Y	-0-					4
*03	3100 N	6595	-0-	3495	4420	1346	1	5249	2	Y	-0-					4

WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7409 - 12374								
10	4650 X	2178	-0-	-2472	-0-	309	1	1868	2	Y	1	1	8			19
11	4500 X	2347	-0-	-2153	-0-	379	1	1968	2	Y	-0-					19
12	4650 X	2336	-0-	-2314	-0-	450	1	1886	2	Y	-0-					19
01	2728 X	2347	-0-	-381	-0-	388	1	1959	2	Y	-0-					19
02	2184 X	1970	-0-	-214	-0-	350	1	1620	2	Y	-0-					19
03	2418 X	2072	-0-	-346	-0-	421	1	1651	2	Y	-0-					19

WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 7439 - 13000								
10	4588 X	4236	-0-	-352	-0-	530	1	3705	2	Y	1	1	8			19
11	4440 X	4170	-0-	-270	-0-	666	1	3504	2	Y	-0-					19
12	4464 X	4246	-0-	-218	-0-	831	1	3415	2	Y	-0-					19
01	4464 X	3976	-0-	-488	-0-	643	1	3333	2	Y	-0-					19
02	3976 X	3876	-0-	-100	-0-	692	1	3184	2	Y	-0-					19
03	4309 X	4291	-0-	-18	-0-	877	1	3414	2	Y	-0-					19

WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7445 - 11421								
10	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	24	1	1044	2	Y	-0-					17
11	1260 N	904	-0-	-356	-0-	20	1	884	2	Y	-0-					17
12	1271 N	989	-0-	-282	-0-	22	1	967	2	Y	-0-					17
01	1054 N	918	-0-	-136	-0-	20	1	898	2	Y	-0-					17
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	864	2	Y	-0-					17
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	2	Y	10
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	10
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	Y	10
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	2	Y	10
02	896 N	757	-0-	-139	-0-	17	1	740	2	Y	10
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2	Y	10

LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475		
10	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	28	1	1245	2	Y	11
11	1380 X	1232	-0-	-148	-0-	27	1	1205	2	Y	11
12	1426 X	1303	-0-	-123	-0-	29	1	1273	2	Y	11
01	1426 X	1329	-0-	-97	-0-	29	1	1300	2	Y	11
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	2	Y	11
03	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	24	1	1069	2	Y	11

DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568		
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	2	Y	18
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	42	1	1858	2	Y	18
12	2201 N	1834	-0-	-367	-0-	41	1	1792	2	Y	18
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	2	Y	18
02	1764 N	1484	-0-	-280	-0-	33	1	1451	2	Y	18
*03	3100 N	4700	-0-	1600	1600	105	1	4595	2	Y	18

HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200		
10	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	333	1	1946	2	Y	26
11	2430 N	1501	-0-	-929	-0-	241	1	1260	2	Y	26
12	2449 N	1031	-0-	-1418	-0-	198	1	833	2	Y	26
01	2294 N	1039	-0-	-1255	-0-	175	1	864	2	Y	26
02	2212 X	1914	-0-	-298	-0-	361	1	1553	2	Y	26
*03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	565	1	2184	2	Y	26

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378		
10	1953 N	1749	-0-	-204	-0-	39	1	1710	2	Y	9
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	39	1	1698	2	Y	9
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	40	1	1762	2	Y	9
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	40	1	1754	2	Y	9
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	35	1	1552	2	Y	9
03	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	35	1	1553	2	Y	9

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313		
10	2697 X	2002	-0-	-695	-0-	45	1	1957	2	Y	17
11	2610 X	1706	-0-	-904	-0-	38	1	1668	2	Y	17
12	2480 X	2022	-0-	-458	-0-	45	1	1977	2	Y	17
01	2294 X	1621	-0-	-673	-0-	36	1	1585	2	Y	17
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	2	Y	17
*03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	48	1	2095	2	Y	17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	590 1	4364 2	Y	-0-			15
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	789 1	4084 2	Y	-0-			15
12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	981 1	4080 2	Y	1	1 8		15
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	844 1	4247 2	Y	-0-			15
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	808 1	3764 2	Y	-0-			15
03	5053 X	4922	-0-	-131	-0-	1003 1	3919 2	Y	-0-			15

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986			
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	41 1	1799 2	N	-0-			34
11	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	41 1	1782 2	N	-0-			34
12	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	38 1	1690 2	N	1	1 8		34
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	41 1	1814 2	N	-0-			34
02	1708 N	1462	-0-	-246	-0-	32 1	1430 2	N	-0-			34
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	43 1	1893 2	N	-0-			34

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100			
10	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	50 1	2181 2	N	-0-			27
11	2220 N	2108	-0-	-112	-0-	47 1	2061 2	N	-0-			27
12	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	47 1	2044 2	N	-0-			27
01	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	47 1	2063 2	N	-0-			27
02	1960 N	1909	-0-	-51	-0-	42 1	1867 2	N	-0-			27
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	45 1	1961 2	N	-0-			27

BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687			
10	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	179 1	1123 2	Y	-0-			6
11	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	190 1	988 2	Y	-0-			6
12	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	233 1	945 2	Y	-0-			6
01	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	169 1	879 2	Y	-0-			6
02	1092 N	979	-0-	-113	-0-	175 1	804 2	Y	-0-			6
03	1178 N	956	-0-	-222	-0-	192 1	764 2	Y	-0-			6

BORDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746			
10	2511 N	2407	-0-	-104	-0-	330 1	2077 2	Y	-0-			29
11	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	376 1	1955 2	Y	-0-			29
12	2511 N	2381	-0-	-130	-0-	466 1	1915 2	Y	-0-			29
01	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	383 1	1941 2	Y	-0-			29
02	2268 X	2108	-0-	-160	-0-	372 1	1736 2	Y	-0-			29
03	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	475 1	1870 2	Y	-0-			29

MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250024		COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138			
10	4185 X	3585	-0-	-600	-0-	487 1	3098 2	N	-0-			37
11	4050 X	3424	-0-	-626	-0-	546 1	2878 2	N	-0-			37
12	4185 X	3701	-0-	-484	-0-	722 1	2979 2	N	-0-			37
01	4061 X	3456	-0-	-605	-0-	569 1	2887 2	N	-0-			37
02	3444 X	3043	-0-	-401	-0-	540 1	2503 2	N	-0-			37
03	3689 X	3464	-0-	-225	-0-	704 1	2760 2	N	-0-			37

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
BORDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251598		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	806 N	668	-0-	-138	-0-	89	1	579	2	Y	-0-			1
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	117	1	610	2	Y	-0-			1
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	2	Y	-0-			1
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	115	1	584	2	Y	-0-			1
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	112	1	511	2	Y	-0-			1
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	167	1	652	2	Y	-0-			1

TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141					
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	20	1	895	2	Y	-0-			20
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	16	1	716	2	Y	-0-			20
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	-0-			20
01	930 N	777	-0-	-153	-0-	17	1	760	2	Y	-0-			20
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	2	Y	-0-			20
*03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	2	Y	-0-			20

KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685					
10	3875 X	3766	-0-	-109	-0-	538	1	3228	2	Y	-0-			17
11	3690 X	3457	-0-	-233	-0-	564	1	2893	2	Y	-0-			17
12	3813 X	3094	-0-	-719	-0-	589	1	2504	2	Y	1	1 8		17
01	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	592	1	2984	2	Y	-0-			17
02	3388 X	2659	-0-	-729	-0-	451	1	2208	2	Y	-0-			17
03	3751 X	3746	-0-	-5	-0-	763	1	2983	2	Y	-0-			17

KIMBRO		WELL #: A 1		RRCID -> 253140		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995					
10	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	201	1	1184	2	Y	-0-			10
11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	199	1	1027	2	Y	-0-			10
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	268	1	1139	2	Y	-0-			10
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1177	2	Y	-0-			10
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	219	1	1020	2	Y	-0-			10
03	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	261	1	1019	2	Y	-0-			10

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 234114		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A					
10	1612 X	1056	-0-	-556	-0-	83	1	972	2	Y	1			34
11	1560 X	1355	-0-	-205	-0-	97	1	1257	2	Y	1			35
12	1612 X	1168	-0-	-444	-0-	84	1	1080	2	Y	4			39
01	1519 X	1024	-0-	-495	-0-	78	1	945	2	Y	1			40
02	1148 N	860	-0-	-288	-0-	67	1	793	2	Y	-0-			40
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-	72	1	880	2	Y	-0-			40

TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 235677		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A					
10	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	204	1	2404	2	Y	-0-			29
11	2940 X	2247	-0-	-693	-0-	160	1	2087	2	Y	-0-			29
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	172	1	2205	2	Y	-0-			29
01	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	191	1	2326	2	Y	-0-			29
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	167	1	1971	2	Y	-0-			29
03	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	179	1	2177	2	Y	-0-			29

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 1H		RRCID -> 242045		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	21 1	251 2	N	-0-	34
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	15 1	200 2	N	-0-	34
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	337 2	N	-0-	34
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27 1	323 2	N	-0-	34
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20 1	232 2	N	-0-	34
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	21 1	253 2	N	-0-	34

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 2H		RRCID -> 242055		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447		
10	3317 X	2789	-0-	-528	-0-	219 1	2570 2	N	-0-	106
11	3210 X	2645	-0-	-565	-0-	189 1	2456 2	N	-0-	106
12	3317 X	2859	-0-	-458	-0-	207 1	2652 2	N	-0-	106
01	3317 X	2852	-0-	-465	-0-	217 1	2635 2	N	-0-	106
02	2940 X	2473	-0-	-467	-0-	193 1	2280 2	N	-0-	106
*03	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	218 1	2657 2	N	-0-	109
						3 9				

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 1H		RRCID -> 242074		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966		
10	3100 N	4783	-0-	1683	2201	375 1	4405 2	N	3	107
						3 9				
11	3000 N	4116	-0-	1116	3317	294 1	3820 2	N	2	109
						2 9				
12	7017 X	3700	-0-	-3317	-0-	268 1	3431 2	N	1	110
						1 9				
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	275 1	3342 2	N	-0-	110
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	271 1	3192 2	N	-0-	110
*03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	306 1	3732 2	N	-0-	110

TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 242078		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010		
10	3255 X	2370	-0-	-885	-0-	186 1	2184 2	N	-0-	64
11	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	992 1	12901 2	N	5	69
						6 9				
12	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	1071 1	13738 2	N	21	90
						23 9				
01	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	800 1	9728 2	N	2	92
						2 9				
02	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	637 1	7509 2	N	-0-	92
*03	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	631 1	7683 2	N	-0-	92

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5H		RRCID -> 242390		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956		
10	3472 X	3136	-0-	-336	-0-	245 1	2884 2	Y	6	107
						7 9				
11	3360 X	3117	-0-	-243	-0-	223 1	2894 2	Y	-0-	107
12	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	235 1	3008 2	Y	1	108
						1 9				
01	3472 X	3108	-0-	-364	-0-	236 1	2872 2	Y	-0-	108
02	2856 X	2589	-0-	-267	-0-	202 1	2387 2	Y	-0-	108
03	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	221 1	2689 2	Y	-0-	108

ACHERON		WELL #: 1H		RRCID -> 244204		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819		
10	3782 X	3361	-0-	-421	-0-	473 1	2888 2	N	-0-	4
11	3240 X	3197	-0-	-43	-0-	444 1	2753 2	N	-0-	4
12	3937 X	3274	-0-	-663	-0-	496 1	2778 2	N	-0-	4
01	3937 X	3854	-0-	-83	-0-	474 1	3380 2	N	-0-	4
02	3556 X	2465	-0-	-1091	-0-	385 1	2080 2	N	-0-	4
03	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	431 1	2753 2	N	-0-	4

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-TUPPEN			WELL #: 1H		RRCID -> 245095		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4495 X	4427	-0-	-68	-0-	396 1	4031 2	N		-0-			118
11	4350 X	3986	-0-	-364	-0-	377 1	3609 2	N		-0-			118
12	4495 X	4034	-0-	-461	-0-	370 1	3664 2	N		-0-			118
01	4495 X	3673	-0-	-822	-0-	379 1	3294 2	N		-0-			118
02	4060 X	3104	-0-	-956	-0-	314 1	2790 2	N		-0-			118
03	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	385 1	3901 2	N		-0-			118

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 245529		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A			
10	2728 N	2399	-0-	-329	-0-	188 1	2211 2	Y		-0-			-0-
11	2640 N	2351	-0-	-289	-0-	168 1	2183 2	Y		-0-			-0-
12	2728 N	2627	-0-	-101	-0-	190 1	2437 2	Y		-0-			-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	188 1	2285 2	Y		-0-			-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	179 1	2108 2	Y		-0-			-0-
*03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	196 1	2393 2	Y		-0-			-0-

TIMBERSTAR-TUPPEN			WELL #: 2H		RRCID -> 246064		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037			
10	5766 X	5709	-0-	-57	-0-	511 1	5198 2	N		-0-			83
11	5580 X	5412	-0-	-168	-0-	512 1	4898 2	N		2			85
12	5766 X	5750	-0-	-16	-0-	528 1	5222 2	N		-0-			85
01	5766 X	5210	-0-	-556	-0-	537 1	4671 2	N		2			87
02	5208 X	4495	-0-	-713	-0-	455 1	4040 2	N		-0-			87
*03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	523 1	5290 2	N		36			123

MCFADDIN MINERAL TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 246463		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544			
10	3534 X	3435	-0-	-99	-0-	419 1	2963 2	N		48			71
11	3360 X	3233	-0-	-127	-0-	53 9	418 1	N		-0-			71
12	3565 X	3341	-0-	-224	-0-	427 1	2914 2	N		-0-			71
01	3565 X	3371	-0-	-194	-0-	437 1	2934 2	N		-0-			71
02	3220 X	2941	-0-	-279	-0-	360 1	2581 2	N		-0-			71
03	3441 X	2738	-0-	-703	-0-	293 1	2445 2	N		-0-			71

TIMBERSTAR-MILLS B			WELL #: 6H		RRCID -> 246840		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618			
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	310 1	3645 2	Y		-0-			77
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	279 1	3629 2	Y		1			78
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	294 1	3767 2	Y		-0-			78
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	301 1	3659 2	Y		-0-			78
02	3724 X	3443	-0-	-281	-0-	269 1	3174 2	Y		-0-			78
03	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	292 1	3555 2	Y		1			79

TIMBERSTAR-MILLS B			WELL #: 7H		RRCID -> 246841		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			73

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 8H		RRCID -> 248060		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7744 - 12914			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2697 N	2233	-0-	-464	-0-	175	1	2058	2	Y	-0-		43
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	187	1	2428	2	Y	8		51
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	195	1	2506	2	Y	1		52
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	196	1	2378	2	Y	2		54
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	170	1	2008	2	Y	-0-		54
*03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2303	2	Y	-0-		54

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 248315		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7279		PERF. 8436 - 11236			
10	2790 N	2406	-0-	-384	-0-	186	1	2190	2	Y	27		32
11	2670 N	2359	-0-	-311	-0-	168	1	2190	2	Y	1		33
12	2697 N	2556	-0-	-141	-0-	185	1	2370	2	Y	1		34
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	194	1	2363	2	Y	1		35
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	2015	2	Y	2		37
*03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	186	1	2268	2	Y	4		41

ADJ MINERALS BP		WELL #: 1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 8781 - 12140			
10	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	92	1	1078	2	Y	1		72
11	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	87	1	1135	2	Y	1		73
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	89	1	1142	2	Y	-0-		73
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	2	Y	4		77
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1049	2	Y	-0-		77
*03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-		77

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 7800 - 12554			
10	3348 X	2931	-0-	-417	-0-	230	1	2701	2	Y	-0-		83
11	3240 X	2942	-0-	-298	-0-	210	1	2732	2	Y	-0-		83
12	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	224	1	2873	2	Y	-0-		83
01	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	238	1	2893	2	Y	-0-		83
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	2	Y	-0-		83
03	3100 X	2966	-0-	-134	-0-	225	1	2741	2	Y	-0-		83

ADJ MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 249321		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 8890 - 13253			
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	83	1	973	2	Y	1		71
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	2	Y	1		72
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	Y	-0-		72
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	145	1	1764	2	Y	3		75
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	Y	-0-		75
*03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	127	1	1549	2	Y	1		76

ANGIE (JAMES LIME) MERIT ENERGY COMPANY TIMBERSTAR-MILLS B		//CONT.// //CONT.//	02870 300 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		9H	RRCID ->	249632	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7930	-		12801		
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	171	1	2006	2	Y	-0-				43	
11		2130 N	2066	-0-	-64	-0-	147	1	1910	2	Y	8				51	
12		2232 N	1969	-0-	-263	-0-	142	1	1826	2	Y	1				52	
01		2170 N	1935	-0-	-235	-0-	147	1	1786	2	Y	2				54	
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	2	Y	-0-				54	
03		1984 N	1921	-0-	-63	-0-	146	1	1775	2	Y	-0-				54	
		TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #:	2H	RRCID ->	251591	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	8014	-		13720	
10		4588 X	3602	-0-	-986	-0-	282	1	3320	2	Y	-0-				20	
11		4440 X	3679	-0-	-761	-0-	263	1	3416	2	Y	-0-				20	
12		4588 X	4076	-0-	-512	-0-	295	1	3781	2	Y	-0-				20	
01		4402 X	3813	-0-	-589	-0-	290	1	3523	2	Y	-0-				20	
02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	289	1	3404	2	Y	-0-				20	
03		4061 X	3975	-0-	-86	-0-	302	1	3673	2	Y	-0-				20	
		TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:	2H	RRCID ->	251948	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7900	-		13325	
10		2976 X	2539	-0-	-437	-0-	199	1	2339	2	Y	1				30	
11		2880 X	2678	-0-	-202	-0-	190	1	2474	2	Y	13				43	
12		2976 X	2903	-0-	-73	-0-	210	1	2692	2	Y	1				44	
01		2976 X	2855	-0-	-121	-0-	217	1	2638	2	Y	-0-				44	
02		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	200	1	2364	2	Y	-0-				44	
03		2914 X	2812	-0-	-102	-0-	213	1	2599	2	Y	-0-				44	
		TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:	1H	RRCID ->	251953	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7796	-		10825	
10		1612 N	1242	-0-	-370	-0-	97	1	1143	2	Y	2				30	
11		1380 N	1335	-0-	-45	-0-	94	1	1228	2	Y	12				42	
12		1488 N	1212	-0-	-276	-0-	88	1	1123	2	Y	1				43	
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	120	1	1458	2	Y	-0-				43	
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	83	1	976	2	Y	-0-				43	
*03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1252	2	Y	1				44	
		TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:	4H	RRCID ->	252038	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7994	-		12574	
10		3379 X	3056	-0-	-323	-0-	239	1	2816	2	Y	1				73	
11		3270 X	2866	-0-	-404	-0-	205	1	2660	2	Y	1				74	
12		3379 X	3098	-0-	-281	-0-	224	1	2874	2	Y	-0-				74	
01		3286 X	3080	-0-	-206	-0-	234	1	2846	2	Y	-0-				74	
02		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	214	1	2521	2	Y	-0-				74	
03		3100 X	2836	-0-	-264	-0-	215	1	2620	2	Y	1				75	

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	2963	-0-	-602	-0-	232	1	2731	2	N	-0-			94
11	3450 X	2978	-0-	-472	-0-	212	1	2763	2	N	3			97
12	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	234	1	2997	2	N	2			99
01	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	241	1	2923	2	N	-0-			99
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	219	1	2583	2	N	-0-			99
03	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	231	1	2813	2	N	3			102
						3	9							

 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

10	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	96	1	1130	2	Y	1			82
11	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	86	1	1122	2	Y	1			83
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1363	2	Y	22			105
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	Y	1			106
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	Y	-0-			106
03	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	109	1	1332	2	Y	1			107
						1	9							

 TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

10	3875 X	3442	-0-	-433	-0-	269	1	3164	2	Y	8			69
11	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	240	1	3127	2	Y	-0-			69
12	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	261	1	3350	2	Y	1			70
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	275	1	3344	2	Y	-0-			70
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	249	1	2932	2	Y	-0-			70
03	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	265	1	3227	2	Y	-0-			70

 TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

10	4154 X	3063	-0-	-1091	-0-	240	1	2821	2	Y	2			75
11	4020 X	3190	-0-	-830	-0-	228	1	2961	2	Y	1			76
12	4154 X	3341	-0-	-813	-0-	242	1	3099	2	Y	-0-			76
01	4154 X	3314	-0-	-840	-0-	252	1	3062	2	Y	-0-			76
02	3444 X	2829	-0-	-615	-0-	221	1	2608	2	Y	-0-			76
03	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	241	1	2931	2	Y	-0-			76

 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

10	3658 X	3271	-0-	-387	-0-	256	1	3015	2	Y	-0-			69
11	3540 X	3260	-0-	-280	-0-	233	1	3027	2	Y	-0-			69
12	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	254	1	3259	2	Y	-0-			69
01	3658 X	3399	-0-	-259	-0-	258	1	3141	2	Y	-0-			69
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	236	1	2780	2	Y	-0-			69
03	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	255	1	3105	2	Y	-0-			69

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		2418 N	2121	-0-	-297	-0-	166	1	1955	2	Y	-0-			6
11		2340 N	2203	-0-	-137	-0-	157	1	2046	2	Y	-0-			6
12		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	169	1	2172	2	Y	-0-			6
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	179	1	2172	2	Y	-0-			6
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	166	1	1954	2	Y	-0-			6
03		2356 N	2335	-0-	-21	-0-	177	1	2158	2	Y	-0-			6

 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

10		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	310	1	3640	2	Y	-0-			-0-
11		3480 X	3346	-0-	-134	-0-	239	1	3107	2	Y	-0-			-0-
12		3999 X	3452	-0-	-547	-0-	250	1	3202	2	Y	-0-			-0-
01		3999 X	3401	-0-	-598	-0-	259	1	3142	2	Y	-0-			-0-
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	237	1	2793	2	Y	-0-			-0-
03		3937 X	3554	-0-	-383	-0-	270	1	3284	2	Y	-0-			-0-

 ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

10		2976 X	2403	-0-	-573	-0-	186	1	2191	2	Y	24			94
							26	9							
11		2880 X	2425	-0-	-455	-0-	171	1	2228	2	Y	24			118
							26	9							
12		2914 X	2427	-0-	-487	-0-	173	1	2218	2	Y	33			151
							36	9							
01		2852 X	2166	-0-	-686	-0-	163	1	1984	2	Y	17			168
							19	9							
02		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	157	1	1850	2	Y	20			188
							22	9							
03		2511 X	2151	-0-	-360	-0-	161	1	1966	2	Y	22			210
							24	9							

 ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

10		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	330	1	3876	2	Y	1			41
							1	9							
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	284	1	3699	2	Y	1			42
							1	9							
12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	247	1	3172	2	Y	2			44
							2	9							
01		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	244	1	2964	2	Y	-0-			44
02		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	259	1	3055	2	Y	-0-			44
*03		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	318	1	3872	2	Y	-0-			44

 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

10		3100 N	2638	-0-	-462	77	207	1	2431	2	Y	-0-			-0-
11		2790 X	2284	-0-	-506	-0-	163	1	2121	2	Y	-0-			-0-
12		2883 X	2465	-0-	-418	-0-	178	1	2287	2	Y	-0-			-0-
01		2883 X	2342	-0-	-541	-0-	178	1	2164	2	Y	-0-			-0-
02		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	151	1	1785	2	Y	-0-			-0-
03		2635 X	2271	-0-	-364	-0-	172	1	2099	2	Y	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
ADJ MINERALS GU 3			WELL #:		1H	RRCID ->	256216	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7901 - 13156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3255 X	2873	-0-	-382	-0-	225 1	2647 2	Y	1	1		41
							1 9						
11		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	231 1	3011 2	Y	1	1		42
							1 9						
12		3162 X	2786	-0-	-376	-0-	201 1	2583 2	Y	2	2		44
							2 9						
01		3007 X	2977	-0-	-30	-0-	226 1	2751 2	Y	-0-	-0-		44
02		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	219 1	2585 2	Y	-0-	-0-		44
*03		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	228 1	2777 2	Y	-0-	-0-		44

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5			WELL #:		2H	RRCID ->	256266	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7935 - 12374	
10		2914 X	2729	-0-	-185	-0-	214 1	2515 2	Y	-0-	-0-		52
							196 1	2550 2	Y	4	4		56
							4 9						
12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	212 1	2713 2	Y	-0-	-0-		56
							218 1	2644 2	Y	-0-	-0-		56
01		2914 X	2862	-0-	-52	-0-	218 1	2644 2	Y	-0-	-0-		56
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	199 1	2351 2	Y	-0-	-0-		56
*03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	217 1	2646 2	Y	-0-	-0-		56

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2			WELL #:		2H	RRCID ->	256333	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7695 - 12609	
10		4898 X	4221	-0-	-677	-0-	331 1	3890 2	Y	-0-	-0-		17
11		4740 X	4240	-0-	-500	-0-	303 1	3937 2	Y	-0-	-0-		17
12		4898 X	4588	-0-	-310	-0-	332 1	4256 2	Y	-0-	-0-		17
01		4526 X	4485	-0-	-41	-0-	341 1	4144 2	Y	-0-	-0-		17
02		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	312 1	3676 2	Y	-0-	-0-		17
*03		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	335 1	4083 2	Y	-0-	-0-		17

TIMBERSTAR-BP-MILLS			WELL #:		2H	RRCID ->	256362	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7740 - 13671	
10		4619 X	3614	-0-	-1005	-0-	283 1	3330 2	Y	1	1		34
							1 9						
11		4470 X	3543	-0-	-927	-0-	253 1	3289 2	Y	1	1		35
							1 9						
12		4433 X	3778	-0-	-655	-0-	273 1	3501 2	Y	4	4		39
							4 9						
01		4216 X	3645	-0-	-571	-0-	277 1	3367 2	Y	1	1		40
							1 9						
02		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	274 1	3227 2	Y	-0-	-0-		40
*03		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	290 1	3531 2	Y	-0-	-0-		40

TIMBERSTAR-BP-MILLS			WELL #:		1H	RRCID ->	256379	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7754 - 14134	
10		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	206 1	2422 2	Y	1	1		31
							1 9						
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	268 1	3481 2	Y	1	1		32
							1 9						
12		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	583 1	7478 2	Y	4	4		36
							4 9						
01		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	491 1	5966 2	Y	1	1		37
							1 9						
02		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	496 1	5848 2	Y	-0-	-0-		37
*03		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	426 1	5188 2	Y	-0-	-0-		37

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		1H	RRCID ->	256523	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	8015 - 12479
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		3720 X	3036	-0-	-684	-0-	238 1	2798 2	Y	-0-		52
11		3600 X	2786	-0-	-814	-0-	199 1	2583 2	Y	4		56
							4 9					
12		3720 X	2875	-0-	-845	-0-	208 1	2667 2	Y	-0-		56
01		3565 X	2880	-0-	-685	-0-	219 1	2661 2	Y	-0-		56
02		2772 X	2083	-0-	-689	-0-	163 1	1920 2	Y	-0-		56
03		3038 X	2352	-0-	-686	-0-	178 1	2174 2	Y	-0-		56

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	257547	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7635 - 12197
10		2263 N	1905	-0-	-358	-0-	149 1	1756 2	N	-0-		77
11		2100 N	1965	-0-	-135	-0-	140 1	1824 2	N	1		78
							1 9					
12		2170 N	1937	-0-	-233	-0-	140 1	1796 2	N	1		79
							1 9					
01		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	142 1	1729 2	N	-0-		79
02		1848 N	1658	-0-	-190	-0-	130 1	1528 2	N	-0-		79
03		1922 N	1823	-0-	-99	-0-	138 1	1685 2	N	-0-		79

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	258777	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7736 - 14080
10		4805 X	2281	-0-	-2524	-0-	179 1	2102 2	Y	-0-		43
11		4380 X	4152	-0-	-228	-0-	296 1	3856 2	Y	-0-		43
12		3813 X	333	-0-	-3480	-0-	24 1	309 2	Y	-0-		43
01		3503 X	364	-0-	-3139	-0-	28 1	336 2	Y	-0-		43
02		1736 X	317	-0-	-1419	-0-	25 1	292 2	Y	-0-		43
03		1922 X	454	-0-	-1468	-0-	34 1	420 2	Y	-0-		43

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	258954	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7780 - 11492
10		1736 N	1613	-0-	-123	-0-	126 1	1483 2	Y	4		26
							4 9					
11		1800 N	1652	-0-	-148	-0-	115 1	1496 2	Y	37		63
							41 9					
12		1736 N	1468	-0-	-268	-0-	106 1	1353 2	Y	8		71
							9 9					
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	125 1	1524 2	Y	-0-		71
02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	165 1	1949 2	Y	-0-		71
*03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	144 1	1756 2	Y	1		72
							1 9					

TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #:		1H	RRCID ->	259279	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8232 - 14071
10		4185 X	3833	-0-	-352	-0-	300 1	3530 2	Y	3		90
							3 9					
11		4050 X	4046	-0-	-4	-0-	289 1	3756 2	Y	1		91
							1 9					
12		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	333 1	4271 2	Y	1		92
							1 9					
01		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	368 1	4467 2	Y	-0-		92
02		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	347 1	4087 2	Y	-0-		92
*03		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	542 1	6599 2	Y	-0-		92

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 2H		RRCID -> 259746		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	1669	-0-	-842	-0-	131	1	1537	2	Y	1	52
11	2430 N	1619	-0-	-811	-0-	116	1	1503	2	Y	-0-	52
12	2511 N	1143	-0-	-1368	-0-	82	1	1053	2	Y	7	59
01	1674 N	921	-0-	-753	-0-	70	1	851	2	Y	-0-	59
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	79	1	928	2	Y	-0-	59
03	1085 N	725	-0-	-360	-0-	55	1	669	2	Y	1	60
						1	9					
STEADHAM GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260834		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230				
10	4836 X	4258	-0-	-578	-0-	528	1	3730	2	N	-0-	65
11	4650 X	4049	-0-	-601	-0-	523	1	3526	2	N	-0-	65
12	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	549	1	3743	2	N	-0-	65
01	4526 X	4252	-0-	-274	-0-	551	1	3700	2	N	1	66
02	4088 X	4038	-0-	-50	-0-	494	1	3540	2	N	4	70
03	4278 X	3808	-0-	-470	-0-	408	1	3400	2	N	-0-	70
						1	9					
TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 260837		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912				
10	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	1077	1	12660	2	N	-0-	68
11	9750 X	9668	-0-	-82	-0-	690	1	8975	2	N	3	71
12	10075 X	8157	-0-	-1918	-0-	590	1	7565	2	N	2	73
01	10075 X	7995	-0-	-2080	-0-	608	1	7387	2	N	-0-	73
02	9100 X	7057	-0-	-2043	-0-	552	1	6505	2	N	-0-	73
03	10075 X	7845	-0-	-2230	-0-	595	1	7250	2	N	-0-	73
						3	9					
						2	9					
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261347		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838				
10	5022 X	4308	-0-	-714	-0-	337	1	3968	2	Y	3	90
11	4860 X	2484	-0-	-2376	-0-	177	1	2306	2	Y	1	91
12	5022 X	3061	-0-	-1961	-0-	221	1	2839	2	Y	1	92
01	4836 X	2231	-0-	-2605	-0-	170	1	2061	2	Y	-0-	92
02	4228 X	2815	-0-	-1413	-0-	220	1	2595	2	Y	-0-	92
03	4309 X	3059	-0-	-1250	-0-	232	1	2827	2	Y	-0-	92
						1	9					
OVINTIV USA INC.		WELL #: 2		RRCID -> 198125		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
BOGGY CREEK 98		628658										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	20	1	1381	2	N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	21	1	1402	2	N	-0-			-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	19	1	1213	2	N	-0-			-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	17	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	13	1	974	2	N	-0-			-0-
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	1152	2	N	-0-			-0-

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

10	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1414	2	100	9	N	91	111	1	51
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1374	2	108	9	N	98	108	1	41
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	877	2	68	9	N	62	80	1	23
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1058	2	92	9	N	84	65	1	42
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1149	2	86	9	N	78	52	1	68
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1034	2	117	9	N	106	141	1	33

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

10	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	310	1	3159	2	N	136	161	1	191
11	3690 X	1618	-0-	-2072	-0-	150	9	1471	2	N	11			202
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	135	1	3515	2	N	26	148	1	80
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	12	9	4245	2	N	144	170	1	54
02	3276 X	2821	-0-	-455	-0-	242	1	2572	2	N	13			67
03	3627 X	3077	-0-	-550	-0-	158	9	2687	2	N	145	160	1	52
						235	1							
						14	9							
						230	1							
						160	9							

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

10	4030 X	3841	-0-	-189	-0-	287	1	3345	2	N	190	347	1	55
11	3630 X	3287	-0-	-343	-0-	209	9	2965	2	N	39			94
12	3596 X	3551	-0-	-45	-0-	279	1	3244	2	N	-0-			94
01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	43	9	3170	2	N	293	346	1	41
02	3472 X	3283	-0-	-189	-0-	307	1	2880	2	N	130			171
03	3844 X	3118	-0-	-726	-0-	293	1	2711	2	N	144	166	1	149
						322	9							
						260	1							
						143	9							
						249	1							
						158	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152																	
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5127	2	245	9	N	223	180	1			204
11	5040	X	4992	-0-	-48	-0-	4704	2	288	9	N	262	362	1			104
12	5208	X	4489	-0-	-719	-0-	4215	2	274	9	N	249	174	1			179
01	5208	X	2749	-0-	-2459	-0-	2517	2	232	9	N	211	328	1			62
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5408	2	228	9	N	207					269
03	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4509	2	339	9	N	308	356	1			221

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391																	
10	2542	X	2532	-0-	-10	-0-	2421	2	111	9	N	101	83	1			55
11	2460	X	2225	-0-	-235	-0-	2105	2	120	9	N	109	118	1			46
12	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	2042	2	123	9	N	112	122	1			36
01	2542	X	2134	-0-	-408	-0-	1990	2	144	9	N	131	104	1			63
02	2296	X	2292	-0-	-4	-0-	2183	2	109	9	N	99	71	1			91
03	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	2276	2	131	9	N	119	172	1			38

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492																	
10	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	244	1	2144	2	N	37	46	1			21
							41	9									
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	208	1	1941	2	N	37	42	1			16
							41	9									
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	302	1	2232	2	N	41	44	1			13
							45	9									
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	310	1	2320	2	N	48	38	1			23
							53	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	215	1	1538	2	N	37	26	1			34
							41	9									
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	240	1	1708	2	N	43	63	1			14
							47	9									

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752																	
10	5456	X	4536	-0-	-920	-0-	4312	2	224	9	N	204	249	1			112
11	4950	X	4417	-0-	-533	-0-	4191	2	226	9	N	205	233	1			84
12	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	4106	2	245	9	N	223	238	1			69
01	4526	X	2004	-0-	-2522	-0-	1896	2	108	9	N	98	133	1			34
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4645	2	155	9	N	141	74	1			101
03	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	2690	2	172	9	N	156	217	1			40

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148																	
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1582	2	18	9	N	16	18	1			9
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	N	16	18	1			7
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1326	2	19	9	N	17	19	1			5
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1515	2	23	9	N	21	16	1			10
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	N	15	11	1			14
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	2	20	9	N	18	26	1			6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3286 X	3278	-0-	-8	-0-	3164 2	114 9	N	104	127 1		58
11		3180 X	3016	-0-	-164	-0-	2894 2	122 9	N	111	123 1		46
12		3286 X	3090	-0-	-196	-0-	2966 2	124 9	N	113	123 1		36
01		3286 X	2802	-0-	-484	-0-	2658 2	144 9	N	131	104 1		63
02		2968 X	2950	-0-	-18	-0-	2840 2	110 9	N	100	72 1		91
03		3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3038 2	132 9	N	120	173 1		38

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677													
10		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2713 2	72 9	N	65	78 1		36
11		2700 X	2624	-0-	-76	-0-	2550 2	74 9	N	67	75 1		28
12		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2500 2	76 9	N	69	75 1		22
01		2790 X	2412	-0-	-378	-0-	2323 2	89 9	N	81	64 1		39
02		2520 X	2433	-0-	-87	-0-	2366 2	67 9	N	61	44 1		56
03		2790 X	2611	-0-	-179	-0-	2531 2	80 9	N	73	106 1		23

ANGIE, (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
KJ ENERGY, LLC 469901													
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105													
10		3007 X	2279	-0-	-728	-0-	609 1	1670 2	N	-0-			142
11		2910 X	1619	-0-	-1291	-0-	276 1	1343 2	N	-0-			142
12		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	482 1	2020 2	N	105			247
							116 9						
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	503 1	2423 2	N	59	159 1		147
							65 9						
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	389 1	1809 2	N	21			168
							23 9						
03		2604 N	2492	-0-	-112	-0-	499 1	1949 2	N	40			208
							44 9						

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699													
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			192
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			192
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			192
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			192
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			192
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

KJ ENERGY, LLC 469901													
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD

WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY

WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17391 #	10055	-0-	-7336	-0-	10016	2	39	9	N	35	360	1			300
11	16830 #	7999	-0-	-8831	-0-	7955	2	44	9	N	40	1	8			339
12	16430 #	12465	-0-	-3965	-0-	12363	2	102	9	N	93					432
01	16046 R	16046	-0-	-0-	-0-	15896	2	150	9	N	136	222	1	7	8	339
02	11424 #	5954	-0-	-5470	-0-	5897	2	57	9	N	52	4	8			387
03	12462 #	9101	-0-	-3361	-0-	8987	3	114	9	N	104	11	8			480

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY

WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	0 W	80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
02	0 W	80	-0-	80	160	80	1			N	-0-					-0-
03	0 W	80	-0-	80	240	80	1			N	-0-					-0-

MAY

WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	0 W	80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
01	0 W	80	-0-	80	160	80	1			N	-0-					-0-
02	0 W	80	-0-	80	240	80	1			N	-0-					-0-
03	0 W	80	-0-	80	320	80	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B"

WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT

WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

10	11	12	01	02	*03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-				-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					26
11	154	N	154	-0-	-0-				-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					26
12	78	N	78	-0-	-0-				-0-	-0-	8	1	69	2	Y	1	1	1			26
											1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62				-0-	-0-			74	2	Y	-0-					26
02	112	N	78	-0-	-34				-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					26
*03	102	N	102	-0-	-0-				-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

10	11	12	01	02	*03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	465	N	465	-0-	-0-				-0-	-0-	44	1	419	2	N	2					116	
											2	9										
11	630	N	554	-0-	-76				-0-	-0-	57	1	494	2	N	3					119	
											3	9										
12	682	N	535	-0-	-147				-0-	-0-	53	1	458	2	N	22	121	1			20	
											24	9										
01	465	N	385	-0-	-80				-0-	-0-	50	1	335	2	N	-0-					20	
02	504	N	302	-0-	-202				-0-	-0-	43	1	259	2	N	-0-					20	
*03	595	N	595	-0-	-0-				-0-	-0-	61	1	534	2	N	-0-					-0-	

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-				-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21				-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9				-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31				-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9				-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31				-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164715	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7676 - 8294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	165256	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7620 - 7974				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172028	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7676 - 7725				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189362	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 8274 - 9114				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77				N	-0-				-0-
11	77 X	-0-	-0-	-77	-77					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HART, MAX W. GU		WELL #:		5	RRCID ->	203175	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8183 - 8780				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	203549	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8428				
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		3	1	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	204680	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7767 - 8676				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
HART, MAX W. GU		WELL #:		3	RRCID ->	206046	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8198 - 8340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HART, MAX JR.		WELL #:		6	RRCID ->	207568	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8838	PERF.	7592 - 8534			
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	710	2	N	2				101
						2	9								
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	N	9				110
						10	9								
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	79	1	685	2	N	44	112	1		42
						48	9								
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	N	-0-				42
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-				42
03	806 N	561	-0-	-245	-0-	28	1	533	2	N	-0-				-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209537	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7670 - 8822			
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	115	1	1078	2	N	1				55
						1	9								
11	1440 N	1008	-0-	-432	-0-	104	1	902	2	N	2				57
						2	9								
12	1550 N	1033	-0-	-517	-0-	106	1	919	2	N	7	12	1		52
						8	9								
01	1209 N	891	-0-	-318	-0-	75	1	816	2	N	-0-				52
02	952 N	705	-0-	-247	-0-	63	1	642	2	N	-0-				52
03	1023 N	643	-0-	-380	-0-	63	1	580	2	N	-0-				-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	209821	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8224 - 8876			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HART, MAX JR.		WELL #:		8	RRCID ->	210361	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7951 - 8815			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
HART, MAX W. GU		WELL #:		9	RRCID ->	213033	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7738 - 8856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-	33
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	21	1	178	2	N	-0-	33
12	341 N	216	-0-	-125	-0-	22	1	192	2	N	2 1	33
01	248 N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	N	-0-	33
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-	33
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-	-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		5	RRCID ->	214464	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7716 - 8899
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	N	6	48
11	1140 N	157	-0-	-983	-0-	16	1	135	2	N	5	53
12	806 N	281	-0-	-525	-0-	29	1	250	2	N	2 5 1	50
01	434 N	189	-0-	-245	-0-	134	1	55	2	N	-0-	50
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	2	N	-0-	50
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	450	2	N	-0-	-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	214506	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	7684 - 8946
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214977	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	8046 - 8848
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215762	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	7880 - 9220
10	3441 X	2794	-0-	-647	-0-	266	1	2506	2	N	20	130
11	3360 X	2397	-0-	-963	-0-	246	1	2131	2	N	18 1 8	147
12	3472 X	2312	-0-	-1160	-0-	237	1	2049	2	N	24 26 1	145
01	3224 X	1978	-0-	-1246	-0-	128	1	1850	2	N	-0-	145
02	2912 X	1686	-0-	-1226	-0-	111	1	1575	2	N	-0-	145
03	2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	118	1	1618	2	N	-0-	145

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216241		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE		
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	59 1	558 2	N	13		88		
11	690 N	558	-0-	-132	-0-	14 9	487 2	N	14		102		
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	15 9	485 2	N	53	115 1	40		
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	57 1	472 2	N	-0-		40		
02	532 N	254	-0-	-278	-0-	41 1	213 2	N	-0-		40		
03	589 N	426	-0-	-163	-0-	53 1	373 2	N	-0-		-0-		
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A										WELL #: 5	RRCID -> 217198	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65 1	614 2	N	6		49		
11	840 N	651	-0-	-189	-0-	7 9	573 2	N	11		60		
12	868 N	704	-0-	-164	-0-	12 9	584 2	N	47	66 1	41		
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	59 1	517 2	N	-0-		41		
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	51 1	408 2	N	-0-		41		
03	713 N	325	-0-	-388	-0-	47 1	278 2	N	-0-		-0-		
MCFADDIN, R.B. GU "B"										WELL #: 10	RRCID -> 218519	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 2	N	-0-		-0-		
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	42 2	N	40		40		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	44 9		N	-0-		40		
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20 1	391 2	N	-0-		40		
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	3 1	48 2	N	-0-		-0-		
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"										WELL #: 6	RRCID -> 218642	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	28		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 219557	COMPL. DATE 02/27/2006	TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1										WELL #: 3	RRCID -> 219588	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-		
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2	N	-0-		-0-		
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-		
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-		

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
HART, MAX W. GU		WELL #: 12		RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLOUNT, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 219803		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	-0-					29
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	29	1	250	2	N	-0-					29
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	30	1	261	2	N	3	2	1			30
							3	9									
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	10	1	190	2	N	-0-					30
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	11	1	210	2	N	-0-					30
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 221021		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 9		RRCID -> 221800		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 8		RRCID -> 222137		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//	189405											
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #:	4	RRCID -> 222425	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8008 - 8764				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"			WELL #:	8	RRCID -> 222448	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8030 - 8794				
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-			-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #:	6	RRCID -> 222583	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8010 - 9418				
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			28
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			28
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	1	1	1	28
							1	9							
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			28
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU			WELL #:	10	RRCID -> 222585	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8023 - 8748				
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	113	1	1060	2	N	11			74
							12	9							
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	120	1	1043	2	N	12			86
							13	9							
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	142	1	1229	2	N	56	96	1	46
							62	9							
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	91	1	1136	2	N	-0-			46
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	73	1	834	2	N	-0-			46
03	1147	N	814	-0-	-333	-0-	72	1	742	2	N	-0-			46

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	7	RRCID -> 222591	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8048 - 8874				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	224506	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8126 - 8915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	540	2	N	1		30
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	N	7		37
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	71	1	610	2	N	17	6 1	48
01	589 N	344	-0-	-245	-0-	48	1	296	2	N	-0-		48
02	588 N	80	-0-	-508	-0-	32	1	48	2	N	-0-		48
03	713 N	205	-0-	-508	-0-	41	1	164	2	N	-0-		-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	225877	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8048 - 8916	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-		34
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-		34
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	1	1 1	34
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		34
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		34
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		34

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	225880	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7946 - 8915	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-		38
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	N	-0-		38
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	4	4 1	38
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	2	N	-0-		38
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	492	2	N	-0-		38
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	78	1	848	2	N	-0-		-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	225964	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7999 - 8141	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HART, MAX JR.		WELL #:		13	RRCID ->	227469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7938 - 8526	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	80	1	748	2	N	14		76
11	960 N	648	-0-	-312	-0-	66	1	572	2	N	9		85
12	1023 N	419	-0-	-604	-0-	43	1	373	2	N	3	6 1	82
01	837 N	421	-0-	-416	-0-	52	1	369	2	N	-0-		82
02	616 N	355	-0-	-261	-0-	46	1	309	2	N	-0-		82
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	389	2	N	-0-		-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229278	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	8286 - 8923	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229346	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8206 - 9102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-		3	1	25	2	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		3	1	25	2	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-

HART, MAX JR.		WELL #:		14	RRCID ->	230975	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7936 - 8876			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232691	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	6652 - 8165			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	192						N	-0-			-0-
11	192 X	-0-	-0-	-192	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	6696 - 8120			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		11	RRCID ->	233156	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8835	PERF.	7990 - 8267			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		12	RRCID ->	233821	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8056 - 8912			
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	196	1	1840	2	N	16				107
						18	9								
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	186	1	1611	2	N	20	1	8		126
						22	9								
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	186	1	1610	2	N	85	160	1		51
						94	9								
01	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	100	1	1313	2	N	-0-				51
02	1428 N	586	-0-	-842	-0-	57	1	529	2	N	-0-				51
03	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	95	1	1177	2	N	-0-				-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	N	-0-		54
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	N	-0-		54
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	2	1 1	55
01		155 N	33	-0-	-122	-0-	33	1			N	-0-		55
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	42	1	240	2	N	-0-		55
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	N	-0-		-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851												
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498					
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		72
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		72
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		72
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		72
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		72
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		72
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156284		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626					
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2021												
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596					
10		589 N	428	-0-	-161	-0-	409	2	19	9	N	17		57
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	681	2	25	9	N	23		80
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	716	2	22	9	N	20		100
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		100
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		100
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		100
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166608		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328					
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		26
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		26
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		26
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		26
SHOCO PRODUCTION LLC		778196												
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190988		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465					
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	2	39	9	N	35	101 1	49
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-		49
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4		53
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10		63
02		1232 N	1172	-0-	-60	-0-	1172	2			N	-0-		63
03		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		63

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TGNR GULF COAST LLC				850992										
TEMPLE-ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	214149	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7221 -	7260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
LEE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7695 -	9744	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			17
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			17
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			17
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			17
LEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7362 -	7397	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOUNT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	155226	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6726 -	6742	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7620 -	9194	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7683 -	8000	
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-			22
11	300 N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-			22
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			22
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			22
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			22
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725								
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-					-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165								
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	61	1	771	2	Y	-0-				-0-
11	1590	N	574	-0-	-1016	-0-	25	1	549	2	Y	-0-				-0-
12	1054	N	416	-0-	-638	-0-	16	1	400	2	Y	-0-				-0-
01	837	N	338	-0-	-499	-0-	15	1	323	2	Y	-0-				-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	678	2	Y	-0-				-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	2	Y	-0-				-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787								
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-					18
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-					18
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					18
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-					18
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-					18
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-					18

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891								
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2		Y	-0-					-0-
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2		Y	-0-					-0-
01	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2		Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			Y	-0-			142
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			Y	-0-			142
12		403 N	327	-0-	-76	-0-	285 2	42 9		Y	38			180
01		403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2			Y	-0-			180
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	371 2	7 9		Y	6	170 1		16
*03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	401 2	89 9		Y	81	79 1		18

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	972 2	119 9		N	108			213
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1014 2	61 9		N	55	178 1		90
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			90
01		1085 N	971	-0-	-114	-0-	971 2			N	-0-			90
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-			90
*03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1300 2	91 9		N	83	158 1		15

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	346 2	9 9		Y	8	10 1		2
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	290 2	8 9		Y	7			9
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	347 2	4 9		Y	4			13
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	340 2	3 9		Y	3	10 1		6
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 2	4 9		Y	4	9 1		1
*03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			Y	-0-			1

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

10		217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2			Y	-0-			-0-
11		180 N	97	-0-	-83	-0-	97 2			Y	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			Y	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-			-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2			Y	-0-			-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

10		775 N	499	-0-	-276	-0-	499 2			Y	-0-	52 1		23
11		600 N	139	-0-	-461	-0-	139 2			Y	-0-			23
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			Y	-0-			23
01		496 N	307	-0-	-189	-0-	307 2			Y	-0-			23
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-	22 1		1
03		341 N	228	-0-	-113	-0-	228 2			Y	-0-			1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		Y	-0-		-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		Y	-0-		-0-
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		Y	-0-		-0-
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		Y	-0-		-0-
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3131	-0-	31	31	3131 2		Y	-0-		-0-

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694			
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2382 2	28 9	N	25	170 1	15
11	2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129 2		N	-0-		15
12	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2217 2		N	-0-		15
01	2418 N	1855	-0-	-563	-0-	1855 2		N	-0-		15
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		15
03	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	1960 2		N	-0-		15

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768			
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-		-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-		-0-
12	992 N	605	-0-	-387	-0-	605 2		Y	-0-		-0-
01	837 N	636	-0-	-201	-0-	636 2		Y	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-		-0-
03	620 N	244	-0-	-376	-0-	244 2		Y	-0-		-0-

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700			
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800			
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		68
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		68
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462 2	11 9	Y	10		78
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-		78
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		78
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	379 2	67 9	Y	61	108 1	31

DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794			
10	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	1170 2	20 9	Y	18	115 1	38
11	1770 N	1011	-0-	-759	-0-	917 2	94 9	Y	85		123
12	1550 N	811	-0-	-739	-0-	787 2	24 9	Y	22	127 1	18
01	1178 N	451	-0-	-727	-0-	451 2		Y	-0-		18
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	277 2	46 9	Y	42		60
03	806 N	241	-0-	-565	-0-	241 2		Y	-0-	57 1	3

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1147 X	391	-0-	-756	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	
11	1110 X	707	-0-	-403	-0-	707	2	Y	-0-	-0-	
12	1147 X	470	-0-	-677	-0-	470	2	Y	-0-	-0-	
01	1054 X	611	-0-	-443	-0-	611	2	Y	-0-	-0-	
02	728 X	417	-0-	-311	-0-	417	2	Y	-0-	-0-	
03	744 X	507	-0-	-237	-0-	507	2	Y	-0-	-0-	

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960			
10	1953 N	1079	-0-	-874	-0-	988	2	91 9 Y	83	108 1	26
11	1290 N	504	-0-	-786	-0-	423	2	81 9 Y	74		100
12	1302 N	432	-0-	-870	-0-	390	2	42 9 Y	38		138
01	1085 N	334	-0-	-751	-0-	294	2	40 9 Y	36	108 1	66
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	264	2	47 9 Y	43	100 1	9
03	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2	Y	-0-		9

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970			
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	951	2	32 9 Y	29	37 1	9
11	1020 N	677	-0-	-343	-0-	649	2	28 9 Y	25		34
12	961 N	699	-0-	-262	-0-	685	2	14 9 Y	13		47
01	992 N	675	-0-	-317	-0-	660	2	15 9 Y	14	38 1	23
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	793	2	15 9 Y	14	34 1	3
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	Y	-0-		3

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940			
10	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2218	2	11 9 Y	10		82
11	2160 N	2092	-0-	-68	-0-	2088	2	4 9 Y	4		86
12	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2	Y	-0-		86
01	2232 N	1838	-0-	-394	-0-	1791	2	47 9 Y	43		129
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18 9 Y	16	98 1	47
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19 9 Y	17	52 1	12

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704			
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	99	2	86 9 Y	78	127 1	56
11	300 N	76	-0-	-224	-0-	64	2	12 9 Y	11		67
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	67	2	30 9 Y	27		94
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	94	2	8 9 Y	7		101
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	64	2	68 9 Y	62	156 1	7
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	Y	-0-		7

REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585			
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	305	2	119 9 N	108	149 1	62
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		62
12	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2	N	-0-		62
01	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	2	N	-0-		62
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		62
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2	N	-0-		62

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940			
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	Y	-0-		8
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	Y	-0-		8
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	Y	-0-		8
01	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2	Y	-0-		8
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1 9 Y	1	8 1	1
03	2232 N	852	-0-	-1380	-0-	852	2	Y	-0-	1 1	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	178	-0-	-504	-0-	178	2	Y	-0-			1
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-			1
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	Y	-0-			1
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	Y	-0-			1
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	1	1	-0-
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-			-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836				
10	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2392	2	6 9 Y	5			39
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2 9 Y	2			41
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	Y	-0-			41
01	2387 N	2214	-0-	-173	-0-	2192	2	22 9 Y	20			61
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1762	2	8 9 Y	7	46	1	22
03	2418 N	1858	-0-	-560	-0-	1848	2	10 9 Y	9	25	1	6

BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801				
10	1240 N	805	-0-	-435	-0-	55	1	702 2 Y	44	79	1	11
						48	9					
11	1110 N	865	-0-	-245	-0-	33	1	738 2 Y	85			96
						94	9					
12	961 N	902	-0-	-59	-0-	34	1	827 2 Y	37	84	1	49
						41	9					
01	806 N	673	-0-	-133	-0-	28	1	600 2 Y	41	77	1	13
						45	9					
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	720 2 Y	37			50
						41	9					
03	899 N	709	-0-	-190	-0-	31	1	657 2 Y	19	30	1	39
						21	9					

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482				
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			36
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	61	2	143 9 Y	130			166
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-			166
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			166
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	41	2	28 9 Y	25	168	1	23
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			23

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742				
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) TITAN ROCK E&P, LLC BLOUNT A		//CONT.// 03311 580 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	38 1	479 2	Y	33	55 1			8
						36 9							
11	690 N	572	-0-	-118	-0-	22 1	481 2	Y	63				71
						69 9							
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	24 1	596 2	Y	24	60 1			35
						26 9							
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	25 1	523 2	Y	31	56 1			10
						34 9							
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16 1	379 2	Y	27				37
						30 9							
03	651 N	477	-0-	-174	-0-	21 1	441 2	Y	14	22 1			29
						15 9							

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948				
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-				-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-				-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-				-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737				
10	620 N	394	-0-	-226	-0-	394 2		Y	-0-				151
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	331 2	138 9	Y	125				276
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2		Y	-0-				276
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	376 2	113 9	Y	103				379
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	Y	1	181 1			199
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	417 2	29 9	Y	26				225

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805				
10	4495 X	4054	-0-	-441	-0-	4044 2	10 9	Y	9	55 1			18
11	4110 X	3899	-0-	-211	-0-	3853 2	46 9	Y	42				60
12	4247 X	3543	-0-	-704	-0-	3530 2	13 9	Y	12	63 1			9
01	4185 X	3418	-0-	-767	-0-	3418 2		Y	-0-				9
02	3724 X	3503	-0-	-221	-0-	3464 2	39 9	Y	35				44
*03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246 2	1 9	Y	1	43 1			2

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946				
10	558 N	341	-0-	-217	-0-	25 1	316 2	Y	-0-				-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21 1	461 2	Y	-0-				-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19 1	478 2	Y	-0-				-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	Y	-0-				-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24 1	548 2	Y	-0-				-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	537 2	Y	-0-				-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990				
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788 2	6 9	N	5				38
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634 2	2 9	N	2				40
12	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 2		N	-0-				40
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	614 2	22 9	N	20				60
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593 2	8 9	N	7	45 1			22
03	682 N	386	-0-	-296	-0-	379 2	7 9	N	6	23 1			5

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692								
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					10
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					10
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					10
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					10
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	201	2	98	9	N	89	78	1			21

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754								
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1778	2	22	9	Y	20	162	1			20
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					20
12	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			Y	-0-					20
01	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1595	2	44	9	Y	40					60
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					60
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1604	2	132	9	Y	120	167	1			13

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782								
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	194	-0-	-166	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856								
10	1643 X	977	-0-	-666	-0-	70	1	888	2	Y	17	31	1			4
						19	9									
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	139	1	3098	2	Y	34					38
						37	9									
12	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	154	1	3774	2	Y	14	33	1			19
						15	9									
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	151	1	3189	2	Y	17	31	1			5
						19	9									
02	2800 N	2968	-0-	168	168	123	1	2828	2	Y	15					20
						17	9									
*03	3531 X	3363	-0-	-168	-0-	153	1	3202	2	Y	7	12	1			15
						8	9									

DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902								
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	775	2	28	9	Y	25	33	1			8
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	646	2	24	9	Y	22					30
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	Y	12					42
01	806 N	618	-0-	-188	-0-	606	2	12	9	Y	11	33	1			20
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9	Y	13	30	1			3
03	744 N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					3

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CRANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7134 - 8000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2490	2	12 9	Y	11		14
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4 9	Y	4	15 1	3
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7 9	Y	6		9
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8 9	Y	7	10 1	5
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	753	2	6 9	Y	5	1 8	10
*03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1812	2	7 9	Y	6	8 1	8

CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978
10	10261 X	10243	-0-	-18	-0-	10155	2	88 9	Y	80		137
11	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10851	2	98 9	Y	89	156 1	70
12	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10462	2	81 9	Y	74		144
01	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10730	2	105 9	Y	95	160 1	78
02	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9947	2	142 9	Y	129	1 8	207
03	10261 X	10185	-0-	-76	-0-	10119	2	66 9	Y	60	158 1	109

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	173359	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7674 - 8677
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189557	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7725 - 8746
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	195672	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662 - 8625
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

WITHERSPOON, STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	229253	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7969 - 8812
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 BROWN, R. WELL #: RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015																	

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 EARLY WELL #: RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HAYNES WELL #: RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1325	3	21	9	N	19				51
11	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1081	3	9	9	N	8				59
12	1271	N	1092	-0-	-179	B	-0-	1075	3	17	9	N	15				74
01	1271	N	906	-0-	-365	B	-0-	889	3	17	9	N	15				89
02	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1578	3	18	9	N	16	1	8		104
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1190	3	24	9	N	22				126

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2772	-0-	-669	B	-0-	2772	3			Y	-0-				182
11	3330	X	2671	-0-	-659	B	-0-	2670	3	1	9	Y	1				183
12	3441	X	2651	-0-	-790	B	-0-	2648	3	3	9	Y	3	109	1		77
01	3007	X	2392	-0-	-615	B	-0-	2390	3	2	9	Y	2				79
02	2716	X	2378	-0-	-338	B	-0-	2376	3	2	9	Y	2	1	8		80
03	2759	X	2450	-0-	-309	B	-0-	2449	3	1	9	Y	1	60	1		21

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2437	N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2436	3	1	9	Y	1				26
11	2340	N	2320	-0-	-20	B	-0-	2312	3	8	9	Y	7				33
12	2294	N	2212	-0-	-82	B	-0-	2187	3	25	9	Y	23	19	1		37
01	2449	N	2130	-0-	-319	B	-0-	2115	3	15	9	Y	14				51
02	2156	N	1859	-0-	-297	B	-0-	1845	3	14	9	Y	13	2	8		62
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1797	3	11	9	Y	10	47	1		25

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2728	-0-	-155	B	-0-	2728	3			N	-0-				125
11	2760	X	2577	-0-	-183	B	-0-	2567	3	10	9	N	9				134
12	2821	X	2755	-0-	-66	B	-0-	2738	3	17	9	N	15	101	1		48
01	2821	X	2700	-0-	-121	B	-0-	2687	3	13	9	N	12				60
02	2520	X	2452	-0-	-68	B	-0-	2434	3	18	9	N	16	1	8		75
03	2728	X	2673	-0-	-55	B	-0-	2654	3	19	9	N	17				92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2122	3	1	9	Y	68
11		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1919	3	9	9	Y	76
12		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2189	3	34	9	Y	62
01		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2159	3	20	9	Y	80
02		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1931	3	17	9	Y	94
*03		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2177	3	14	9	Y	36

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187												
10		2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3			Y	-0-
11		2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	2900	3	1	9	Y	1
12		3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	3007	3	4	9	Y	4
01		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3000	3	2	9	Y	6
02		2716 N	2649	-0-	-67 B	-0-	2646	3	3	9	Y	8
*03		2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2978	3	2	9	Y	4

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327												
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

BANNER OIL & GAS LLC 048539												
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000												
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876												
10		2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	6	1	2757	2	N	25
11		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	6	1	2649	2	N	25
12		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	6	1	2255	2	N	25
01		2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	6	1	2221	2	N	25
02		2408 N	1881	-0-	-527 B	-0-	6	1	1875	2	N	25
*03		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	6	1	2056	2	N	25

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82

 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27

 WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	Y	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	90	1	14
12	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	Y	-0-			14
01	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3	Y	-0-			14
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3	Y	-0-			14
*03	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	Y	-0-			14

 BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3	Y	-0-			104
11	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	Y	-0-	90	1	14
12	682 N	107	-0-	-575 B	-0-	107	3	Y	-0-			14
01	682 N	34	-0-	-648 B	-0-	34	3	Y	-0-			14
02	812 N	29	-0-	-783 B	-0-	29	3	Y	-0-			14
03	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3	Y	-0-			14

 BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1			103
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7			110
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10102 - 10279					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		930 N	633	-0-	-297 B	-0-	633 3			Y	-0-				68
11		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	992 3		1 9	Y	1				69
12		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3			Y	-0-				69
01		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1169 3		4 9	Y	4				73
02		924 N	891	-0-	-33 B	-0-	891 3			Y	-0-				73
*03		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3			Y	-0-				73

CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 10H		RRCID -> 265845		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 9501		PERF.10006 - 12275					
10		3441 X	1937	-0-	-1504 B	-0-	1937 3			N	-0-				-0-
11		3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946 3			N	-0-				-0-
12		3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509 3			N	-0-				-0-
01		3038 X	2086	-0-	-952 B	-0-	2086 3			N	-0-				-0-
02		3108 X	1785	-0-	-1323 B	-0-	1785 3			N	-0-				-0-
03		3441 X	667	-0-	-2774 B	-0-	667 3			N	-0-				-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367		PERF. 9796 - 12618					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 267836		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9868 - 12025					
10		7440 X	5291	-0-	-2149 B	-2536	5291 3			N	-0-				-0-
11		6240 X	4729	-0-	-1511 B	-2536	4729 3			N	-0-				-0-
12		6448 X	5368	-0-	-1080 B	-2536	5368 3			N	-0-				-0-
01		6448 X	6635	-0-	187 B	-2349	6635 3			N	-0-				-0-
*02		4788 X	4346	-0-	-442 B	-2349	4346 3			N	-0-				-0-
03		5363 X	5620	-0-	257 B	-2092	5620 3			N	-0-				-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268296		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 9029		PERF. 9268 - 11600					
10		5735 X	6281	-0-	546 B	-7123	6281 3			N	-0-				-0-
11		5550 X	5902	-0-	352 B	-6771	5902 3			N	-0-				-0-
12		5735 X	6133	-0-	398 B	-6373	6133 3			N	-0-				-0-
01		6293 X	6079	-0-	-214 B	-6373	6079 3			N	-0-				-0-
*02		5684 X	5400	-0-	-284 B	-6373	5400 3			N	-0-				-0-
03		6293 X	6173	-0-	-120 B	-6373	6173 3			N	-0-				-0-

JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 273075		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9832 - 12119					
10		7130 X	7126	-0-	-4 B	-226	7126 3			N	-0-				-0-
11		6570 X	6556	-0-	-14 B	-226	6556 3			N	-0-				-0-
12		6234 X	6460	-0-	226 B	-0-	6460 3			N	-0-				-0-
01		7130 X	4497	-0-	-2633 B	-0-	4497 3			N	-0-				-0-
*02		6440 X	4707	-0-	-1733 B	-0-	4707 3			N	-0-				-0-
*03		7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656 3			N	-0-				-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	860	-0-	860	B	860	860	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	B	861	1	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	23	-0-	23	B	884	23	3			N	-0-					-0-
*03		901 X	17	-0-	-884	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

10		682 N	622	-0-	-60	B	-0-	607	2	15	9	N	14					122
11		600 N	594	-0-	-6	B	-0-	588	2	6	9	N	5					127
12		633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	621	2	12	9	N	11					138
01		642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	636	2	6	9	N	5					143
02		560 N	449	-0-	-111	B	-0-	440	2	9	9	N	8	128	1			23
03		620 N	614	-0-	-6	B	-0-	612	2	2	9	N	2					25

 DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

10		2077 N	1849	-0-	-228	B	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
11		1860 N	1814	-0-	-46	B	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12		1953 N	1829	-0-	-124	B	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01		1996 N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
02		1624 N	1593	-0-	-31	B	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03		1798 N	1338	-0-	-460	B	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

 DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

10		351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03		310 N	259	-0-	-51	B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

 WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 10110 - 10142

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

 DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

10		1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
11		1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12		1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
01		1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
02		1120 N	768	-0-	-352	B	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03		1240 N	453	-0-	-787	B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9227 - 10122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1457 N	1234	-0-	-223 B	-0-	1220 2	14 9	Y	13	38 1	9
11	1380 N	1201	-0-	-179 B	-0-	1188 2	13 9	Y	12		21
12	1333 N	1130	-0-	-203 B	-0-	1112 2	18 9	Y	16		37
01	1240 N	1103	-0-	-137 B	-0-	1088 2	15 9	Y	14	37 1	14
02	1092 N	982	-0-	-110 B	-0-	970 2	12 9	Y	11		25
*03	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1306 2	12 9	Y	11		36

DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8848 - 9435	
10	1085 N	788	-0-	-297 B	-0-	756 2	32 9	Y	29	81 1	20
11	1050 N	772	-0-	-278 B	-0-	744 2	28 9	Y	25		45
12	1054 N	894	-0-	-160 B	-0-	855 2	39 9	Y	35		80
01	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	742 2	32 9	Y	29	80 1	29
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	767 2	26 9	Y	24		53
*03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	921 2	28 9	Y	25		78

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9878 - 10156	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16

DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8812 - 9980	
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	569 2	18 9	Y	16		193
11	510 N	436	-0-	-74 B	-0-	430 2	6 9	Y	5	176 1	22
12	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	473 2	3 9	Y	3		25
01	527 N	418	-0-	-109 B	-0-	401 2	17 9	Y	15		40
02	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	363 2	8 9	Y	7		47
03	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	378 2	3 9	Y	3		50

LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9866 - 10113	
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		33
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 9002 - 12058	
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		Y	-0-		-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9892 - 10126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122								
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					22
11	270 N	85	-0-	-185 B	-0-	85	2			N	-0-					22
12	186 N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-					22
01	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-					22
02	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					22
*03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	85	2	6	9	N	5					27

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205								
10	1736 N	1679	-0-	-57 B	-0-	1679	3			N	-0-					17
11	1560 N	1347	-0-	-213 B	-0-	1347	3			N	-0-					17
12	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					17
01	1674 N	1245	-0-	-429 B	-0-	1245	3			N	-0-					17
02	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					17
03	1333 N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265	3			N	-0-					17

DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242								
10	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1490	2	14	9	N	13					155
11	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1400	2	11	9	N	10					165
12	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1500	2	14	9	N	13					178
01	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1512	2	14	9	N	13	128	1			63
02	1316 N	1315	-0-	-1 B	-0-	1315	2			N	-0-					63
03	1519 N	1229	-0-	-290 B	-0-	1229	2			N	-0-					63

LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110								
10	1333 N	1172	-0-	-161 B	-0-	1172	3			N	-0-					68
11	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					68
12	1395 N	1295	-0-	-100 B	-0-	1295	3			N	-0-					68
01	1178 N	931	-0-	-247 B	-0-	931	3			N	-0-					68
02	1260 N	895	-0-	-365 B	-0-	895	3			N	-0-					68
03	1302 N	581	-0-	-721 B	-0-	581	3			N	-0-					68

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	377 3	12 9	N	11			118
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	349 3	10 9	N	9			127
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	352 3	36 9	N	33			160
01	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	327 3	17 9	N	15			175
02	336 N	286	-0-	-50 B	-0-	269 3	17 9	N	15			190
*03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	913 3	66 9	N	60	175 1		75

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364		PERF. 10082 - 10310		
10	496 N	84	-0-	-412 B	-0-	84 3		N	-0-			24
11	240 N	129	-0-	-111 B	-0-	129 3		N	-0-			24
12	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 3		N	-0-			24
01	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25 3		N	-0-			24
02	112 N	19	-0-	-93 B	-0-	19 3		N	-0-			24
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3		N	-0-			24

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237		PERF. 9921 - 10101		
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			22
11	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 3		N	-0-			22
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			22
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			22
02	112 N	86	-0-	-26 B	-0-	86 3		N	-0-			22
*03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			22

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 10110 - 10162		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18

HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9911 - 10122		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58

LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9380 - 10128		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327		PERF. 9098 - 10183		
10	1736 N	1269	-0-	-467 B	-0-	1269 2		N	-0-			82
11	1410 N	1081	-0-	-329 B	-0-	1081 2		N	-0-			82
12	1457 N	1112	-0-	-345 B	-0-	1112 2		N	-0-			82
01	1271 N	1116	-0-	-155 B	-0-	1088 2	28 9	N	25	50 1		57
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1902 2	7 9	N	6			63
*03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		N	-0-			63

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2015 N	1836	-0-	-179 B	-0-	1830 2		6 9	N	5		58
11	1950 N	1718	-0-	-232 B	-0-	1718 2			N	-0-		58
12	1922 N	1799	-0-	-123 B	-0-	1799 2			N	-0-		58
01	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1866 2		44 9	N	40		98
02	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1670 2		8 9	N	7		105
*03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2			N	-0-		105

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194				
10	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1653 2		44 9	N	40		88
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1578 2		19 9	N	17		105
12	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1709 2		20 9	N	18		123
01	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1727 2		24 9	N	22		145
02	1484 N	1472	-0-	-12 B	-0-	1472 2			N	-0-		145
*03	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 2			N	-0-		145

DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257				
10	1023 N	803	-0-	-220 B	-0-	801 2		2 9	N	2		57
11	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634 2			N	-0-		57
12	961 N	744	-0-	-217 B	-0-	744 2			N	-0-		57
01	806 N	592	-0-	-214 B	-0-	592 2			N	-0-		57
02	588 N	446	-0-	-142 B	-0-	429 2		17 9	N	15		72
03	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	560 2		7 9	N	6		78

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132				
10	1488 N	1449	-0-	-39 B	-0-	1440 3		9 9	N	8		70
11	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1751 3		6 9	N	5		75
12	1643 N	1160	-0-	-483 B	-0-	1160 3			N	-0-		75
01	1457 N	1010	-0-	-447 B	-0-	1010 3			N	-0-		75
02	1652 N	1274	-0-	-378 B	-0-	1250 3		24 9	N	22		97
03	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131 3			N	-0-		97

HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		35

LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		28

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100				
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2086 2		24 9	Y	22	61 1	15
11	1980 N	1885	-0-	-95 B	-0-	1864 2		21 9	Y	19		34
12	2015 N	1990	-0-	-25 B	-0-	1960 2		30 9	Y	27		61
01	2077 N	1831	-0-	-246 B	-0-	1808 2		23 9	Y	21	60 1	22
02	1736 N	1248	-0-	-488 B	-0-	1228 2		20 9	Y	18		40
03	1922 N	1466	-0-	-456 B	-0-	1445 2		21 9	Y	19		59

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

10	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	893	-0-	-457 B	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1054	-0-	-248 B	-0-	1054	2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	840	-0-	-183 B	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
02	840 N	757	-0-	-83 B	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
*03	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		Y	-0-			-0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			45
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			45
*03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2	3	3	9	N	3		48

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			55
11	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	8	3		N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			55
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			55
02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			55
*03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			55

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			23
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3		N	-0-			23
12	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3		N	-0-			23
01	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3		N	-0-			23
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			23
*03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			23

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			22
11	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	22	2		N	-0-			22
12	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2		N	-0-			22
01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			22
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2		N	-0-			22
*03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			22

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC				186717											
BERGIN, L.L.				WELL #: 1		RRCID -> 079929		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRIGGS, H. W. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 090569		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059					
10	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1031	2	96	9	N	87	179	1		62
11	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1021	2	1	9	N	1	1	8		62
12	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-				62
01	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8		62
02	952 N	933	-0-	-19 B	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8		62
*03	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1026	2	80	9	N	73				135

WOOLWORTH -B-				WELL #: 2		RRCID -> 093134		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BERGIN, L.L.				WELL #: 3		RRCID -> 143143		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS GU				WELL #: 1		RRCID -> 227839		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS GU				WELL #: 2		RRCID -> 230203		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
03	14B2 EXT	39	-0-	39 B	-0-	39	2	39	2	Y	-0-				10

WILLIAMS GU				WELL #: 3		RRCID -> 243298		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339					
10	1205 X	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			Y	-0-				89
11	1138 X	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			Y	-0-				89
12	1340 X	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			Y	-0-				89
01	1209 X	1041	-0-	-168 B	-0-	1041	2			Y	-0-				89
02	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	8		89
*03	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			Y	-0-				89

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283049	COMPL. DATE	05/11/2020	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10572 - 16513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		30535 X	25861	-0-	-4674 B	-0-	25789 2	72 9	N	65			180
11		29550 X	25102	-0-	-4448 B	-0-	25006 2	96 9	N	87	40 8		227
12		29605 X	25603	-0-	-4002 B	-0-	5929 1	19481 3	N	175	175 1		227
							193 9						
01		28737 X	NO RPT	-0-	-28737 B	-0-			N	NO RPT			227
02		24444 X	NO RPT	-0-	-24444 B	-0-			N	NO RPT			227
03		25947 X	NO RPT	-0-	-25947 B	-0-			N	NO RPT			227

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284665	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	10645 - 16470	

10		23994 X	21079	-0-	-2915 B	-0-	20966 2	113 9	N	103			193
11		23040 X	19658	-0-	-3382 B	-0-	19538 2	120 9	N	109	185 1	9 8	108
12		25226 X	25226	-0-	-0 B	-0-	25226 3		N	-0-			108
01		22320 X	NO RPT	-0-	-22320 B	-0-			N	NO RPT			108
02		19600 X	NO RPT	-0-	-19600 B	-0-			N	NO RPT			108
03		21080 X	NO RPT	-0-	-21080 B	-0-			N	NO RPT			108

HEMBY-CARTER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284759	COMPL. DATE	03/17/2018	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10874 - 17939	

10		36828 X	31632	-0-	-5196 B	-0-	31472 2	160 9	N	145	159 1		195
11		34590 X	30058	-0-	-4532 B	-0-	29913 2	145 9	N	132	180 1	10 8	137
12		34627 X	25516	-0-	-9111 B	-0-	25316 3	200 9	N	182	182 1		137
01		33604 X	NO RPT	-0-	-33604 B	-0-			N	NO RPT			137
02		29400 X	NO RPT	-0-	-29400 B	-0-			N	NO RPT			137
03		31620 X	NO RPT	-0-	-31620 B	-0-			N	NO RPT			137

GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851											
WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	078684	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9127 - 9924	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165											
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	197998	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9904 - 10100	

10		1736 N	1688	-0-	-48 B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
11		1724 N	1724	-0-	-0 B	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
12		2232 N	1908	-0-	-324 B	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
01		1956 N	1956	-0-	-0 B	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
02		1767 N	1767	-0-	-0 B	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
*03		1956 N	1956	-0-	-0 B	-0-	1956 3		N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64

LONG TRUSTS, THE 507585
 CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

10	2389 X	2389	-0-	-0-	B	-0-	2389	2		N	-0-					-0-
11	2790 X	2079	-0-	-711	B	-0-	2079	2		N	-0-					-0-
12	2883 X	2243	-0-	-640	B	-0-	2243	2		N	-0-					-0-
01	2883 X	2419	-0-	-464	B	-0-	2419	2		N	-0-					-0-
02	2492 X	1768	-0-	-724	B	-0-	1768	2		N	-0-					-0-
03	2387 X	2009	-0-	-378	B	-0-	2009	2		N	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

10	372 X	221	-0-	-151	B	-0-	221	2		Y	-0-	4	1			23
11	210 X	159	-0-	-51	B	-0-	159	2		Y	-0-	3	1			20
12	217 X	208	-0-	-9	B	-0-	208	2		Y	-0-					20
01	522 X	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		Y	-0-					20
*02	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		Y	-0-					20
*03	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2		Y	-0-					20

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

10	2201 X	1864	-0-	-337	B	-0-	1844	2	20	9	Y	18	33	1		25
11	2100 X	1625	-0-	-475	B	-0-	1625	2			Y	-0-	13	1		12
12	2170 X	1722	-0-	-448	B	-0-	1722	2			Y	-0-				12
01	2368 X	2368	-0-	-0-	B	-0-	2368	2			Y	-0-				12
02	1932 X	1735	-0-	-197	B	-0-	1731	2	4	9	Y	4				16
*03	1967 X	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	2			Y	-0-				16

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

10	3410 X	3326	-0-	-84	B	-0-	3294	2	32	9	Y	29	59	1		50
11	4080 X	2852	-0-	-1228	B	-0-	2842	2	10	9	Y	9	52	1		7
12	4216 X	2899	-0-	-1317	B	-0-	2891	2	8	9	Y	7				14
01	4171 X	4171	-0-	-0-	B	-0-	4171	2			Y	-0-				14
02	3220 X	3069	-0-	-151	B	-0-	3049	2	20	9	Y	18				32
*03	3466 X	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	2			Y	-0-				32

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
LONG TRUSTS, THE			//CONT.//		507585								
LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:		3	RRCID -> 238355			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1922 X	1640	-0-	-282 B	-0-	1619	2	21	9	Y	19	29 1	17
11	1800 X	1464	-0-	-336 B	-0-	1451	2	13	9	Y	12	27 1	2
12	1860 X	1490	-0-	-370 B	-0-	1487	2	3	9	Y	3		5
01	1860 X	1454	-0-	-406 B	-0-	1454	2			Y	-0-		5
02	1652 X	1070	-0-	-582 B	-0-	1063	2	7	9	Y	6		11
03	1643 X	1208	-0-	-435 B	-0-	1208	2			Y	-0-		11

LUTHERAN CHURCH			WELL #:		4	RRCID -> 257449			COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			WELL #:		650201	RRCID -> 203546			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101	
JENKINS GAS UNIT					1								
10	1395 N	1280	-0-	-115 B	-0-	264	1	1016	3	N	-0-		270
11	1410 N	1163	-0-	-247 B	-0-	225	1	935	3	N	3		273
12	1395 N	1345	-0-	-50 B	-0-	270	1	1075	3	N	-0-		273
01	1271 N	1140	-0-	-131 B	-0-	232	1	902	3	N	5		278
02	1092 N	1028	-0-	-64 B	-0-	203	1	825	3	N	-0-		278
03	1333 N	1313	-0-	-20 B	-0-	278	1	1033	3	N	2		280

GENECOV			WELL #:		4	RRCID -> 205139			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188	
10	589 N	11	-0-	-578 B	-0-	3	1	8	3	Y	-0-		41
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	352	1	1039	3	Y	-0-		41
12	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	339	1	1000	3	Y	-0-		41
01	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	257	1	759	3	Y	-0-		41
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	310	1	916	3	Y	-0-		41
*03	1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	328	1	967	3	Y	-0-		41

GENECOV			WELL #:		3	RRCID -> 205205			COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167	
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	18	1	51	3	Y	-0-		1
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	18	1	52	3	Y	-0-		1
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5	1	15	3	Y	-0-		1
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	11	1	32	3	Y	-0-		1
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	5	1	14	3	Y	-0-		1
*03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	8	1	22	3	Y	-0-		1

GENECOV			WELL #:		5	RRCID -> 212966			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213060	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8898 - 9326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	231	-0-	-141 B	-0-	52 1	176 3	N		3			30
							3 9							
11		510 N	147	-0-	-363 B	-0-	31 1	115 3	N		1			31
							1 9							
12		341 N	124	-0-	-217 B	-0-	28 1	96 3	N		-0-			31
01		217 N	99	-0-	-118 B	-0-	23 1	75 3	N		1			32
							1 9							
02		140 N	67	-0-	-73 B	-0-	15 1	52 3	N		-0-			32
*03		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	21 1	91 3	N		3	13 1		22
							3 9							

GENECOV		WELL #:		6	RRCID ->	214784	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9365 - 10195		
10		403 N	118	-0-	-285 B	-0-	30 1	88 3	Y		-0-			22
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	45 1	133 3	Y		-0-			22
12		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	34 1	98 3	Y		-0-			22
01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	56 1	166 3	Y		-0-			22
02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	89 1	263 3	Y		-0-			22
*03		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	47 1	137 3	Y		-0-			22

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215009	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8910 - 10090		
10		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	86 1	295 3	N		6			47
							7 9							
11		540 N	303	-0-	-237 B	-0-	64 1	238 3	N		1			48
							1 9							
12		372 N	257	-0-	-115 B	-0-	58 1	199 3	N		-0-			48
01		403 N	205	-0-	-198 B	-0-	47 1	156 3	N		2			50
							2 9							
02		280 N	140	-0-	-140 B	-0-	32 1	108 3	N		-0-			50
*03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	45 1	188 3	N		7	27 1		30
							8 9							

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218585	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8988 - 10124		
10		806 N	615	-0-	-191 B	-0-	136 1	469 3	N		9			47
							10 9							
11		960 N	481	-0-	-479 B	-0-	102 1	377 3	N		2			49
							2 9							
12		682 N	408	-0-	-274 B	-0-	93 1	314 3	N		1			50
							1 9							
01		620 N	324	-0-	-296 B	-0-	74 1	247 3	N		3			53
							3 9							
02		448 N	221	-0-	-227 B	-0-	50 1	171 3	N		-0-			53
03		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	71 1	298 3	N		10	43 1		20
							11 9							

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219095	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8858 - 10070		
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	70 1	150 3	N		3			87
							3 9							
11		210 N	183	-0-	-27 B	-0-	52 1	128 3	N		3			90
							3 9							
12		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	55 1	137 3	N		-0-			90
01		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	57 1	140 3	N		-0-			90
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	50 1	127 3	N		-0-			90
03		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	56 1	127 3	N		-0-			90

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED						
GENECOV										//CONT.// 650201		WELL #: 7						
										RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1

RUDMAN-GENECOV SWD										WELL #: 1		RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422		
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BECKVILLE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 225402		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 226095		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094		
10	1495	N		1495	-0-	-0-	B	-0-	332	1	1139	3	N	22				98
									24	9								
11	1221	N		1221	-0-	-0-	B	-0-	257	1	957	3	N	6				104
									7	9								
12	1302	N		1035	-0-	-267	B	-0-	236	1	797	3	N	2				106
									2	9								
01	1302	N		822	-0-	-480	B	-0-	187	1	626	3	N	8				114
									9	9								
02	1148	N		562	-0-	-586	B	-0-	126	1	435	3	N	1				115
									1	9								
03	1023	N		964	-0-	-59	B	-0-	180	1	755	3	N	26	108	1		33
									29	9								

GENECOV										WELL #: 8		RRCID -> 229291		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114		
10	1581	N		1538	-0-	-43	B	-0-	390	1	1148	3	Y	-0-				54
11	1507	N		1507	-0-	-0-	B	-0-	381	1	1126	3	Y	-0-				54
12	1508	N		1508	-0-	-0-	B	-0-	382	1	1126	3	Y	-0-				54
01	1550	N		1285	-0-	-265	B	-0-	325	1	960	3	Y	-0-				54
02	1250	N		1250	-0-	-0-	B	-0-	316	1	934	3	Y	-0-				54
*03	1519	N		1337	-0-	-182	B	-0-	338	1	999	3	Y	-0-				54

GENECOV										WELL #: 15		RRCID -> 229613		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		620 N	530	-0-	-90 B	-0-	134	1	396	3	Y	-0-			20
11		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	128	1	378	3	Y	-0-			20
12		589 N	440	-0-	-149 B	-0-	111	1	329	3	Y	-0-			20
01		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	125	1	369	3	Y	-0-			20
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	91	1	271	3	Y	-0-			20
*03		434 N	244	-0-	-190 B	-0-	62	1	182	3	Y	-0-			20

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162															
10		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			30
11		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			30
12		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-			30
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			30
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342															
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008															
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	92	2	1	9	N	1			170
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	70	2	2	9	N	2			172
12		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	50	2	1	9	N	1			173
01		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	74	2	2	9	N	2			175
02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	97	2	1	9	N	1			176
*03		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1	9	N	1			177

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166															
10		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1	9	N	1			213
11		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	164	2	1	9	N	1			214
12		186 N	119	-0-	-67 B	-0-	118	2	1	9	N	1			215
01		217 N	174	-0-	-43 B	-0-	173	2	1	9	N	1			216
02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1			217
*03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	200	2	1	9	N	1			218

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720															
10		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	160	2	1	9	Y	1			82
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			Y	-0-			82
12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-			82
01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			Y	-0-			82
*02		196 N	157	-0-	-39 B	-0-	157	2			Y	-0-			82
*03		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			Y	-0-			82

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208436	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	10588	PERF. 9228 - 10462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2	N	-0-		7
11		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		7
12		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-		7
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		7
*02		280 N	228	-0-	-52 B	-0-	228	2	N	-0-		7
*03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-		7

ASHBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209881	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7287 - 10634	
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*02		28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-		-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9395 - 10606	
10		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	Y	-0-		25
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	Y	-0-		25
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	Y	-0-		25
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	Y	-0-		25
*02		112 N	66	-0-	-46 B	-0-	66	2	Y	-0-		25
*03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	Y	-0-		25

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	211871	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9351 - 10566	
10		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
01		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
*02		168 N	58	-0-	-110 B	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129	2	Y	-0-		-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9209 - 10502	
10		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	N	-0-		280
11		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2	N	-0-		280
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-		280
01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2	N	-0-		280
*02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2	N	-0-		280
03		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2	N	-0-		280

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213133	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9296 - 10266	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213846	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9130 - 10407	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		25
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		25

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
THOMAS GU		WELL #:		1	RRCID ->	214484	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9500 - 10594			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-			8
11		300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2			N	-0-			8
12		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			8
01		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-			8
*02		252 N	204	-0-	-48 B	-0-	204	2			N	-0-			8
*03		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			8

ROSS, D. GU		WELL #:		1	RRCID ->	214485	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9444 - 10409			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFE, THEO.		WELL #:		1	RRCID ->	214491	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9154 - 10296			
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	213	2	28 9		N	25			33
11		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-			33
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			33
01		248 N	137	-0-	-111 B	-0-	137	2			N	-0-			33
*02		196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-			33
03		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-			33

SNELGROVE, R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214493	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9360 - 10341			
10		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11		120 N	61	-0-	-59 B	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
*02		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			Y	-0-			-0-

CRAWFORD, B. GU		WELL #:		1	RRCID ->	214509	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9343 - 10611			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9193 - 10310			
10		465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			Y	-0-			2
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			Y	-0-			2
12		591 X	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			Y	-0-			2
01		579 X	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			Y	-0-			2
*02		532 X	504	-0-	-28 B	-0-	504	2			Y	-0-			2
03		589 X	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			Y	-0-			2

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9169 - 10477			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596	PERF. 9526 - 10443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2		Y	-0-		85
11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		Y	-0-		85
12		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		Y	-0-		85
01		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		Y	-0-		85
*02		280 N	237	-0-	-43 B	-0-	237 2		Y	-0-		85
03		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 2		Y	-0-		85

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9236 - 10472	
10		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2		Y	-0-		3
11		300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 2		Y	-0-		3
12		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		Y	-0-		3
01		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		Y	-0-		3
*02		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		Y	-0-		3
03		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 2		Y	-0-		3

WYLIE, A.		WELL #:		1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9220 - 10399	
10		11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
*02		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-		-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9207 - 10479	
10		T. A.	7	-0-	7 B	34	7 2		Y	-0-		-0-
11		T. A.	9	-0-	9 B	43	9 2		Y	-0-		-0-
12		52 X	9	-0-	-43 B	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
01		7 X	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
*02		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-		-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 8990 - 10348	
10		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2		Y	-0-		5
11		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2		Y	-0-		5
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		Y	-0-		5
01		93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 2		Y	-0-		5
*02		84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74 2		Y	-0-		5
03		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2		Y	-0-		5

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8989 - 10234	
10		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		Y	-0-		39
11		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2		Y	-0-		39
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		Y	-0-		39
01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2		Y	-0-		39
*02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2		Y	-0-		39
03		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2		Y	-0-		39

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220519	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9170 - 10450	
10		682 N	555	-0-	-127 B	-0-	555 2		Y	-0-		19
11		750 N	696	-0-	-54 B	-0-	696 2		Y	-0-		19
12		691 X	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		Y	-0-		19
01		593 X	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		Y	-0-		19
*02		644 X	545	-0-	-99 B	-0-	545 2		Y	-0-		19
*03		722 X	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		Y	-0-		19

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	556	-0-	-126 B	-0-	556 2			Y	-0-					5
11		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2			Y	-0-					5
12		917 X	917	-0-	-0- B	-0-	917 2			Y	-0-					5
01		899 X	899	-0-	-0- B	-0-	899 2			Y	-0-					5
*02		868 X	782	-0-	-86 B	-0-	782 2			Y	-0-					5
03		961 X	896	-0-	-65 B	-0-	896 2			Y	-0-					5

 SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

10		248 N	102	-0-	-146 B	-0-	102 2			N	-0-					-0-
11		210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92 2			N	-0-					-0-
12		93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2			N	-0-					-0-
01		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2			N	-0-					-0-
*02		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-					-0-
*03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2			N	-0-					-0-

 PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

10		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2			Y	-0-					5
11		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2			Y	-0-					5
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2			Y	-0-					5
01		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2			Y	-0-					5
*02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			Y	-0-					5
03		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2			Y	-0-					5

 GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					5
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

 STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

10		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2			Y	-0-					-0-
11		240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180 2			Y	-0-					-0-
12		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2			Y	-0-					-0-
01		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			Y	-0-					-0-
*02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2			Y	-0-					-0-
03		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2			Y	-0-					-0-

 MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					12
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					12
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
ROSS, D. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222044	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	9172 - 10471			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		279 N	202	-0-	-77 B	-0-	202	2			Y	-0-			28
11		360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277	2			Y	-0-			28
12		730 X	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-			28
01		324 X	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-			28
*02		435 X	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			Y	-0-			28
*03		758 X	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			Y	-0-			28

POOL, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	222046	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	9392 - 10636			
10		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			10
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-			10
12		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-			10
01		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			10
*02		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			10
03		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			10

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222048	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9082 - 10328			
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-			354
11		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			Y	-0-			354
12		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			Y	-0-			354
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			Y	-0-			354
*02		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			Y	-0-			354
*03		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			Y	-0-			354

LEWIS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	222174	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	10038 - 10751			
10		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			401
11		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			401
12		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			401
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			401
*02		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			401
*03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-			401

ROSS, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	222176	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	9310 - 10458			
10		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			134
11		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			134
12		186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			N	-0-			134
01		124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-			134
*02		112 N	99	-0-	-13 B	-0-	99	2			N	-0-			134
*03		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			134

SMITH, R.		WELL #:		1	RRCID ->	222179	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9335 - 10486			
10		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
*03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

LANGSTON GU		WELL #:		1-L	RRCID ->	222186	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	N/A			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222322	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 9582 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		Y	-0-		1
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		Y	-0-		1
12		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		Y	-0-		1
01		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		Y	-0-		1
*02		168 N	86	-0-	-82 B	-0-	86 2		Y	-0-		1
*03		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		Y	-0-		1

WYLIE, A.		WELL #:		2	RRCID ->	222330	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9173 - 10415	
10		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11		90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
01		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
*02		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222532	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9732 - 10498	
10		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		Y	-0-		139
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		Y	-0-		139
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		Y	-0-		139
01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		Y	-0-		139
*02		140 N	41	-0-	-99 B	-0-	41 2		Y	-0-		139
03		124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 2		Y	-0-		139

ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10614 - 10840	
10		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
11		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
12		124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
01		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
*02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
*03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-		-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224182	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10398	PERF. 9075 - 10350	
10		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		Y	-0-		4
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		Y	-0-		4
12		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		Y	-0-		4
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		Y	-0-		4
*02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2		Y	-0-		4
*03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		Y	-0-		4

PRIOR, W.P.		WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9457 - 10231	
10		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		20
11		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2		N	-0-		20
12		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-		20
01		124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 2		N	-0-		20
*02		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		20
03		155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2		N	-0-		20

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	231588	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	10359	PERF. 9248 - 10248	
10		682 N	506	-0-	-176 B	-0-	506 2		Y	-0-		5
11		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		Y	-0-		5
12		834 X	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		Y	-0-		5
01		817 X	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		Y	-0-		5
*02		756 X	711	-0-	-45 B	-0-	711 2		Y	-0-		5
03		837 X	815	-0-	-22 B	-0-	815 2		Y	-0-		5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
ASHBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233176	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF. 9455 - 10552				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	248	N	194	-0-	-54	B	-0-	194	2	N	-0-				-0-
11	240	N	185	-0-	-55	B	-0-	185	2	N	-0-				-0-
12	248	N	124	-0-	-124	B	-0-	124	2	N	-0-				-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-				-0-
*02	168	N	150	-0-	-18	B	-0-	150	2	N	-0-				-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	N	-0-				-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243222	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9152 - 10271				
10	527	N	423	-0-	-104	B	-0-	423	2	Y	-0-				1
11	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2	Y	-0-				1
12	697	X	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2	Y	-0-				1
*01	681	X	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	Y	-0-				1
*02	644	X	593	-0-	-51	B	-0-	593	2	Y	-0-				1
03	713	X	679	-0-	-34	B	-0-	679	2	Y	-0-				1

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244508	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9320 - 10513				
10	589	N	519	-0-	-70	B	-0-	519	2	Y	-0-				9
11	660	N	651	-0-	-9	B	-0-	651	2	Y	-0-				9
12	646	X	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	Y	-0-				9
*01	552	X	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2	Y	-0-				9
*02	616	X	507	-0-	-109	B	-0-	507	2	Y	-0-				9
03	682	X	673	-0-	-9	B	-0-	673	2	Y	-0-				9

ROSS, D. GU		WELL #:		3H	RRCID ->	258975	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	10489	PERF. 10761 - 15027				
10	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	2	Y	-0-				-0-
11	420	N	331	-0-	-89	B	-0-	331	2	Y	-0-				-0-
12	873	X	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2	Y	-0-				-0-
*01	386	X	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2	Y	-0-				-0-
*02	518	X	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	Y	-0-				-0-
*03	903	X	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2	Y	-0-				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:		1	RRCID ->	204842	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9172 - 10294		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206357	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 10310				
10	837	N	671	-0-	-166	B	-0-	671	2	N	-0-				7
11	840	N	651	-0-	-189	B	-0-	651	2	N	-0-				7
12	651	N	454	-0-	-197	B	-0-	454	2	N	-0-				7
*01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2	N	-0-				7
*02	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2	N	-0-				7
*03	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2	N	-0-				7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			13
11		390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-			13
12		403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			13
01		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			13
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319															
10		1457 N	1429	-0-	-28 B	-0-	179	1	1250	2	N	-0-			7
11		1800 N	1499	-0-	-301 B	-0-	186	1	1258	2	N	50			57
							55	9							
12		1519 N	972	-0-	-547 B	-0-	129	1	843	2	N	-0-			57
01		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	199	1	1303	2	N	-0-			57
02		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	227	1	1499	2	N	-0-			57
*03		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	235	1	1715	2	N	28			85
							31	9							

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135															
10		1922 N	1283	-0-	-639 B	-0-	161	1	1122	2	Y	-0-			37
11		1830 N	1195	-0-	-635 B	-0-	152	1	1042	2	Y	1	11	1	27
							1	9							
12		1395 N	1179	-0-	-216 B	-0-	156	1	1023	2	Y	-0-	3	1	24
01		1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	155	1	1032	2	Y	-0-			24
02		1120 N	1052	-0-	-68 B	-0-	142	1	909	2	Y	1	1	1	24
							1	9							
03		1178 N	1144	-0-	-34 B	-0-	135	1	1009	2	Y	-0-			24

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210														
10	3069 X	3033	-0-	-36 B	-0-	378	1	2649	2	Y	5			16
11	2970 X	2694	-0-	-276 B	-0-	343	1	2349	2	Y	2	7	1	11
12	3193 X	2966	-0-	-227 B	-0-	396	1	2568	2	Y	2	8	1	5
01	3193 X	2926	-0-	-267 B	-0-	382	1	2541	2	Y	3			8
02	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	346	1	2266	2	Y	6	6	1	8
*03	2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	356	1	2587	2	Y	8	6	1	10

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316														
10	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	55	1	384	2	Y	-0-			6
11	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	55	1	377	2	Y	-0-			6
12	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	59	1	384	2	Y	-0-			6
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	57	1	378	2	Y	-0-			6
02	392 N	376	-0-	-16 B	-0-	50	1	326	2	Y	-0-			6
03	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	50	1	364	2	Y	-0-			6

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374												
10		992 X	134	-0-	-858 B	-0-	16	1	118	2	Y	4
11		960 X	249	-0-	-711 B	-0-	27	1	222	2	Y	4
12		448 X	448	-0-	-0- B	-0-	34	1	339	2	Y	72
							75	9				
01		444 X	444	-0-	-0- B	-0-	43	1	401	2	Y	72
02		400 X	400	-0-	-0- B	-0-	37	1	363	2	Y	72
03		434 X	57	-0-	-377 B	-0-	6	1	51	2	Y	72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328												
10		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	266	1	1848	2	Y	23
							8	9				
11		2040 N	1569	-0-	-471 B	-0-	193	1	1372	2	Y	14
							4	9				
12		2201 N	1466	-0-	-735 B	-0-	195	1	1269	2	Y	5
							2	9				
01		2108 N	1396	-0-	-712 B	-0-	177	1	1216	2	Y	8
							3	9				
02		1456 N	1068	-0-	-388 B	-0-	134	1	932	2	Y	4
							2	9				
03		1457 N	1324	-0-	-133 B	-0-	158	1	1155	2	Y	10
							11	9				

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228												
10		589 X	341	-0-	-248 B	-0-	39	1	298	2	Y	4
							4	9				
11		570 X	544	-0-	-26 B	-0-	56	1	488	2	Y	4
12		465 X	283	-0-	-182 B	-0-	29	1	254	2	Y	-0-
01		533 X	533	-0-	-0- B	-0-	57	1	476	2	Y	-0-
02		507 X	507	-0-	-0- B	-0-	51	1	456	2	Y	-0-
03		558 X	272	-0-	-286 B	-0-	29	1	243	2	Y	-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586												
10		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	59	1	409	2	Y	-0-
11		450 N	447	-0-	-3 B	-0-	57	1	388	2	Y	2
							2	9				
12		465 N	376	-0-	-89 B	-0-	50	1	325	2	Y	2
							1	9				
01		465 N	315	-0-	-150 B	-0-	41	1	273	2	Y	3
							1	9				
02		420 N	262	-0-	-158 B	-0-	35	1	226	2	Y	2
							1	9				
03		372 N	285	-0-	-87 B	-0-	34	1	248	2	Y	3
							3	9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	-0-	226 1	1582 2	Y	4				14
11	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	-0-	216 1	1477 2	Y	-0-	7 1			7
12	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	-0-	236 1	1544 2	Y	-0-	6 1			1
01	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	-0-	237 1	1571 2	Y	-0-				1
02	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	-0-	206 1	1344 2	Y	1	1 1			1
*03	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	-0-	199 1	1454 2	Y	-0-				1

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688														
10	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	-0-	219 1	1668 2	Y	-0-				1
11	2250 N	2231	-0-	-19 B	-0-	-0-	249 1	1979 2	Y	3				4
12	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	-0-	243 1	1863 2	Y	1				5
01	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	-0-	237 1	1850 2	Y	18				23
02	2072 X	1746	-0-	-326 B	-0-	-0-	201 1	1538 2	Y	6	15 1			14
*03	2373 X	2373	-0-	-0- B	-0-	-0-	236 1	2119 2	Y	16	13 1			17

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482														
10	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	540 X	141	-0-	-399 B	-0-	-0-	16 1	124 2	Y	1				1
12	310 X	102	-0-	-208 B	-0-	-0-	10 1	92 2	Y	-0-				1
01	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	140 N	92	-0-	-48 B	-0-	-0-	9 1	83 2	Y	-0-	1 1			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145														
10	2077 X	310	-0-	-1767 B	-0-	-0-	42 1	268 2	Y	-0-				5
11	2010 X	230	-0-	-1780 B	-0-	-0-	28 1	202 2	Y	-0-				5
12	1457 X	747	-0-	-710 B	-0-	-0-	92 1	655 2	Y	-0-	4 1			1
01	1457 X	277	-0-	-1180 B	-0-	-0-	26 1	250 2	Y	1				2
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	-0-	24 1	201 2	Y	-0-	1 1			1
03	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	-0-	88 1	637 2	Y	-0-	1 1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	60	1	420	2	Y	13			22
						14	9							
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	39	1	312	2	Y	-0-	4	1	18
12	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	64	1	453	2	Y	-0-	18	1	-0-
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	48	1	420	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	237	-0-	-99 B	-0-	27	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	44	1	365	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		341 N	264	-0-	-77 B	-0-	31	1	233	2	Y	-0-			1
11		300 N	230	-0-	-70 B	-0-	27	1	203	2	Y	-0-			1
12		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	75	1	579	2	Y	-0-			1
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	44	1	393	2	Y	-0-			1
02		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	55	1	484	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		651 N	213	-0-	-438 B	-0-	24	1	189	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198															
10		3658 X	2742	-0-	-916 B	-0-	343	1	2393	2	Y	5			32
							6	9							
11		3450 X	2706	-0-	-744 B	-0-	344	1	2355	2	Y	6	14	1	24
							7	9							
12		3565 X	2792	-0-	-773 B	-0-	372	1	2418	2	Y	2	10	1	16
							2	9							
01		3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	488	1	3252	2	Y	10			26
							11	9							
02		3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	440	1	2867	2	Y	13	12	1	27
							14	9							
*03		3775 X	3775	-0-	-0- B	-0-	451	1	3299	2	Y	23	17	1	33
							25	9							

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186															
10		1023 X	88	-0-	-935 B	-0-	11	1	77	2	Y	-0-			3
11		957 X	957	-0-	-0- B	-0-	114	1	842	2	Y	1	2	1	2
							1	9							
12		806 X	531	-0-	-275 B	-0-	53	1	477	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
01		1082 X	1082	-0-	-0- B	-0-	117	1	955	2	Y	9			10
							10	9							
02		896 X	441	-0-	-455 B	-0-	46	1	395	2	Y	-0-	6	1	4
03		992 X	685	-0-	-307 B	-0-	71	1	603	2	Y	10	4	1	10
							11	9							

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760															
10		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	184	1	1288	2	Y	-0-			12
11		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	168	1	1158	2	Y	-0-			12
12		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	172	1	1121	2	Y	27			39
							30	9							
01		1457 N	1263	-0-	-194 B	-0-	164	1	1099	2	Y	-0-			39
02		1232 N	1068	-0-	-164 B	-0-	142	1	926	2	Y	-0-	1	1	38
03		1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	144	1	1053	2	Y	60			98
							66	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197															
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	709	1	1348	2	N	-0-			5
11		2190 N	1949	-0-	-241 B	-0-	722	1	1227	2	N	-0-			5
12		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	726	1	1308	2	N	-0-			5
01		2046 N	1979	-0-	-67 B	-0-	769	1	1210	2	N	-0-			5
02		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	694	1	1161	2	N	-0-			5
*03		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	1033	1	1136	2	N	-0-			5

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342															
10		734 X	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
11		570 X	454	-0-	-116 B	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
12		775 X	657	-0-	-118 B	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
01		775 X	725	-0-	-50 B	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
02		700 X	604	-0-	-96 B	-0-	604	2			Y	-0-			-0-
03		744 X	396	-0-	-348 B	-0-	396	2			Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187															
10		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	199	1	1378	2	Y	5			18
							6	9							
11		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	196	1	1345	2	Y	4	10	1	12
							4	9							
12		1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	178	1	1166	2	Y	-0-	8	1	4
01		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	201	1	1327	2	Y	6			10
							7	9							
02		1148 N	1111	-0-	-37 B	-0-	148	1	963	2	Y	-0-	7	1	3
*03		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	173	1	1194	2	Y	12	2	1	13
							13	9							

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	70	1	339	2	Y	-0-			2
11		420 N	346	-0-	-74 B	-0-	59	1	287	2	Y	-0-			2
12		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	81	1	382	2	Y	-0-			2
01		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	78	1	369	2	Y	-0-			2
02		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	83	1	379	2	Y	-0-			2
*03		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	91	1	426	2	Y	-0-			2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354															
10		279 N	228	-0-	-51 B	-0-	28	1	200	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	203	-0-	-37 B	-0-	26	1	177	2	Y	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	33	1	215	2	Y	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	30	1	200	2	Y	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	25	1	166	2	Y	-0-			-0-
03		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	26	1	189	2	Y	-0-			-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626															
10		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	175	1	1212	2	Y	-0-			4
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	151	1	1050	2	Y	-0-			4
12		930 N	779	-0-	-151 B	-0-	103	1	676	2	Y	-0-			4
01		930 N	783	-0-	-147 B	-0-	102	1	681	2	Y	-0-			4
02		1120 N	792	-0-	-328 B	-0-	106	1	686	2	Y	-0-			4
*03		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	110	1	781	2	Y	-0-			4

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068															
10		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	45	1	317	2	Y	-0-			9
11		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	45	1	311	2	Y	-0-			9
12		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	50	1	325	2	Y	-0-			9
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	49	1	324	2	Y	-0-			9
02		336 N	314	-0-	-22 B	-0-	42	1	272	2	Y	-0-	1	1	8
03		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	41	1	296	2	Y	-0-			8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291															
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	16	1	79	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	10	1	49	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	15	1	69	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	16	1	76	2	Y	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	16	1	73	2	Y	-0-			-0-
*03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	18	1	83	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	1714	-0-	-363 B	-0-	204	1	1510	2	Y	-0-			20
11	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	250	1	1860	2	Y	-0-			20
12	1860 N	1714	-0-	-146 B	-0-	202	1	1503	2	Y	8			28
01	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	220	1	1706	2	Y	-0-			28
02	1960 X	1447	-0-	-513 B	-0-	173	1	1274	2	Y	-0-	1	1	27
03	2170 X	1872	-0-	-298 B	-0-	222	1	1650	2	Y	-0-			27

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

10	1426 X	1146	-0-	-280 B	-0-	82	1	1064	2	Y	-0-			-0-
11	1470 X	1060	-0-	-410 B	-0-	78	1	982	2	Y	-0-			-0-
12	1519 X	1279	-0-	-240 B	-0-	97	1	1182	2	Y	-0-			-0-
01	1519 X	1209	-0-	-310 B	-0-	94	1	1115	2	Y	-0-			-0-
02	1092 X	1011	-0-	-81 B	-0-	76	1	935	2	Y	-0-			-0-
03	1271 X	1098	-0-	-173 B	-0-	87	1	1011	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

10	496 N	430	-0-	-66 B	-0-	54	1	376	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	53	1	362	2	Y	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	60	1	387	2	Y	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	59	1	395	2	Y	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	53	1	342	2	Y	-0-			-0-
*03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	61	1	437	2	Y	-0-			-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

10	3627 X	3622	-0-	-5 B	-0-	616	1	3006	2	Y	-0-			11
11	3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	598	1	2932	2	Y	-0-			11
12	3627 X	3504	-0-	-123 B	-0-	615	1	2889	2	Y	-0-			11
01	3708 X	3708	-0-	-0- B	-0-	647	1	3061	2	Y	-0-			11
02	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	590	1	2722	2	Y	-0-			11
03	3534 X	3330	-0-	-204 B	-0-	574	1	2756	2	Y	-0-			11

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	37	1	442	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	18	1	203	2	Y	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	18	1	223	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	268	-0-	-180 B	-0-	21	1	247	2	Y	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	156	1	1109	2	Y	-0-					9
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	168	1	1109	2	Y	-0-					9
12	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	182	1	1174	2	Y	-0-					9
01	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	186	1	1247	2	Y	-0-					9
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	164	1	1097	2	Y	-0-					9
03	1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	148	1	1075	2	Y	-0-					9

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

10	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	262	1	1833	2	Y	4					19
						4	9									
11	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	264	1	1806	2	Y	3					22
						3	9									
12	2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	272	1	1770	2	Y	1	5	1			18
						1	9									
01	2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-	258	1	1721	2	Y	4					22
						4	9									
02	1904 N	1638	-0-	-266 B	-0-	218	1	1414	2	Y	5	6	1			21
						6	9									
03	2046 N	1677	-0-	-369 B	-0-	201	1	1468	2	Y	7	6	1			22
						8	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

10	3441 X	2703	-0-	-738 B	-0-	334	1	2366	2	Y	3					21
						3	9									
11	3270 X	3246	-0-	-24 B	-0-	411	1	2831	2	Y	4	13	1			12
						4	9									
12	3720 X	3267	-0-	-453 B	-0-	431	1	2832	2	Y	4	7	1			9
						4	9									
01	3720 X	2737	-0-	-983 B	-0-	358	1	2377	2	Y	2					11
						2	9									
02	3192 X	3034	-0-	-158 B	-0-	376	1	2658	2	Y	-0-	9	1			2
*03	4850 X	4850	-0-	-0- B	-0-	545	1	4284	2	Y	19	1	1			20
						21	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

10	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	264	1	3102	2	Y	-0-			4
11	3240 X	3106	-0-	-134 B	-0-	241	1	2865	2	Y	-0-			4
12	3534 X	3244	-0-	-290 B	-0-	257	1	2987	2	Y	-0-			4
01	3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	300	1	3237	2	Y	-0-			4
02	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	273	1	2867	2	Y	-0-			4
*03	3429 X	3429	-0-	-0- B	-0-	285	1	3061	2	Y	75			79
						83	9							

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

10	2759 X	2482	-0-	-277 B	-0-	314	1	2162	2	Y	5	3	1	4
						6	9							
11	2670 X	1888	-0-	-782 B	-0-	249	1	1639	2	Y	-0-			4
12	2759 X	2544	-0-	-215 B	-0-	345	1	2199	2	Y	-0-			4
01	2635 X	2056	-0-	-579 B	-0-	268	1	1788	2	Y	-0-			4
02	2380 X	1988	-0-	-392 B	-0-	267	1	1704	2	Y	15	1	1	18
						17	9							
03	2542 X	2198	-0-	-344 B	-0-	268	1	1902	2	Y	25			43
						28	9							

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

10	5270 X	4984	-0-	-286 B	-0-	811	1	4173	2	Y	-0-			22
11	5100 X	4922	-0-	-178 B	-0-	776	1	4146	2	Y	-0-			22
12	5270 X	5090	-0-	-180 B	-0-	826	1	4152	2	Y	102			124
						112	9							
01	5270 X	5002	-0-	-268 B	-0-	860	1	4142	2	Y	-0-			124
02	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	819	1	3758	2	Y	-0-			124
*03	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	750	1	3946	2	Y	53	170	1	7
						58	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	3					Y	-0-			-0-
11		3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	3	-0-	3 B	3	3	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	508	-0-	508 B	511	62	1	446	2	Y	-0-			-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160															
10		1853 X	1853	-0-	-0- B	-0-	232	1	1619	2	Y	2			13
							2	9							
11		1999 X	1999	-0-	-0- B	-0-	252	1	1746	2	Y	1	6	1	8
							1	9							
12		1767 X	1551	-0-	-216 B	-0-	208	1	1342	2	Y	1	5	1	4
							1	9							
01		1860 X	1669	-0-	-191 B	-0-	216	1	1452	2	Y	1			5
							1	9							
02		1876 N	1737	-0-	-139 B	-0-	231	1	1503	2	Y	3	2	1	6
							3	9							
*03		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	227	1	1658	2	Y	9	4	1	11
							10	9							

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016															
10		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			Y	-0-			27
11		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			Y	-0-			27
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-			27
01		496 N	424	-0-	-72 B	-0-	424	2			Y	-0-			27
02		616 N	368	-0-	-248 B	-0-	368	2			Y	-0-			27
*03		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			Y	-0-			27

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115															
10		2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	453	1	2327	2	Y	-0-			37
11		2730 X	2633	-0-	-97 B	-0-	414	1	2219	2	Y	-0-			37
12		2852 X	2791	-0-	-61 B	-0-	464	1	2327	2	Y	-0-			37
01		2852 X	2730	-0-	-122 B	-0-	468	1	2262	2	Y	-0-			37
02		2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	448	1	2050	2	Y	-0-			37
03		2790 N	2711	-0-	-79 B	-0-	424	1	2287	2	Y	-0-			37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	397	1	2775	2	Y	6			20
11	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	347	1	2395	2	Y	4	10	1	14
12	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	365	1	2388	2	Y	1	10	1	5
01	2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	381	1	2512	2	Y	5			10
02	2884 X	2508	-0-	-376 B	-0-	333	1	2168	2	Y	6	7	1	9
03	3193 X	2713	-0-	-480 B	-0-	327	1	2373	2	Y	12	8	1	13

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314														
10	2635 X	1355	-0-	-1280 B	-0-	1355	2			Y	-0-			-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			Y	-0-			-0-
12	2325 X	2045	-0-	-280 B	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
01	2325 X	2188	-0-	-137 B	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-
02	2464 X	1989	-0-	-475 B	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
03	2728 X	2152	-0-	-576 B	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079														
10	4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	756	1	3684	2	Y	-0-			13
11	4290 X	4258	-0-	-32 B	-0-	721	1	3537	2	Y	-0-			13
12	4433 X	4124	-0-	-309 B	-0-	724	1	3400	2	Y	-0-			13
01	4433 X	4203	-0-	-230 B	-0-	735	1	3468	2	Y	-0-			13
02	4004 X	3649	-0-	-355 B	-0-	651	1	2998	2	Y	-0-			13
03	4433 X	4196	-0-	-237 B	-0-	736	1	3460	2	Y	-0-			13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	174	1	1221	2	Y	1			15
						1	9							
11	1350 N	1319	-0-	-31 B	-0-	168	1	1149	2	Y	2	9	1	8
						2	9							
12	1395 N	1262	-0-	-133 B	-0-	168	1	1093	2	Y	1	5	1	4
						1	9							
01	1395 N	1212	-0-	-183 B	-0-	158	1	1052	2	Y	2			6
						2	9							
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	169	1	1173	2	Y	3	3	1	6
						3	9							
*03	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	219	1	1597	2	Y	5	4	1	7
						6	9							

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132														
10	2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	488	1	2509	2	Y	-0-			28
11	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	410	1	2354	2	Y	-0-			28
12	2697 X	2196	-0-	-501 B	-0-	361	1	1835	2	Y	-0-			28
01	3007 X	2272	-0-	-735 B	-0-	354	1	1918	2	Y	-0-			28
02	2716 X	1911	-0-	-805 B	-0-	277	1	1634	2	Y	-0-			28
*03	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	506	1	2772	2	Y	-0-			28

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122														
10	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142														
10	1984 N	1298	-0-	-686 B	-0-	209	1	1089	2	Y	-0-			17
11	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	302	1	1856	2	Y	-0-			17
12	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	298	1	1625	2	Y	-0-			17
01	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	252	1	1280	2	Y	-0-			17
02	2016 N	1233	-0-	-783 B	-0-	212	1	1021	2	Y	-0-			17
03	1922 N	1531	-0-	-391 B	-0-	232	1	1299	2	Y	-0-			17

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138														
10	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	19	1	108	2	Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	30	1	175	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	11	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	27	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18 B	-0-	32	1	146	2	Y	-0-			-0-
*03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	27	1	144	2	Y	-0-			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137														
10	2139 N	1937	-0-	-202 B	-0-	315	1	1622	2	Y	-0-			35
11	1860 N	1819	-0-	-41 B	-0-	287	1	1532	2	Y	-0-			35
12	2015 N	1889	-0-	-126 B	-0-	313	1	1576	2	Y	-0-			35
01	1922 N	1806	-0-	-116 B	-0-	308	1	1498	2	Y	-0-			35
02	1708 N	1606	-0-	-102 B	-0-	284	1	1322	2	Y	-0-			35
03	1891 N	1655	-0-	-236 B	-0-	256	1	1399	2	Y	-0-			35

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		1736 N	1691	-0-	-45	B	-0-	-0-	1660	2	31	9	N		28		58	1			35
11		1660 N	1660	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1660	2			N		-0-						35
12		1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1489	2			N		-0-						35
01		1705 N	1205	-0-	-500	B	-0-	-0-	1205	2			N		-0-						35
02		1540 N	1010	-0-	-530	B	-0-	-0-	1010	2			N		-0-						35
03		1488 N	1163	-0-	-325	B	-0-	-0-	1163	2			N		-0-						35

 SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

 ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

10		5692 X	5692	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5670	2	22	9	Y		20		167	1			33
11		4831 X	4831	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4831	2			Y		-0-						33
12		4808 X	4808	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4808	2			Y		-0-						33
01		3793 X	3793	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3793	2			Y		-0-						33
02		5208 X	3302	-0-	-1906	B	-0-	-0-	3234	2	68	9	Y		62						95
03		5704 X	3919	-0-	-1785	B	-0-	-0-	3919	2			Y		-0-						95

 CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

 MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

10		3007 X	2005	-0-	-1002	B	-0-	-0-	403	1	1602	2	Y		-0-						21
11		2910 X	1876	-0-	-1034	B	-0-	-0-	312	1	1564	2	Y		-0-						21
12		3007 X	2140	-0-	-867	B	-0-	-0-	418	1	1722	2	Y		-0-						21
01		2201 X	1229	-0-	-972	B	-0-	-0-	263	1	966	2	Y		-0-						21
02		1960 X	1101	-0-	-859	B	-0-	-0-	216	1	885	2	Y		-0-						21
03		2139 X	526	-0-	-1613	B	-0-	-0-	108	1	353	2	Y		59						80
									65	9											

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2387 X	2025	-0-	-362	B	-0-		383	1	1642	2	Y	-0-	20 1
11		2310 X	1589	-0-	-721	B	-0-		329	1	1260	2	Y	-0-	2
12		2387 X	983	-0-	-1404	B	-0-		228	1	755	2	Y	-0-	2
01		2387 X	440	-0-	-1947	B	-0-		118	1	322	2	Y	-0-	2
02		1036 N	355	-0-	-681	B	-0-		96	1	259	2	Y	-0-	2
03		992 N	383	-0-	-609	B	-0-		116	1	260	2	Y	6	7 1
									7	9					1

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

10		3844 X	3638	-0-	-206	B	-0-		614	1	3024	2	Y	-0-	11
11		3720 X	3645	-0-	-75	B	-0-		618	1	3027	2	Y	-0-	11
12		3658 X	3132	-0-	-526	B	-0-		544	1	2588	2	Y	-0-	11
01		3658 X	3101	-0-	-557	B	-0-		526	1	2575	2	Y	-0-	11
02		3416 X	2758	-0-	-658	B	-0-		470	1	2288	2	Y	-0-	11
03		3782 X	3459	-0-	-323	B	-0-		601	1	2858	2	Y	-0-	11

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		2 1	11
03	14B2	EXT	4926	-0-	4926	B	4926		375	1	4540	2	Y	10	21
									11	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	4298	-0-	-600 B	-0-	525	1	3771	2	Y	2		13
11	4740 X	4726	-0-	-14 B	-0-	596	1	4128	2	Y	2	6 1	9
12	4898 X	4621	-0-	-277 B	-0-	614	1	4006	2	Y	1	4 1	6
01	4650 X	4584	-0-	-66 B	-0-	601	1	3980	2	Y	3		9
02	4424 X	3802	-0-	-622 B	-0-	506	1	3293	2	Y	3	5 1	7
03	4898 X	3949	-0-	-949 B	-0-	475	1	3470	2	Y	4	4 1	7

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

10	7006 X	4967	-0-	-2039 B	-0-	616	1	4349	2	Y	2		25
11	6780 X	5486	-0-	-1294 B	-0-	694	1	4781	2	Y	10	10 1	25
12	6386 X	6206	-0-	-180 B	-0-	822	1	5378	2	Y	5	10 1	20
01	6076 X	5691	-0-	-385 B	-0-	740	1	4934	2	Y	15		35
02	4842 X	4842	-0-	-0- B	-0-	635	1	4190	2	Y	15	21 1	29
*03	6033 X	6033	-0-	-0- B	-0-	717	1	5279	2	Y	34	20 1	43

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

10	11346 X	10642	-0-	-704 B	-0-	1329	1	9305	2	N	7		58
11	10980 X	10187	-0-	-793 B	-0-	1295	1	8875	2	N	15	14 1	59
12	11160 X	10378	-0-	-782 B	-0-	1381	1	8991	2	N	5	17 1	47
01	10757 X	10419	-0-	-338 B	-0-	1357	1	9041	2	N	19		66
02	9660 X	8956	-0-	-704 B	-0-	1186	1	7746	2	N	22	27 1	61
03	10633 X	10187	-0-	-446 B	-0-	1218	1	8924	2	N	41	30 1	72

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	7068 X	6922	-0-	-146 B	-0-	865 1	6048 2	Y	8		30		
11	6840 X	6423	-0-	-417 B	-0-	817 1	5600 2	Y	5	14 1	21		
12	6944 X	5882	-0-	-1062 B	-0-	771 1	5109 2	Y	2	14 1	9		
01	7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	934 1	6357 2	Y	8		17		
02	6272 X	6051	-0-	-221 B	-0-	804 1	5236 2	Y	10	12 1	15		
03	6913 X	6836	-0-	-77 B	-0-	821 1	5995 2	Y	18	13 1	20		

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020													
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-		-0-		
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-		
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-		-0-		
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-		-0-		
02	140 N	110	-0-	-30 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-		
03	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61 2		N	-0-		-0-		

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525													
10	14353 X	12505	-0-	-1848 B	-0-	1124 1	11228 2	N	139	175 1	39		
11	14407 X	14407	-0-	-0- B	-0-	989 1	13384 2	N	31		70		
12	13981 X	13824	-0-	-157 B	-0-	1219 1	12579 2	N	24		94		
01	14074 X	13894	-0-	-180 B	-0-	1224 1	12579 2	N	83	174 1	3		
02	12712 X	12484	-0-	-228 B	-0-	1111 1	11321 2	N	47		50		
*03	13582 X	13582	-0-	-0- B	-0-	1238 1	12176 2	N	153	171 1	32		

SLANT OPERATING, LLC 786697													
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936													
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	248 2	1 9	Y	1	2 1	-0-		
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	276 2	2 9	Y	2		2		
12	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		Y	-0-		2		
01	248 N	76	-0-	-172 B	-0-	76 2		Y	-0-		2		
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		Y	-0-	2 1	-0-		
*03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	376 2	2 9	Y	2		2		

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 219734			COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 221039			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	195	-0-	195	B	195		195	2			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	195						-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 222699			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-		500	2			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-		92	2			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-		199	2			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-						-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 223740			COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126	
10	1829 N	1758	-0-	-71	B	-0-		1755	2	3	9	13
11	1680 N	1559	-0-	-121	B	-0-		1555	2	4	9	11
12	1767 N	1573	-0-	-194	B	-0-		1570	2	3	9	8
01	1767 N	1666	-0-	-101	B	-0-		1665	2	1	9	9
02	1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-		1372	2	3	9	7
*03	1682 N	1682	-0-	-0-	B	-0-		1681	2	1	9	8

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 225277			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097	
10	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-		1380	2	63	9	203
11	1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-		1380	2	45	9	161
12	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-		1426	2	44	9	118
01	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-		1509	2	25	9	141
02	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-		1194	2	56	9	110
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-		1379	2	7	9	116

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 225279			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172	
10	1881 N	1881	-0-	-0-	B	-0-		1815	2	66	9	212
11	1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-		1733	2	47	9	168
12	1733 N	1733	-0-	-0-	B	-0-		1687	2	46	9	123
01	1674 N	685	-0-	-989	B	-0-		659	2	26	9	147
02	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-		1772	2	59	9	115
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-		1129	2	7	9	121

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 226420			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	107	-0-	-110 B	-0-		95	2	12	9	Y	11					38
11		180 N	139	-0-	-41 B	-0-		131	2	8	9	Y	7	15	1			30
12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-		217	2	8	9	Y	7	15	1			22
01		144 N	144	-0-	-0- B	-0-		140	2	4	9	Y	4					26
02		140 N	126	-0-	-14 B	-0-		115	2	11	9	Y	10	15	1			21
*03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-		327	2	1	9	Y	1					22

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

10		744 X	188	-0-	-556 B	-0-		188	2			Y	-0-					-0-
11		510 X	464	-0-	-46 B	-0-		461	2	3	9	Y	3					3
12		580 X	580	-0-	-0- B	-0-		580	2			Y	-0-					3
01		465 X	321	-0-	-144 B	-0-		321	2			Y	-0-					3
02		420 X	199	-0-	-221 B	-0-		199	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03		770 X	770	-0-	-0- B	-0-		767	2	3	9	Y	3					3

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			Y	-0-					2
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	794	2	7	9	Y	6					6
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	719	2	1	9	Y	1	5	1			2
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			Y	-0-					2
*03	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			Y	-0-					2

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

10	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	3252	2			Y	-0-					25
11	2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2802	2	41	9	Y	37	62	1			-0-
12	2992 X	2992	-0-	-0- B	-0-	2923	2	69	9	Y	63					63
01	3076 X	3076	-0-	-0- B	-0-	3062	2	14	9	Y	13	54	1			22
02	2940 X	2866	-0-	-74 B	-0-	2866	2			Y	-0-					22
*03	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	2			Y	-0-					22

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	51	-0-	51 B	51	48	2	3	9	Y	3					9
12	103 X	52	-0-	-51 B	-0-	52	2			Y	-0-					9
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	50	2	7	9	Y	6					15
02	56 N	23	-0-	-33 B	-0-	23	2			Y	-0-	10	1			5
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	56	2	1	9	Y	1					6

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

10	713 N	421	-0-	-292 B	-0-	419	2	2	9	N	2					82
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					82
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					82
01	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					82
02	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					82
*03	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					82

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

10	2418 X	2126	-0-	-292 B	-0-	2114	2	12	9	N	11					78
11	2340 X	1453	-0-	-887 B	-0-	1449	2	4	9	N	4					82
12	2418 X	1768	-0-	-650 B	-0-	1768	2			N	-0-					82
01	2418 X	2032	-0-	-386 B	-0-	2032	2			N	-0-					82
02	2184 X	811	-0-	-1373 B	-0-	811	2			N	-0-					82
03	2139 X	774	-0-	-1365 B	-0-	774	2			N	-0-					82

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

10	654 X	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	694 X	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	762 X	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	767 X	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*03	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10258	- 10502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1953 N	1946	-0-	-7 B	-0-	1946	2			Y	-0-		18
11	1890 N	1450	-0-	-440 B	-0-	1450	2			Y	-0-	18 1	-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	1962	2	50	9	Y	45		45
01	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2418	2	11	9	Y	10	39 1	16
02	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			Y	-0-		16
*03	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	2			Y	-0-		16

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112	- 10311	
10	5084 X	4191	-0-	-893 B	-0-	4191	2			Y	-0-		37
11	4920 X	4181	-0-	-739 B	-0-	4123	2	58	9	Y	53	90 1	-0-
12	4619 X	4240	-0-	-379 B	-0-	4140	2	100	9	Y	91		91
01	4495 X	4096	-0-	-399 B	-0-	4075	2	21	9	Y	19	78 1	32
02	3752 X	2644	-0-	-1108 B	-0-	2644	2			Y	-0-		32
03	4154 X	3759	-0-	-395 B	-0-	3759	2			Y	-0-		32

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652	- 10418	
10	992 N	898	-0-	-94 B	-0-	898	2			Y	-0-		7
11	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	955	2	11	9	Y	10	17 1	-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1000	2	19	9	Y	17		17
01	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1010	2	4	9	Y	4	15 1	6
02	840 N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2			Y	-0-		6
03	930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881	2			Y	-0-		6

HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338	- 10106	
10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1140	2	23	9	N	21		163
11	1620 N	1435	-0-	-185 B	-0-	1429	2	6	9	N	5		168
12	1054 N	797	-0-	-257 B	-0-	797	2			N	-0-		168
01	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081	2			N	-0-		168
02	1344 N	322	-0-	-1022 B	-0-	322	2			N	-0-		168
03	806 N	126	-0-	-680 B	-0-	126	2			N	-0-		168

BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 8794	- 10120	
10	3627 X	3224	-0-	-403 B	-0-	3108	2	116	9	N	105		132
11	3510 X	2651	-0-	-859 B	-0-	2651	2			N	-0-		132
12	3627 X	3191	-0-	-436 B	-0-	3168	2	23	9	N	21		153
01	3317 X	3219	-0-	-98 B	-0-	3197	2	22	9	N	20		173
02	2940 X	2766	-0-	-174 B	-0-	2744	2	22	9	N	20		193
03	3224 X	2951	-0-	-273 B	-0-	2910	2	41	9	N	37	190 1	40

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10750	- 15912	
10	13330 X	10467	-0-	-2863 B	-0-	326	1	10141	2	Y	-0-		41
11	12150 X	10702	-0-	-1448 B	-0-	301	1	10401	2	Y	-0-		41
12	10602 X	10286	-0-	-316 B	-0-	281	1	10005	2	Y	-0-		41
01	10602 X	8954	-0-	-1648 B	-0-	265	1	8689	2	Y	-0-		41
02	9996 X	7332	-0-	-2664 B	-0-	214	1	7118	2	Y	-0-		41
03	11067 X	7775	-0-	-3292 B	-0-	240	1	7535	2	Y	-0-		41

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.10998	- 16550	
10	17639 X	16336	-0-	-1303 B	-0-	449	1	15887	2	Y	-0-		165
11	17070 X	15981	-0-	-1089 B	-0-	449	1	15532	2	Y	-0-		165
12	17639 X	17387	-0-	-252 B	-0-	480	1	16907	2	Y	-0-		165
01	17639 X	16487	-0-	-1152 B	-0-	495	1	15992	2	Y	-0-		165
02	16521 X	16521	-0-	-0- B	-0-	486	1	16035	2	Y	-0-		165
03	17391 X	15402	-0-	-1989 B	-0-	510	1	14892	2	Y	-0-		165

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.				810277										
SHARP, BELLE				WELL #: 4		RRCID -> 226954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		713 N	17	-0-	-696 B	-0-	17 2			Y	-0-			-0-
11		660 N	22	-0-	-638 B	-0-	22 2			Y	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	6 2		9 9	Y	8	8 1		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	7	7 1		-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2 B	2	2 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2				Y	NO RPT			-0-

SHARP, BELLE				WELL #: 3		RRCID -> 228050		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230				
10		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	814 2	13 9		Y	12	12 1		-0-
11		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2			Y	-0-			-0-
12		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	419 2	15 9		Y	14	14 1		-0-
01		837 N	162	-0-	-675 B	-0-	148 2	14 9		Y	13	13 1		-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6 B	6	6 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	6				Y	NO RPT			-0-

SHARP, BELLE				WELL #: 6		RRCID -> 230300		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	6	6 1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHARP, BELLE				WELL #: 7		RRCID -> 230301		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257				
10		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 2			Y	-0-	39 1		13
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			Y	-0-			13
12		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	15 2	11 9		Y	10	23 1		-0-
01		930 N	8	-0-	-922 B	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6 B	6	6 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	6				Y	NO RPT			-0-

SHARP, BELLE				WELL #: 12		RRCID -> 230413		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290				
10		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2001 2	42 9		Y	38	38 1		-0-
11		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 2			Y	-0-			-0-
12		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2071 2	50 9		Y	45	45 1		-0-
01		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1886 2	47 9		Y	43	43 1		-0-
02	DLQ	G-10	1788	-0-	1788 B	1788	1788 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1788				Y	NO RPT			-0-

SHARP, BELLE				WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239				
10		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2			Y	-0-			24
11		1170 N	529	-0-	-641 B	-0-	529 2			Y	-0-			24
12		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 2			Y	-0-	24 1		-0-
01		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1755 2	48 9		Y	44	44 1		-0-
02	DLQ	G-10	954	-0-	954 B	954	954 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	954				Y	NO RPT			-0-

SHARP, BELLE				WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206				
10		1863 X	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 2			Y	-0-	36 1		16
11		2265 X	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 2			Y	-0-			16
12		3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	3004 2	31 9		Y	28	44 1		-0-
01		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	2996 2	45 9		Y	41	41 1		-0-
02	DLQ	G-10	2500	-0-	2500 B	2500	2500 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2500				Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277									
SHARP, BELLE		WELL #:		19	RRCID ->	232998	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8916 - 10260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	403 2	7 9	N	6	6 1		-0-
11		270 N	217	-0-	-53 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	76 2	8 9	N	7	7 1		-0-
01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	427 2	8 9	N	7	7 1		-0-
02		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236026	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9012 - 10500	
10		3255 X	423	-0-	-2832 B	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
11		3150 X	710	-0-	-2440 B	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
12		961 X	678	-0-	-283 B	-0-	663 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
01		713 X	606	-0-	-107 B	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	516	-0-	516 B	516	516 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	516			Y	NO RPT			-0-

LAGRONE		WELL #:		1	RRCID ->	238534	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10117 - 10316	
10		2356 X	2192	-0-	-164 B	-0-	2192 2		Y	-0-			55
11		2250 X	1989	-0-	-261 B	-0-	1853 2	136 9	Y	124	179 1		-0-
12		2325 X	1945	-0-	-380 B	-0-	1945 2		Y	-0-			-0-
01		2201 X	1544	-0-	-657 B	-0-	1544 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1391	-0-	1391 B	1391	1391 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1391			Y	NO RPT			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239817	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	8984 - 10308	
10		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2		Y	-0-			1
11		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		Y	-0-			1
12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		Y	-0-	1 1		-0-
01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	22	-0-	22 B	22	22 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	22			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #:		1	RRCID ->	243445	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	11657	PERF.	9004 - 10271	
10		1085 N	567	-0-	-518 B	-0-	567 2		N	-0-			81
11		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2		N	-0-			81
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2		N	-0-			81
01		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2		N	-0-			81
02		980 N	-0-	-0-	-980 B	-0-	-980 2		N	-0-			81
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0- 2		N	NO RPT			81

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247333	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8952 - 10291	
10		3782 X	1692	-0-	-2090 B	-0-	1692 2		Y	-0-			-0-
11		3660 X	2841	-0-	-819 B	-0-	2841 2		Y	-0-			-0-
12		3782 X	2718	-0-	-1064 B	-0-	2654 2	64 9	Y	58	58 1		-0-
01		2635 X	2421	-0-	-214 B	-0-	2421 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3066	-0-	3066 B	3066	3066 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3066			Y	NO RPT			-0-

HAMILTON, GLOVIER		WELL #:		13	RRCID ->	255811	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8968 - 10302	
10		3596 X	2908	-0-	-688 B	-0-	2908 2		Y	-0-			64
11		3480 X	2802	-0-	-678 B	-0-	2802 2		Y	-0-			64
12		3596 X	2844	-0-	-752 B	-0-	2825 2	19 9	Y	17	81 1		-0-
01		3627 X	2406	-0-	-1221 B	-0-	2406 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2010	-0-	2010 B	2010	2010 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2010			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277													
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	491 X	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			Y	-0-				-0-
11	700 X	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			Y	-0-				-0-
12	93 X	12	-0-	-81 B	-0-	6	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
01	496 X	1	-0-	-495 B	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 255847		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282						
10	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 256406		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445						
10	2759 X	727	-0-	-2032 B	-0-	727	2			Y	-0-				10
11	2520 X	107	-0-	-2413 B	-0-	107	2			Y	-0-				10
12	899 X	717	-0-	-182 B	-0-	706	2	11	9	Y	10	20	1		-0-
01	899 X	602	-0-	-297 B	-0-	602	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	503	-0-	503 B	-0-	503	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	503				Y	NO RPT				-0-

WAGSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 256680		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10268 - 10500						
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				133
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				133
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				133
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				133
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				133
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				133

SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039						
EDENS		WELL #: 7													
10	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	230	1	816	3	N	1				58
11	1050 N	956	-0-	-94 B	-0-	234	1	722	3	N	-0-				58
12	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	356	1	1517	3	N	9				67
01	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	466	1	1651	3	N	5				72
02	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	402	1	1239	3	N	12				84
*03	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	435	1	1647	3	N	8				92

EDENS		WELL #: 5		RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011						
10	434 N	160	-0-	-274 B	-0-	19	1	141	3	N	-0-				18
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	17	1	126	3	N	-0-				18
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	32	1	186	3	N	-0-				18
01	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	18	1	73	3	N	-0-				18
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-				18
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS		//CONT.// //CONT.//	06648 500 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #:	8	RRCID ->	162501	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8778	-	10050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	345	1	2596	3	Y	10	48	1		19
11	2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	323	1	2348	3	Y	-0-				19
12	3627 X	2539	-0-	-1088 B	-0-	371	1	2166	3	Y	2				21
01	3503 X	2338	-0-	-1165 B	-0-	459	1	1879	3	Y	-0-				21
02	2660 X	2254	-0-	-406 B	-0-	372	1	1875	3	Y	6				27
03	2945 X	2224	-0-	-721 B	-0-	341	1	1864	3	Y	17				44

BARNETT		WELL #:	1	RRCID ->	165827	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8912	-	9764		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14

METCALF "C"		WELL #:	4	RRCID ->	170034	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8745	-	9938		
10	775 N	715	-0-	-60 B	-0-	47	1	657	3	N	10	10	1		-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	67	1	880	3	N	15	15	1		-0-
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	51	1	756	3	N	13	13	1		-0-
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	59	1	802	3	N	17	17	1		-0-
02	812 N	779	-0-	-33 B	-0-	48	1	711	3	N	18	18	1		-0-
*03	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	60	1	922	3	N	23	23	1		-0-

EDENS		WELL #:	9	RRCID ->	170046	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8790	-	10045		
10	2418 X	1896	-0-	-522 B	-0-	222	1	1673	3	Y	1	31	1		13
11	2340 X	1980	-0-	-360 B	-0-	240	1	1740	3	Y	-0-				13
12	2418 X	1988	-0-	-430 B	-0-	290	1	1695	3	Y	3				16
01	2418 X	1611	-0-	-807 B	-0-	316	1	1295	3	Y	-0-				16
02	1988 X	1665	-0-	-323 B	-0-	275	1	1386	3	Y	4				20
03	2046 X	1528	-0-	-518 B	-0-	236	1	1292	3	Y	-0-				20

EDENS		WELL #:	13	RRCID ->	181934	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780	-	10006		
10	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	223	1	1678	3	N	10				53
11	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	220	1	1598	3	N	9				62
12	1922 N	1246	-0-	-676 B	-0-	181	1	1059	3	N	5				67
01	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	375	1	1538	3	N	13				80
02	1708 N	1652	-0-	-56 B	-0-	271	1	1368	3	N	12				92
*03	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	307	1	1678	3	N	21	96	1		17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS		//CONT.// //CONT.//	06648 500 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		WELL #:	12	RRCID ->	183179	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8782 - 10005			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	236 1	1777 3	N	6					95
11	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	236 1	1712 3	N	10	75	1			30
12	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	250 1	1461 3	N	10					40
01	1271 N	319	-0-	-952 B	-0-	63 1	256 3	N	-0-					40
02	1148 N	494	-0-	-654 B	-0-	82 1	412 3	N	-0-					40
03	1271 N	318	-0-	-953 B	-0-	49 1	267 3	N	2					42

EDENS				WELL #:	11	RRCID ->	185096	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	8828 - 10094	
10	310 N	206	-0-	-104 B	-0-	24 1	182 3	N	-0-					33
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	36 1	261 3	N	-0-					33
12	279 N	190	-0-	-89 B	-0-	28 1	162 3	N	-0-					33
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	58 1	238 3	N	-0-					33
02	280 N	253	-0-	-27 B	-0-	42 1	211 3	N	-0-					33
*03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	54 1	294 3	N	-0-					33

EDENS				WELL #:	14	RRCID ->	185097	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	8870 - 9740	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	11 1	56 3	N	-0-					-0-
*03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	7 1	41 3	N	-0-					-0-

EDENS				WELL #:	15	RRCID ->	185575	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8875 - 9724	
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	19 1	141 3	N	-0-					57
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	19 1	138 3	N	-0-					57
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	21 1	125 3	N	-0-					57
01	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	14 1	57 3	N	-0-					57
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-					57
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-					57

EDENS				WELL #:	10	RRCID ->	234197	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8808 - 10077	
10	14B2 EXT	188	-0-	188 B	765	39 1	140 3	N	8					30
11	965 X	200	-0-	-765 B	-0-	49 1	151 3	N	-0-					30
12	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	61 1	258 3	N	-0-					30
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	57 1	203 3	N	5					35
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	58 1	179 3	N	5					40
*03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	64 1	241 3	N	5					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597										
EDENS			WELL #:		19	RRCID -> 238535			COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220	PERF. 8835 - 10071			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	478	1	1697	3	N	7	78	1	33
							8	9							
11		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	500	1	1546	3	N	5			38
							6	9							
12		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	504	1	2146	3	N	5			43
							6	9							
01		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	455	1	1613	3	N	9			52
							10	9							
02		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	457	1	1407	3	N	7			59
							8	9							
*03		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	430	1	1630	3	N	8			67
							9	9							

EDENS			WELL #:		20	RRCID -> 246978			COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211	PERF. 8776 - 10098			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
02		14B2 EXT	73	-0-	73 B	73	18	1	55	3	N	-0-			42
03		14B2 EXT	54	-0-	54 B	127	11	1	43	3	N	-0-			42

EDENS			WELL #:		16	RRCID -> 255105			COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8820 - 9245			
10		2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	343	1	2582	3	N	7			80
							8	9							
11		2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	333	1	2414	3	N	12			92
							13	9							
12		2325 X	1487	-0-	-838 B	-0-	217	1	1267	3	N	3			95
							3	9							
01		2325 X	188	-0-	-2137 B	-0-	37	1	151	3	N	-0-			95
02		2100 X	1969	-0-	-131 B	-0-	323	1	1628	3	N	16	76	1	35
							18	9							
*03		2494 X	2494	-0-	-0- B	-0-	384	1	2099	3	N	10			45
							11	9							

MOON			WELL #:		1	RRCID -> 261991			COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342	PERF. 9882 - 10120			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976		RRCID -> 093284			COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6616 - 6626				
JENKINS -A-			WELL #:		2										
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	87	1	32
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8			40
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976										
MEEK-HAYNES			WELL #:		1	RRCID -> 203784		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9898 - 10154			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MEEK-HAYNES			WELL #:		2	RRCID -> 208990		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8796 - 10150			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37

JENKINS -A-			WELL #:		4	RRCID -> 213398		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9865 - 10130			
10		403 N	247	-0-	-156 B	-0-	245	2	2	9	N	2			65
11		390 N	265	-0-	-125 B	-0-	265	2			N	-0-			65
12		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	531	2	2	9	N	2			67
01		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			67
02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			67
03		403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-			67

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:		2	RRCID -> 222765		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9882 - 10134			
10		1240 N	921	-0-	-319 B	-0-	921	2			N	-0-			103
11		1080 N	1046	-0-	-34 B	-0-	1046	2			N	-0-			103
12		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-			103
01		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-			103
02		980 N	930	-0-	-50 B	-0-	928	2	2	9	N	2			105
*03		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-			105

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 224168		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9912 - 10169			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40

JENKINS -A-			WELL #:		6	RRCID -> 224448		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9824 - 10146			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS "A"			WELL #:		7	RRCID -> 224451		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9874 - 10081			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224642	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9863 - 10118
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224923	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8798 - 10132
10	1209	N	1058	-0-	-151	B	-0-	1058	2		N	78
11	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1215	2	11	9	88
12	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1243	2	8	9	95
01	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	8	9	102
02	1148	N	1121	-0-	-27	B	-0-	1115	2	6	9	107
03	1240	N	1210	-0-	-30	B	-0-	1210	2		N	107

MEEK-HAYNES		WELL #:		4	RRCID ->	226101	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9886 - 10144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

JENKINS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	227698	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9862 - 10114
10	217	N	139	-0-	-78	B	-0-	139	2		N	35
11	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	35
12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	35
01	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2		N	35
02	196	N	108	-0-	-88	B	-0-	108	2		N	35
03	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2		N	35

MEEK-HAYNES		WELL #:		5	RRCID ->	231465	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9878 - 10134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	233843	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9884 - 10140
*10	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	203	2	1	9	28
11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2		N	28
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	28
01	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2		N	28
02	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2		N	28
*03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	234133	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10130
10	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1515	2	12	9	38
11	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1259	2	2	9	40
12	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2		N	40
01	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	975	2	14	9	53
02	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	833	2	2	9	55
*03	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	862	2	9	9	63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	2			N	-0-					32
11	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2435	2	3	9	N	3					35
12	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	2			N	-0-					35
01	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			N	-0-					35
02	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	2			N	-0-					35
*03	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	2			N	-0-					35

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

*10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					45
*11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

10	1364 N	972	-0-	-392 B	-0-	972	2			N	-0-	58	1			35
11	1320 N	1258	-0-	-62 B	-0-	1256	2	2	9	N	2					37
12	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1261	2	3	9	N	3					40
01	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					40
02	1176 N	874	-0-	-302 B	-0-	872	2	2	9	N	2					42
03	1271 N	981	-0-	-290 B	-0-	975	2	6	9	N	5					47

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

10	1891 N	1576	-0-	-315 B	-0-	1568	2	8	9	N	7	74	1			42
11	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1668	2	14	9	N	13					55
12	1891 N	1781	-0-	-110 B	-0-	1764	2	17	9	N	15					70
01	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1794	2	2	9	N	2					72
02	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1660	2	19	9	N	17					89
03	1767 N	1736	-0-	-31 B	-0-	1719	2	17	9	N	15					104

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

10	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2837	2	1	9	N	1					113
11	2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2936	2	10	9	N	9					122
12	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	2			N	-0-					122
01	3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					122
02	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2452	2	11	9	N	10					132
*03	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			N	-0-					132

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					50
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					50
12	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					50
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					50
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					50
03	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27	2			N	-0-					50

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976										
JENKINS "A"			WELL #:		13	RRCID ->		239205	COMPL. DATE		06/22/2008	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE				CODE	CODE	
10		899 N	797	-0-	-102 B	-0-	797 2				N	-0-			37
11		870 N	851	-0-	-19 B	-0-	850 2		1 9		N	1			38
12		899 N	869	-0-	-30 B	-0-	865 2		4 9		N	4			42
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	834 2		3 9		N	3			45
02		784 N	782	-0-	-2 B	-0-	776 2		6 9		N	5			50
03		868 N	839	-0-	-29 B	-0-	837 2		2 9		N	2			52

MEEK-HAYNES UNIT			WELL #:		8	RRCID ->		240413	COMPL. DATE		07/31/2008	TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446			
10		1612 N	1068	-0-	-544 B	-0-	1068 2				N	-0-			25
11		1500 N	918	-0-	-582 B	-0-	918 2				N	-0-			25
12		1395 N	715	-0-	-680 B	-0-	715 2				N	-0-			25
01		1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	899 2				N	-0-			25
02		868 N	444	-0-	-424 B	-0-	444 2				N	-0-			25
*03		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2246 2		19 9		N	17			42

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->		242861	COMPL. DATE		08/14/2014	TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			95

JENKINS "A"			WELL #:		14	RRCID ->		243367	COMPL. DATE		09/13/2008	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116			
10		899 N	783	-0-	-116 B	-0-	779 2		4 9		N	4			52
11		840 N	818	-0-	-22 B	-0-	812 2		6 9		N	5			57
12		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	853 2		3 9		N	3			60
01		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	792 2		2 9		N	2			62
02		756 N	721	-0-	-35 B	-0-	712 2		9 9		N	8			70
03		868 N	805	-0-	-63 B	-0-	794 2		11 9		N	10			80

JENKINS "A"			WELL #:		18	RRCID ->		245155	COMPL. DATE		11/18/2008	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112			
10		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2				N	-0-			57
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2				N	-0-			57
12		279 N	167	-0-	-112 B	-0-	167 2				N	-0-			57
01		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2				N	-0-			57
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2				N	-0-			57
*03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2				N	-0-			57

JENKINS "A"			WELL #:		15	RRCID ->		248398	COMPL. DATE		10/14/2008	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103			
10		1085 N	948	-0-	-137 B	-0-	948 2				N	-0-			83
11		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2				N	-0-			83
12		1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066 2				N	-0-			83
01		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2				N	-0-			83
02		1064 N	932	-0-	-132 B	-0-	932 2				N	-0-			83
03		1054 N	993	-0-	-61 B	-0-	993 2				N	-0-			83

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:		8	RRCID ->		248399	COMPL. DATE		02/18/2009	TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53	151 1		22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1054 N	884	-0-	-170 B	-0-	881	2	3	9	N	3				73
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1127	2	10	9	N	9				82
12	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-				82
01	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	942	2	9	9	N	8				90
02	1036 N	946	-0-	-90 B	-0-	938	2	8	9	N	7				97
03	1147 N	850	-0-	-297 B	-0-	844	2	6	9	N	5				102

 MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

10	1023 N	933	-0-	-90 B	-0-	933	2			N	-0-				63
11	990 N	794	-0-	-196 B	-0-	794	2			N	-0-				63
12	1023 N	827	-0-	-196 B	-0-	827	2			N	-0-				63
01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-				63
02	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-				63
03	837 N	695	-0-	-142 B	-0-	695	2			N	-0-				63

 BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

10	5518 X	4943	-0-	-575 B	-0-	4940	2	3	9	N	3	2	8		23
11	5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	5040	2	4	9	N	4	4	8		23
12	4991 X	4781	-0-	-210 B	-0-	4766	2	15	9	N	14	4	8		33
01	4960 X	4914	-0-	-46 B	-0-	4895	2	19	9	N	17	5	8		45
02	4704 X	4342	-0-	-362 B	-0-	4335	2	7	9	N	6	6	8		45
03	5208 X	4717	-0-	-491 B	-0-	4708	2	9	9	N	8	5	8		48

 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

10	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	642	3	6	9	Y	5	5	1		2
11	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1078	3	3	9	Y	3	3	1		2
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	602	3	6	9	Y	5	4	1		3
01	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1230	3	11	9	Y	10	9	1		4
02	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	928	3	11	9	Y	10	6	1		8
*03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	652	3	6	9	Y	5	10	1		3

 SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

10	DLQ G-10	150	-0-	150 B	512	150	3			Y	-0-	1	1		-0-
11	DLQ G-10	151	-0-	151 B	663	150	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	817 N	154	-0-	-663 B	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1		1
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			Y	-0-	1	1		-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	133	3	2	9	Y	2	1	1		1
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1		1

 SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	364	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1		1
12	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	274	3	3	9	Y	3	3	1		1
02	252 N	107	-0-	-145 B	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1		1
*03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	432	3	12	9	Y	11	5	1		7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 144905		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 9626 - 9956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2013 3	17 9	Y	15	17 1		5
11	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1914 3	11 9	Y	10	9 1		6
12	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1825 3	19 9	Y	17	14 1		9
01	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1815 3	17 9	Y	15	18 1		6
02	1792 N	1653	-0-	-139 B	-0-	1634 3	19 9	Y	17	9 1		14
*03	1829 N	1788	-0-	-41 B	-0-	1770 3	18 9	Y	16	19 1	3 8	8

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147043		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9425 - 9815		
10	2015 N	1920	-0-	-95 B	-0-	1905 3	15 9	Y	14	20 1		5
11	2069 X	2069	-0-	-0- B	-0-	2061 3	8 9	Y	7	8 1		4
12	2246 X	2246	-0-	-0- B	-0-	2222 3	24 9	Y	22	14 1		12
01	2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	2057 3	18 9	Y	16	22 1		6
02	1869 X	1869	-0-	-0- B	-0-	1847 3	22 9	Y	20	10 1		16
03	2015 X	1944	-0-	-71 B	-0-	1929 3	15 9	Y	14	21 1		9

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2-T		RRCID -> 149090		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 8850 - 10010		
10	2728 N	2599	-0-	-129 B	-0-	2577 3	22 9	Y	20	21 1		7
11	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2456 3	14 9	Y	13	12 1		8
12	2356 N	2247	-0-	-109 B	-0-	2224 3	23 9	Y	21	17 1		12
01	2604 N	2022	-0-	-582 B	-0-	2004 3	18 9	Y	16	22 1		6
02	2296 N	1407	-0-	-889 B	-0-	1390 3	17 9	Y	15	9 1		12
03	2232 N	1761	-0-	-471 B	-0-	1747 3	14 9	Y	13	17 1		8

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152235		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10154		PERF. 8772 - 9902		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156280		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10006 - 10084		
10	1612 N	1587	-0-	-25 B	-0-	1572 3	15 9	Y	14	13 1		5
11	1830 N	1760	-0-	-70 B	-0-	1746 3	14 9	Y	13	10 1		8
12	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1593 3	17 9	Y	15	15 1		8
01	1581 N	1375	-0-	-206 B	-0-	1363 3	12 9	Y	11	15 1		4
02	1652 N	1412	-0-	-240 B	-0-	1397 3	15 9	Y	14	7 1		11
*03	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1676 3	13 9	Y	12	16 1		7

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168448		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8824 - 9930		
10	DLQ G-10	977	-0-	977 B	5136	968 3	9 9	Y	8	12 1		3
11	DLQ G-10	851	-0-	851 B	5987	847 3	4 9	Y	4	4 1		3
12	6832 X	845	-0-	-5987 B	-0-	837 3	8 9	Y	7	6 1		4
01	3441 X	865	-0-	-2576 B	-0-	856 3	9 9	Y	8	9 1		3
02	1111 X	1111	-0-	-0- B	-0-	1099 3	12 9	Y	11	5 1		9
03	992 X	630	-0-	-362 B	-0-	624 3	6 9	Y	5	11 1		3

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176230		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 10072		PERF. 8664 - 9938		
10	DLQ G-10	156	-0-	156 B	521	156 3		Y	-0-	1 1		-0-
11	DLQ G-10	119	-0-	119 B	640	118 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	787 N	147	-0-	-640 B	-0-	145 3	2 9	Y	2	1 1		1
01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3		Y	-0-	1 1		-0-
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	90 3	2 9	Y	2	1 1		1
03	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 3		Y	-0-	1 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 186578			COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 195261			COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092						
10	3015	X	3015	-0-	-0- B	-0-	2990	3	25	9	Y	23	26	1			8
11	3330	X	2752	-0-	-578 B	-0-	2735	3	17	9	Y	15	14	1			9
12	3441	X	2657	-0-	-784 B	-0-	2629	3	28	9	Y	25	20	1			14
01	3441	X	2457	-0-	-984 B	-0-	2435	3	22	9	Y	20	26	1			8
02	2856	X	2673	-0-	-183 B	-0-	2643	3	30	9	Y	27	13	1			22
03	3007	X	2894	-0-	-113 B	-0-	2871	3	23	9	Y	21	30	1			13

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 232588			COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876						
10	4654	X	4654	-0-	-0- B	-0-	4615	3	39	9	Y	35	38	1			12
11	4622	X	4622	-0-	-0- B	-0-	4597	3	25	9	Y	23	21	1			14
12	4850	X	4850	-0-	-0- B	-0-	4800	3	50	9	Y	45	34	1			25
01	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4668	3	43	9	Y	39	49	1			15
02	4228	X	3914	-0-	-314 B	-0-	3870	3	44	9	Y	40	23	1			32
03	4681	X	3024	-0-	-1657 B	-0-	2999	3	25	9	Y	23	41	1			14

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 233694			COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849						
10	3255	X	2489	-0-	-766 B	-0-	2468	3	21	9	Y	19	22	1			7
11	3150	X	1982	-0-	-1168 B	-0-	1970	3	12	9	Y	11	11	1			7
12	3100	X	2242	-0-	-858 B	-0-	2218	3	24	9	Y	22	17	1			12
01	3100	X	2519	-0-	-581 B	-0-	2497	3	22	9	Y	20	24	1			8
02	2492	X	2071	-0-	-421 B	-0-	2048	3	23	9	Y	21	12	1			17
03	2480	X	2406	-0-	-74 B	-0-	2386	3	20	9	Y	18	24	1			11

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 238219			COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932						
10	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1515	3	13	9	Y	12	12	1			4
11	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1711	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1825	3	20	9	Y	18	13	1			10
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1817	3	17	9	Y	15	19	1			6
02	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1595	3	18	9	Y	16	9	1			13
*03	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1782	3	15	9	Y	14	19	1			8

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243218			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897						
10	3007	X	2377	-0-	-630 B	-0-	2358	3	19	9	Y	17	20	1			6
11	2640	X	2421	-0-	-219 B	-0-	2408	3	13	9	Y	12	11	1			7
12	2728	X	2261	-0-	-467 B	-0-	2237	3	24	9	Y	22	17	1			12
01	2449	X	2134	-0-	-315 B	-0-	2115	3	19	9	Y	17	22	1			7
02	2268	X	2160	-0-	-108 B	-0-	2136	3	24	9	Y	22	11	1			18
03	2511	X	2181	-0-	-330 B	-0-	2163	3	18	9	Y	16	24	1			10

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 245673			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048						
10	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2461	3	25	9	Y	23	26	1			8
11	2430	N	1890	-0-	-540 B	-0-	1875	3	15	9	Y	14	13	1			9
12	2666	N	1865	-0-	-801 B	-0-	1845	3	20	9	Y	18	17	1			10
01	2480	N	1932	-0-	-548 B	-0-	1915	3	17	9	Y	15	19	1			6
02	1764	N	1639	-0-	-125 B	-0-	1620	3	19	9	Y	17	9	1			14
*03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1932	3	15	9	Y	14	19	1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 143945		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8871 - 9854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	521	-0-	-161 B	-0-	19	1	499	2	Y	3			9
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	16	1	436	2	Y	4			13
12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	17	1	455	2	Y	4	12	1	5
01	527 N	363	-0-	-164 B	-0-	13	1	348	2	Y	2			7
02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	14	1	439	2	Y	5			12
*03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	17	1	514	2	Y	2	9	1	5

WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 185828		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9226 - 10462			
10	14B2 EXT	591	-0-	591 B	1016	21	1	561	2	Y	8			17
11	14B2 EXT	454	-0-	454 B	1470	17	1	433	2	Y	4	14	1	7
12	14B2 EXT	303	-0-	303 B	1773	11	1	291	2	Y	1	7	1	1
01	2016 X	243	-0-	-1773 B	-0-	9	1	228	2	Y	5	3	1	3
02	420 N	203	-0-	-217 B	-0-	8	1	188	2	Y	6			9
03	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	8	1	208	2	Y	11	9	1	11

ADAMS, W.T.		WELL #:		1	RRCID -> 212247		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10588 - 10876			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 214329		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9420 - 10130			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		1	RRCID -> 231384		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11946		PERF. 8816 - 11800			
10	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	20	1	1524	2	N	10			58
11	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	25	1	1688	2	N	7			65
12	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1224	2	11	9	N	10			75
01	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1603	2	15	9	N	14	4	8	85
02	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	11	1	1079	2	N	11	4	8	92
*03	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	28	1	1340	2	N	8			100

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3240	-0-	-108 B	-0-	42	1	3181	2	N	15		187
11	3030 X	2990	-0-	-40 B	-0-	17	9	2914	2	N	28	175 1	40
12	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	31	9	3532	2	N	30		70
01	3348 X	3017	-0-	-331 B	-0-	2986	2	31	9	N	28	5 8	93
02	3024 X	2473	-0-	-551 B	-0-	25	1	2413	2	N	32	3 8	122
03	3410 X	3367	-0-	-43 B	-0-	35	9	69	1	N	28		150
						31	9						

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
JORDAN		WELL #: 5H		RRCID -> 279912		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		18475 X	18475	-0-	-0- B	-0-	316 1	17981 2	Y	162	88 1	90
11		17460 X	16372	-0-	-1088 B	-0-	178 9	15975 2	Y	101	169 1	22
12		17329 X	13997	-0-	-3332 B	-0-	286 1	13627 2	Y	113	82 1	53
01		18259 X	12757	-0-	-5502 B	-0-	111 9	12419 2	Y	107	80 1	80
02		12572 X	8778	-0-	-3794 B	-0-	246 1	8536 2	Y	85	149 1	16
03		13919 X	8999	-0-	-4920 B	-0-	124 9	8719 2	Y	119	67 1	68
							220 1					
							118 9					
							148 1					
							94 9					
							149 1					
							131 9					

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 282410		COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937			
10		26226 X	25660	-0-	-566 B	-0-	25312 2	348 9	Y	316	314 1	168
11		25380 X	23839	-0-	-1541 B	-0-	23477 2	362 9	Y	329	322 1	175
12		25885 X	23946	-0-	-1939 B	-0-	23528 2	418 9	Y	380	333 1	222
01		25730 X	24196	-0-	-1534 B	-0-	23799 2	397 9	Y	361	338 1	245
02		23240 X	22075	-0-	-1165 B	-0-	21691 2	384 9	Y	349	344 1	250
03		25668 X	24593	-0-	-1075 B	-0-	24202 2	391 9	Y	355	343 1	262

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 142706		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936			
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 1										
10		651 N	614	-0-	-37 B	-0-	26 1	573 2	Y	14	18 1	30
11		630 N	573	-0-	-57 B	-0-	15 9	536 2	Y	11		41
12		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	25 1	547 2	Y	11	18 1	32
01		620 N	577	-0-	-43 B	-0-	12 9	532 2	Y	19	19 1	32
02		532 N	529	-0-	-3 B	-0-	24 1	492 2	Y	13		45
03		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	21 9	533 2	Y	18	18 1	45
							23 1					
							14 9					
							25 1					
							20 9					

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 143580		COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830			
10		2108 N	2064	-0-	-44 B	-0-	90 1	1957 2	Y	15	21 1	35
11		2160 N	1772	-0-	-388 B	-0-	17 9	1681 2	Y	13		48
12		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	77 1	2071 2	Y	11	21 1	36
01		2077 N	1918	-0-	-159 B	-0-	14 9	1811 2	Y	22	21 1	37
02		1652 N	1490	-0-	-162 B	-0-	95 1	1410 2	Y	14		51
*03		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	12 9	2303 2	Y	21	21 1	51
							83 1					
							24 9					
							65 1					
							15 9					
							106 1					
							23 9					

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922			
10		992 N	930	-0-	-62 B	-0-	41 1	889 2	Y	-0-		-0-
11		930 N	879	-0-	-51 B	-0-	39 1	840 2	Y	-0-		-0-
12		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	49 1	1074 2	Y	-0-		-0-
01		930 N	855	-0-	-75 B	-0-	38 1	817 2	Y	-0-		-0-
02		812 N	717	-0-	-95 B	-0-	32 1	685 2	Y	-0-		-0-
03		1054 N	962	-0-	-92 B	-0-	42 1	920 2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 146253			COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	6820 X	6532	-0-	-288 B	-0-	287 1	6238 2	Y	6	7 1	12		
11	5880 X	5689	-0-	-191 B	-0-	250 1	5435 2	Y	4		16		
12	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	311 1	6761 2	Y	26	7 1	23 8	12	
01	8292 X	8292	-0-	-0- B	-0-	364 1	7920 2	Y	7	7 1	12		
02	6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	275 1	5970 2	Y	5		17		
*03	6995 X	6995	-0-	-0- B	-0-	307 1	6680 2	Y	7	7 1	17		

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 146803			COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890		
10	961 N	663	-0-	-298 B	-0-	28 1	614 2	Y	19	26 1	42		
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	46 1	1005 2	Y	16		58		
12	1085 N	554	-0-	-531 B	-0-	24 1	515 2	Y	14	26 1	2 8	44	
01	651 N	510	-0-	-141 B	-0-	21 1	465 2	Y	22	24 1	42		
02	1008 N	497	-0-	-511 B	-0-	21 1	457 2	Y	17		59		
*03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	27 1	587 2	Y	25	24 1	60		

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980		
10	2542 N	1902	-0-	-640 B	-0-	160 1	1730 2	Y	11		35		
11	2310 N	1433	-0-	-877 B	-0-	154 1	1273 2	Y	5	34 1	6		
12	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	252 1	1807 2	Y	28	3 8	31		
01	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	248 1	1895 2	Y	18	35 1	14		
02	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	185 1	1511 2	Y	13		27		
03	2077 N	1583	-0-	-494 B	-0-	173 1	1391 2	Y	17	34 1	10		

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 4		RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892		
10	1085 N	936	-0-	-149 B	-0-	41 1	894 2	Y	1	1 1	2		
11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	46 1	1009 2	Y	-0-		2		
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	43 1	924 2	Y	1	1 1	2		
01	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	42 1	911 2	Y	1	1 1	2		
02	980 N	724	-0-	-256 B	-0-	32 1	692 2	Y	-0-		2		
03	961 N	903	-0-	-58 B	-0-	40 1	862 2	Y	1	1 1	2		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 175665		COMPL. DATE 11/27/1999		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 177013		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 177076		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786								
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	14 1	304 2	Y	13	19 1						31
						14 9										
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	11 1	236 2	Y	12							43
						13 9										
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	13 1	273 2	Y	11	19 1		2 8				33
						12 9										
01	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	12 1	252 2	Y	19	19 1						33
						21 9										
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	11 1	233 2	Y	12							45
						13 9										
*03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	13 1	289 2	Y	19	19 1						45
						21 9										
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 181014		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994								
10	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	303 1	3275 2	Y	13							45
						14 9										
11	2820 N	2542	-0-	-278 B	-0-	274 1	2260 2	Y	7	44 1						8
						8 9										
12	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	334 1	2395 2	Y	36	4 8						40
						40 9										
01	2945 X	2705	-0-	-240 B	-0-	310 1	2369 2	Y	24	46 1						18
						26 9										
02	2660 X	2251	-0-	-409 B	-0-	244 1	1988 2	Y	17							35
						19 9										
03	2945 X	2286	-0-	-659 B	-0-	250 1	2012 2	Y	22	44 1						13
						24 9										
GENECOV		WELL #: 1		RRCID -> 182982		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225								
10	248 N	55	-0-	-193 B	-0-	55 2		Y	-0-							-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		Y	-0-							-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		Y	-0-							-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		Y	-0-							-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		Y	-0-							-0-
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		Y	-0-							-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1625	-0-	-49 B	-0-	70	1	1532	2	Y	21	27 1	45
						23	9						
11	1680 N	1320	-0-	-360 B	-0-	57	1	1241	2	Y	20		65
						22	9						
12	1736 N	1564	-0-	-172 B	-0-	68	1	1478	2	Y	16	28 1	50
						18	9					3 8	
01	1612 N	1391	-0-	-221 B	-0-	60	1	1297	2	Y	31	30 1	51
						34	9						
02	1232 N	1223	-0-	-9 B	-0-	53	1	1147	2	Y	21		72
						23	9						
03	1550 N	1241	-0-	-309 B	-0-	53	1	1155	2	Y	30	30 1	72
						33	9						

 GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			Y	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			Y	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			Y	-0-		-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			Y	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-		-0-
*03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			Y	-0-		-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

10	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	85	1	1840	2	Y	15	21 1	35
						17	9						
11	1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	75	1	1623	2	Y	13		48
						14	9						
12	1798 N	1535	-0-	-263 B	-0-	67	1	1451	2	Y	15	21 1	37
						17	9					5 8	
01	1953 N	1406	-0-	-547 B	-0-	61	1	1322	2	Y	21	21 1	37
						23	9						
02	1596 N	1299	-0-	-297 B	-0-	56	1	1228	2	Y	14		51
						15	9						
03	1550 N	1355	-0-	-195 B	-0-	59	1	1273	2	Y	21	21 1	51
						23	9						

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

10	1891 N	1758	-0-	-133 B	-0-	77	1	1677	2	Y	4	6 1	10
						4	9						
11	1680 N	1333	-0-	-347 B	-0-	58	1	1271	2	Y	4		14
						4	9						
12	1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	54	1	1165	2	Y	8	6 1	11
						9	9					5 8	
01	1767 N	1294	-0-	-473 B	-0-	57	1	1230	2	Y	6	6 1	11
						7	9						
02	1232 N	1147	-0-	-85 B	-0-	50	1	1093	2	Y	4		15
						4	9						
*03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	57	1	1248	2	Y	6	6 1	15
						7	9						

 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

10	992 N	873	-0-	-119 B	-0-	873	2			Y	-0-		-0-
11	930 N	714	-0-	-216 B	-0-	714	2			Y	-0-		-0-
12	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2			Y	-0-		-0-
01	868 N	628	-0-	-240 B	-0-	628	2			Y	-0-		-0-
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			Y	-0-		-0-
*03	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 2		RRCID -> 189181			COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067 2			Y	-0-			150
11		1080 N	840	-0-	-240 B	-0-	840 2			Y	-0-			150
12		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968 2			Y	-0-			150
01		1054 N	757	-0-	-297 B	-0-	757 2			Y	-0-			150
02		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1252 2	78 9		Y	71	189 1		32
*03		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2			Y	-0-			32

TOMPKINS TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 189191			COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882			
10		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2			Y	-0-			51
11		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	210 2	25 9		Y	23			74
12		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	222 2	19 9		Y	17			91
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	242 2	29 9		Y	26			117
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	215 2	19 9		Y	17			134
03		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	202 2	41 9		Y	37			171

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 3		RRCID -> 190634			COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198			
10		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2			Y	-0-			109
11		1200 N	1042	-0-	-158 B	-0-	1042 2			Y	-0-			109
12		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1286 2	83 9		Y	75			184
01		1240 N	950	-0-	-290 B	-0-	926 2	24 9		Y	22	191 1		15
02		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2			Y	-0-			15
*03		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1480 2	78 9		Y	71			86

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 7		RRCID -> 190984			COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035			
10		217 N	95	-0-	-122 B	-0-	4 1	87 2	Y	4	9 1			15
							4 9							
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			Y	-0-				15
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			Y	-0-	6 1			9
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-	4 1			5
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				5
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2 1			3

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 12		RRCID -> 191185			COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570			
10		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	53 1	1141 2	Y	15	21 1			35
							17 9							
11		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	38 1	822 2	Y	13				48
							14 9							
12		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	37 1	801 2	Y	13	21 1	4 8		36
							14 9							
01		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	36 1	793 2	Y	22	21 1			37
							24 9							
02		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	33 1	716 2	Y	14				51
							15 9							
*03		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	42 1	905 2	Y	21	21 1			51
							23 9							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 4		RRCID -> 191304			COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170			
10		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2			Y	-0-			-0-
11		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 2			Y	-0-			-0-
12		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 2			Y	-0-			-0-
01		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 2			Y	-0-			-0-
02		1988 N	1457	-0-	-531 B	-0-	1457 2			Y	-0-			-0-
03		1953 N	1776	-0-	-177 B	-0-	1776 2			Y	-0-			-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1096	-0-	-113 B	-0-	48	1	1045	2	Y	3	4 1	6
						3	9						
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	50	1	1085	2	Y	2		8
						2	9						
12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1393	2	Y	3	4 1 1 8	6
						3	9						
01	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	72	1	1562	2	Y	4	4 1	6
						4	9						
02	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	66	1	1436	2	Y	3		9
						3	9						
03	1457 N	1068	-0-	-389 B	-0-	47	1	1017	2	Y	4	4 1	9
						4	9						

 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

10	2077 N	1583	-0-	-494 B	-0-	133	1	1438	2	Y	11		38
						12	9						
11	1980 N	1171	-0-	-809 B	-0-	126	1	1038	2	Y	6	37 1	7
						7	9						
12	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	125	1	899	2	Y	30	3 8	34
						33	9						
01	1581 N	1019	-0-	-562 B	-0-	115	1	882	2	Y	20	39 1	15
						22	9						
02	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	130	1	1062	2	Y	15		30
						17	9						
03	1054 N	832	-0-	-222 B	-0-	90	1	722	2	Y	18	37 1	11
						20	9						

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

10	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	154	1	1658	2	Y	5		17
						6	9						
11	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	237	1	1957	2	Y	3	17 1	3
						3	9						
12	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	225	1	1612	2	Y	14	2 8	15
						15	9						
01	1767 N	1482	-0-	-285 B	-0-	170	1	1301	2	Y	10	18 1	7
						11	9						
02	1596 N	1343	-0-	-253 B	-0-	146	1	1189	2	Y	7		14
						8	9						
*03	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	199	1	1603	2	Y	8	17 1	5
						9	9						

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1254	-0-	-513 B	-0-	68	1	1175	2	Y	10		35
11	1290 N	1015	-0-	-275 B	-0-	11	9						
12	1767 N	915	-0-	-852 B	-0-	66	1	949	2	Y	-0-		35
						57	1	844	2	Y	13	33 1	14
						14	9						
01	1240 N	458	-0-	-782 B	-0-	26	1	422	2	Y	9		23
						10	9						
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-					Y	-0-		23
03	930 N	504	-0-	-426 B	-0-	19	1	478	2	Y	6		29
						7	9						

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

10	1054 N	755	-0-	-299 B	-0-	41	1	711	2	Y	3		10
						3	9						
11	1020 N	600	-0-	-420 B	-0-	39	1	561	2	Y	-0-		10
12	1023 N	586	-0-	-437 B	-0-	37	1	543	2	Y	5	10 1	4
						6	9						
01	744 N	264	-0-	-480 B	-0-	15	1	246	2	Y	3		7
						3	9						
02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-					Y	-0-		7
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-		7

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

10	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	74	1	1606	2	Y	4	5 1	8
						4	9						
11	1620 N	1479	-0-	-141 B	-0-	65	1	1411	2	Y	3		11
						3	9						
12	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	73	1	1580	2	Y	3	5 1	8
						3	9						
01	1674 N	1537	-0-	-137 B	-0-	67	1	1464	2	Y	5	5 1	8
						6	9						
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	62	1	1345	2	Y	3		11
						3	9						
03	1643 N	1578	-0-	-65 B	-0-	69	1	1503	2	Y	5	5 1	11
						6	9						

 TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

10	2201 N	1723	-0-	-478 B	-0-	93	1	1621	2	Y	8	30 1	10
						9	9						
11	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	85	1	1225	2	Y	11		21
						12	9						
12	2201 N	1345	-0-	-856 B	-0-	85	1	1247	2	Y	12	2 8	31
						13	9						
01	1736 N	602	-0-	-1134 B	-0-	35	1	559	2	Y	7	33 1	5
						8	9						
02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					Y	-0-		5
03	1333 N	468	-0-	-865 B	-0-	18	1	435	2	Y	14		19
						15	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2852 N	2611	-0-	-241 B	-0-	142	1	2465	2	Y	4	14	1	5
							4	9							
11		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	149	1	2149	2	Y	5			10
							6	9							
12		2852 X	2145	-0-	-707 B	-0-	136	1	2003	2	Y	5	1	8	14
							6	9							
01		2852 X	992	-0-	-1860 B	-0-	58	1	931	2	Y	3	15	1	2
							3	9							
02		2576 X	-0-	-0-	-2576 B	-0-					Y	-0-			2
03		2604 X	2073	-0-	-531 B	-0-	81	1	1984	2	Y	7			9
							8	9							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148															
10		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
11		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			Y	-0-			-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
01		1023 N	840	-0-	-183 B	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
02		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			Y	-0-			-0-
*03		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220															
10		558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
11		480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
12		527 N	451	-0-	-76 B	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
01		496 N	309	-0-	-187 B	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
*03		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			Y	-0-			-0-

TOMPkins, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066															
10		1674 N	1343	-0-	-331 B	-0-	73	1	1267	2	Y	3			10
							3	9							
11		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	75	1	1090	2	Y	-0-			10
12		1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	81	1	1189	2	Y	5	10	1	4
							6	9							
01		1333 N	598	-0-	-735 B	-0-	35	1	560	2	Y	3			7
							3	9							
02		1092 N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					Y	-0-			7
03		1271 N	1130	-0-	-141 B	-0-	44	1	1085	2	Y	1			8
							1	9							

TXU-TOMPkins WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320															
10		1178 N	782	-0-	-396 B	-0-	42	1	733	2	Y	6	23	1	8
							7	9							
11		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	58	1	836	2	Y	8			16
							9	9							
12		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	71	1	1045	2	Y	11	3	8	24
							12	9							
01		775 N	673	-0-	-102 B	-0-	39	1	628	2	Y	5	25	1	4
							6	9							
02		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-			4
*03		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	49	1	1211	2	Y	10			14
							11	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 13		RRCID -> 199023		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	992	-0-	-279 B	-0-	54	1	937	2	Y	1			5
11	1260 N	914	-0-	-346 B	-0-	59	1	855	2	Y	-0-			5
12	1302 N	1068	-0-	-234 B	-0-	68	1	998	2	Y	2	5	1	2
01	992 N	307	-0-	-685 B	-0-	18	1	288	2	Y	1			3
02	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-	1	9			Y	-0-			3
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-			3
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 12		RRCID -> 199302		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070					
10	1891 N	1437	-0-	-454 B	-0-	78	1	1356	2	Y	3			10
11	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	106	1	1526	2	Y	-0-			10
12	2387 N	1166	-0-	-1221 B	-0-	74	1	1086	2	Y	5	10	1	4
01	1426 N	386	-0-	-1040 B	-0-	22	1	361	2	Y	3			7
02	1512 N	-0-	-0-	-1512 B	-0-	3	9			Y	-0-			7
03	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-			7
TOMPKINS TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222710		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862					
10	589 N	488	-0-	-101 B	-0-	488	2			Y	-0-			21
11	570 N	441	-0-	-129 B	-0-	441	2			Y	-0-			21
12	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	2			Y	-0-			21
01	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2			Y	-0-			21
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			Y	-0-			21
*03	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-			21
TXU SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 224740		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592					
10	1829 N	882	-0-	-947 B	-0-	48	1	827	2	Y	6			21
11	930 N	715	-0-	-215 B	-0-	46	1	669	2	Y	-0-			21
12	1054 N	728	-0-	-326 B	-0-	46	1	672	2	Y	9	20	1	8
01	868 N	330	-0-	-538 B	-0-	19	1	305	2	Y	5			13
02	672 N	-0-	-0-	-672 B	-0-	6	9			Y	-0-			13
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-			13
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 14		RRCID -> 228162		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067					
10	4309 X	4267	-0-	-42 B	-0-	231	1	4008	2	Y	25			84
11	4170 X	3643	-0-	-527 B	-0-	236	1	3407	2	Y	-0-			84
12	4495 X	3881	-0-	-614 B	-0-	245	1	3606	2	Y	27	79	1	32
01	4495 X	1775	-0-	-2720 B	-0-	102	1	1650	2	Y	21			53
02	4060 X	-0-	-0-	-4060 B	-0-	23	9			Y	-0-			53
03	4278 X	2255	-0-	-2023 B	-0-	88	1	2152	2	Y	14			67

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2008 X	2008	-0-	-0- B	-0-	109	1	1889	2	Y	9	35 1	11
11	2204 X	2204	-0-	-0- B	-0-	142	1	2047	2	Y	14		25
12	2095 X	2095	-0-	-0- B	-0-	132	1	1941	2	Y	20	9 8	36
01	1829 X	1026	-0-	-803 B	-0-	59	1	958	2	Y	8	38 1	6
02	1652 X	-0-	-0-	-1652 B	-0-					Y	-0-		6
03	1829 X	1315	-0-	-514 B	-0-	51	1	1246	2	Y	16		22

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

10	2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	159	1	2768	2	Y	12	47 1	15
11	2550 X	2430	-0-	-120 B	-0-	156	1	2255	2	Y	17		32
12	2945 X	2307	-0-	-638 B	-0-	145	1	2138	2	Y	22	8 8	46
01	2945 X	909	-0-	-2036 B	-0-	52	1	845	2	Y	11	49 1	8
02	2660 X	-0-	-0-	-2660 B	-0-					Y	-0-		8
03	2945 X	417	-0-	-2528 B	-0-	16	1	395	2	Y	5		13

 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

10	341 N	158	-0-	-183 B	-0-	8	1	146	2	Y	4		14
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	2	Y	-0-		14
12	217 N	138	-0-	-79 B	-0-	9	1	126	2	Y	3	13 1 2 8	2
01	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	3	1	55	2	Y	2		4
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					Y	-0-		4
03	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		4

 TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

10	4092 X	3422	-0-	-670 B	-0-	186	1	3227	2	Y	8	32 1	10
11	3960 X	2486	-0-	-1474 B	-0-	160	1	2313	2	Y	12		22
12	4092 X	2579	-0-	-1513 B	-0-	163	1	2399	2	Y	15	6 8	31
01	4092 X	1072	-0-	-3020 B	-0-	62	1	1003	2	Y	6	32 1	5
02	3696 X	-0-	-0-	-3696 B	-0-					Y	-0-		5
03	3410 X	1310	-0-	-2100 B	-0-	51	1	1255	2	Y	4		9

 BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
 VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	6	1		1
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1				2
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1				3
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	74	2	1	9	Y	1				4
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	3	1		2
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-				2

 VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

10	4258	4258	-0-	-0-	-0-	4204	2	54	9	Y	49	90	1		40
11	3780 #	3540	-0-	-240	-0-	3508	2	32	9	Y	29				69
12	4061 #	3373	-0-	-688	-0-	3340	2	33	9	Y	30				99
01	4154	3146	-0-	-1008	-0-	3121	2	25	9	Y	23				122
02	3612	2924	-0-	-688	-0-	2889	2	35	9	Y	32	109	1		45
03	3999	3146	-0-	-853	-0-	3117	2	29	9	Y	26				71

 VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	Y	7	8	1		6
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1				7
12	248 N	111	-0-	-137	-0-	108	2	3	9	Y	3				10
01	248 N	83	-0-	-165	-0-	82	2	1	9	Y	1				11
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	85	2	1	9	Y	1	3	1		9
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-				9

 HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 H & T EXPLORATION, INC. 341571
 HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	877	2	19	9	N	17				100
11	930 N	795	-0-	-135	-0-	781	2	14	9	N	13				113
12	899 N	847	-0-	-52	-0-	817	2	30	9	N	27				140
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	856	2	30	9	N	27				167
02	756 N	646	-0-	-110	-0-	623	2	23	9	N	21				188
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	N	12	132	1		68

 ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1217	2	10	9	N	9	168	1		12
11	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1024	2	9	9	N	8				20
12	1116 N	892	-0-	-224	-0-	862	2	30	9	N	27				47
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				47
02	952 N	425	-0-	-527	-0-	421	2	4	9	N	4				51
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1117	2	25	9	N	23				74

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2469 2	24 9	N	22			142
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2130 2	23 9	N	21			163
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2275 2	9 9	N	8	158 1		13
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2603 2	12 9	N	11			24
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2164 2	7 9	N	6			30
*03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2348 2	12 9	N	11			41

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	688 2	186 9	N	169	169 1		-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
01	465 N	107	-0-	-358	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	420 N	9	-0-	-411	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	465 N	238	-0-	-227	-0-	238 2		N	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046															
10		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-				-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-				-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990															
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-				3
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-				3
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-				3
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		Y	-0-				3
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-				3
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-				3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365															
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-				-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-

 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-

 LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
*01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

 HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970														
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864													
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCRÆE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
 BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

10	1736 N	1286	-0-	-450	-0-	1286	2	N	-0-			41
11	1830 N	732	-0-	-1098	-0-	732	2	N	-0-			41
12	1674 N	1100	-0-	-574	-0-	1100	2	N	-0-			41
01	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2	N	-0-			41
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			41
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			41

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	12 2	2 9	N	2		80
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	42 2	22 9	N	20		100
*12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		100
*01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		100
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274			
10	SWR 10	267	-0-	267	144922	239 2	28 9	Y	25		39
11	SWR 10	516	-0-	516	145438	501 2	15 9	Y	14		53
12	SWR 10	188	-0-	188	145626	167 2	21 9	Y	19		72
01	SWR 10	130	-0-	130	145756	94 2	36 9	Y	33		105
02	SWR 10	41	-0-	41	145797	8 2	33 9	Y	30		135
03	SWR 10	36	-0-	36	145833	36 2		Y	-0-		135

MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 286332		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499			
10	1333 X	745	-0-	-588	-0-	745 2		N	-0-		47
11	1290 X	511	-0-	-779	-0-	511 2		N	-0-		47
12	1116 X	550	-0-	-566	-0-	550 2		N	-0-		47
01	930 X	711	-0-	-219	-0-	711 2		N	-0-		47
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		47
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		47

MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 286404		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
STERRETT		WELL #:		23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF. 6676 - 10106
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	281734	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 6650 - 11276
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	282531	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF. 6668 - 11496
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091967	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 9305 - 10276
10	806 N	734	-0-	-72	-0-	734 3		N	-0-	97	
11	600 N	418	-0-	-182	-0-	417 3	1 9	N	1	98	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	98	
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755 3	6 9	N	5	103	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-	103	
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	547 3	20 9	N	18	121	

GEISLER		WELL #:		1	RRCID ->	116252	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 9899 - 10161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
BERGIN, L.L.		WELL #:		2	RRCID ->	144956	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9856 - 10078
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 269636		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2759 X	2229	-0-	-530	-0-	200	1	2029	3	N	-0-	104
11	2670 X	384	-0-	-2286	-0-	117	1	267	3	N	-0-	104
12	2759 X	1309	-0-	-1450	-0-	82	1	1227	3	N	-0-	104
01	2232 X	1368	-0-	-864	-0-	40	1	1328	3	N	-0-	104
02	364 N	99	-0-	-265	-0-	99	1			N	-0-	104
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	150	1	1726	3	N	-0-	104

R. LACY SERVICES, LTD.		687208										
PARKER UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 220387		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 247028		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 21		RRCID -> 268273		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034				
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2174	2	Y	37	35 1
						41	9					
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	2	Y	42	39 1
						46	9					
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1895	2	Y	42	43 1
						46	9					
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	108	1	2052	2	Y	46	45 1
						51	9					
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	Y	36	39 1
						40	9					
*03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	94	1	1852	2	Y	44	43 1
						48	9					

TURNER UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 286784		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
STERRETT		WELL #: 4		RRCID -> 197076		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 7		RRCID -> 203927		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 6204 - 6370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STERRETT		WELL #: 15		RRCID -> 213092		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6180 - 6349						
10	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	35 1	1387 2	Y	65	47 1						35
						72 9										
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	34 1	1308 2	Y	64	72 1						27
						70 9										
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	34 1	1334 2	Y	69	57 1						39
						76 9										
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	34 1	1416 2	Y	81	100 1						20
						89 9										
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	31 1	1279 2	Y	69	60 1						29
						76 9										
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	32 1	1348 2	Y	80	95 1						14
						88 9										

STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 217558		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6246 - 6409						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257120		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 6850 - 6860						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

STERRETT		WELL #: 24		RRCID -> 263236		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6212 - 6378						
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	6 1	260 2	Y	-0-							-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11 1	405 2	Y	-0-							-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 1	261 2	Y	-0-							-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8 1	336 2	Y	-0-							-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	7 1	306 2	Y	-0-							-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	5 1	202 2	Y	-0-							-0-

WALLACE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 276851		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 5998 - 6688						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	3318	3	29	9	Y	26	28	1	9
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3526	3	18	9	Y	16	15	1	10
12	DLQ G-10	3593	-0-	3593	-0-	3593	3	37	9	Y	34	25	1	19
01	DLQ G-10	3550	-0-	3550	-0-	7143	3	31	9	Y	28	36	1	11
02	DLQ G-10	3076	-0-	3076	-0-	10219	3	34	9	Y	31	17	1	25
03	DLQ G-10	3683	-0-	3683	-0-	13902	3	31	9	Y	28	36	1	17

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	59	2	6	9	Y	5			25
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			25
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4	19	1	7
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	Y	10	4	8	13
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	Y	7			20
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	19	1	5

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-			150
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			150
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-			150
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			150
02	616 N	515	-0-	-101	-0-	514	2	1	9	N	1			151
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1			152

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK)		06653 475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
UOSI OPERATING, INC.		875336											
WOOLWORTH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 279790		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 6337 - 6351			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-	183	
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-	183	
12		1581 N	1305	-0-	-276	-0-	1305 2			N	-0-	183	
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-	183	
02		1232 N	1200	-0-	-32	-0-	1200 2			N	-0-	183	
03		1302 N	813	-0-	-489	-0-	812 2	1 9		N	1	184	

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		06917 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
PYLE, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 068610		COMPL. DATE 06/06/1976		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 6576 - 9199		
10		1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184 2			N	-0-	191
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-	191
12		1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1474 2			N	-0-	191
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			N	-0-	191
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-	-0-			N	-0-	191
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-			N	NO RPT	191

WERNER SAWMILL CO.		WELL #: 2		RRCID -> 092851		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 9718 - 9834		
10		4526 #	1596	-0-	-2930	-0-	1596 2			N	-0-	108
11		3780 #	880	-0-	-2900	-0-	880 2			N	-0-	108
12		4160 R	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2			N	-0-	108
01		3317 #	2656	-0-	-661	-0-	2656 2			N	-0-	108
02		2996 #	-0-	-0-	-2996	-0-	-0-			N	-0-	108
03		4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-0-	-0-			N	NO RPT	108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		RRCID -> 095552		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8928 - 9784		
SABINE ROYALTY		WELL #: 2										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BELLE BOWER (PALUXY)		06917 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
ADAMS, J. D. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044131		COMPL. DATE 03/02/1968		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 3211 - 3238		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	20
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	20
		PLUGGED AND ABANDONED			06/23/2021							

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 044679		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3226 - 3260		
10		10416	7744	-0-	-2672 B	15160	7744 2			N	-0-	5
11		0	7332	-0-	-7332 B	22492	7332 2			N	-0-	5
12		6516	4789	-0-	-1727 B	20765	4789 2			N	-0-	5
01		10788	5562	-0-	-5226 B	15539	5562 2			N	-0-	5
02		6832 N	-0-	-0-	-6832 B	8707	-0-			N	-0-	5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			8707							
03		7750	NO RPT	-0-	-7750 B	957	-0-			N	NO RPT	5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2017												

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			926
RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017												

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)										//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BRAMMER PETROLEUM, INC.										//CONT.// 088600							
REED ROYALTY										WELL #: 1		RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

BRISTOL										WELL #: 2		RRCID -> 219184		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

TRAVIS PEAK ROYALTY										WELL #: 1		RRCID -> 220251		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

HARLETON OIL & GAS INC.										357165		RRCID -> 208896		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166	
NICHOLSON										WELL #: 1							
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-				-0-		
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-				-0-		
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-				-0-		
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-				-0-		
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-				-0-		
*03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-		

OWL SWD OPERATING, LLC										629870		RRCID -> 183843		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680	
WEINER, W. B. JR. ET AL										WELL #: 1							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201		RRCID -> 177222		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070	
WIENER										WELL #: 1							
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				17		
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-				17		
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-				17		
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-				17		
02		784 N	267	-0-	-517	-0-	267	3		N	-0-				17		
03		868 N	199	-0-	-669	-0-	199	3		N	-0-				17		

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201							
WIENER				WELL #: 2	RRCID -> 191640	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3032	- 3176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

CARROLL, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 242890	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 9964	PERF. 2971	- 3088		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JANUARY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 243487	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3094	- 3198		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIENER				WELL #: 3H	RRCID -> 257544	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 3555	- 5118		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JANUARY				WELL #: 1	RRCID -> 275030	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2959	- 3108		
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		88
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	388 3		N	-0-		88
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3		N	-0-		88
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		88
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336 3		N	-0-		88
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-		88

BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
REYNOLDS, RUTH A.				WELL #: 1	RRCID -> 074504	COMPL. DATE 03/00/1977	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6370	- 6390		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		620

BELLE BOWER (PETTIT)		//CONT.//		06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
WERNER-KOYLE				WELL #:	2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	6020 -	6157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
11	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
01	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #:	2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	6224 -	6240
10	806 N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-			148
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			148
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			148
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			148
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			148
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			148

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651				CNTY: PANOLA						
POPE, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	182727	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6373 -	6387
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165				CNTY: PANOLA						
KIRBY, AMBER				WELL #:	3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6065 -	6112
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-			26
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-			26
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-			26
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-			26
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-			26
*03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3116	3	50	9	N	45			71

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201				CNTY: PANOLA						
CARROLL, A.E.				WELL #:	3	RRCID ->	221311	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6082 -	6145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596				CNTY: PANOLA						
MCFADDEN-BAGLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282374	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5970 -	6010
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')		06917 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596													
DAVIS SWD		WELL #:	3	RRCID ->	201956	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720 PERF. 4882 - 5020						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
TWOMEY-ROWE		WELL #:	1	RRCID ->	234154	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505 PERF. 6556 - 7015	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	56
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	56
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-	56
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	56
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	56
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	56

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
OLIN INDUSTRIES		084097								
TWOMEY-ROWE		WELL #:	2	RRCID ->	117306	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6713 - 6723	
10	310 N	39	-0-	-271	-0-	39	2	N	-0-	375
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	375
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	375
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	375
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	375
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	375

OLIN INDUSTRIES		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TWOMEY-ROWE		084097								
TWOMEY-ROWE		WELL #:	1	RRCID ->	117310	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 6347 - 6354	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	209
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	209
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	209
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	209
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	209
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	209

BAGLEY, UNA		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TWOMEY-ROWE		084097								
TWOMEY-ROWE		WELL #:	1	RRCID ->	120269	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 6562 - 6571	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2017										

MCLEROY		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TWOMEY-ROWE		084097								
TWOMEY-ROWE		WELL #:	1	RRCID ->	248320	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6822 - 6832	
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	2	N	-0-	76
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	76
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	76
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	76
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-	76
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	76

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600										
LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1820	N	1820	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			52
11	1766	N	1766	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			52
12	1829	N	1768	-0-	-61	1768	2	N	-0-			52
01	1832	N	1832	-0-	-0-	1832	2	N	-0-			52
02	1652	N	-0-	-0-	-1652			N	-0-			52
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767			N	NO RPT			52

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721				
10	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			87
11	7	N	7	-0-	-0-		2	N	-0-			87
12	8	N	-0-	-0-	-8			N	-0-			87
01	14	N	14	-0-	-0-		2	N	-0-			87
02	7	N	-0-	-0-	-7			N	-0-			87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			87

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		862571		RRCID -> 149097		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (5200)		06917 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
GARY PRODUCTION COMPANY		296448		RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (6150)		06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152				
10	2432	R	2432	-0-	-0-	2432	2	N	-0-			53
11	1904	R	1904	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			53
12	2511	#	1719	-0-	-792	1719	2	N	-0-			53
01	2511	#	1552	-0-	-959	1552	2	N	-0-			53
02	1764	N	-0-	-0-	-1764			N	-0-			53
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705			N	NO RPT			53

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596												
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE												
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652												
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DAVIDSON, JERRY H. 202370												
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876												
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913												
10		713 N	656	-0-	-57	-0-		656	2		N	-0-
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	2		N	-0-
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2		N	-0-
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2		N	-0-
02		644 N	556	-0-	-88	-0-		556	2		N	-0-
03		713 N	615	-0-	-98	-0-		615	2		N	-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964												
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	2		N	-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2		N	-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-		918	2		N	-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2		N	-0-
02		280 N	94	-0-	-186	-0-		94	2		N	-0-
03		310 N	270	-0-	-40	-0-		270	2		N	-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956												
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2		N	-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2		N	-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2		N	-0-
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-		681	2		N	-0-
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2		N	-0-
*03		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2		N	-0-

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.//		07527 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
WERNER, L. SAWMILL		WELL #:		6	RRCID ->	045884	COMPL. DATE	04/12/1923	TOTAL DEPTH	3836	PERF. 1877 - 1944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)				07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9302 - 9779
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	161901	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8366 - 8694
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JONES				WELL #:	2A	RRCID ->	234694	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9382 - 9534
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-		50	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		50	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		50	
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-		50	
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	3	N	-0-		50	
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		50	

HUFFMAN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	234697	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9404 - 9636
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		42	
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3	N	-0-		42	
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-		42	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		42	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		42	
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		42	

JONES				WELL #:	3A	RRCID ->	246054	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 9412 - 9673
10	837 N	593	-0-	-244	-0-	593	3	N	-0-		70	
11	780 N	574	-0-	-206	-0-	574	3	N	-0-		70	
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-		70	
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3	N	-0-		70	
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	463	3	N	-0-		70	
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		70	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	118938	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10080 - 10096			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	209813	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9829 - 10056			
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	406	1	1388	2	Y	10			77
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	440	1	1312	2	Y	8	66	1	19
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	589	1	1079	3	Y	-0-			5
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			5
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
GILL GU		WELL #:		2	RRCID ->	211875	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9818 - 10047			
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	520	1	1777	2	Y	11			66
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	595	1	1774	2	Y	8	57	1	17
12	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	757	1	1388	3	Y	-0-			5
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			5
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
GILL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216620	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9820 - 10062			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JUSTICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	218557	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	1000 - 10054			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
GILL GU		WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	395 1	1351 2	Y	9			62
11	1650 N	1327	-0-	-323	-0-	10 9	989 2	Y	5	53 1		14
12	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	332 1	939 3	Y	-0-			5
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	6 9		Y	NO RPT			5
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-	512 1		Y	NO RPT			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 187874		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

MOORE, SANDERS		WELL #: 1 L		RRCID -> 189083		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC		528380										
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289215		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8716				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 177696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	180926	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8674 - 9708
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	182558	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	8550 - 9704
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	183431	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8618 - 9740
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	183771	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8510 - 9706
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUILL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	183860	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8376 - 9585
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID ->	184718	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8404 - 9595
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-			34
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	Y	-0-			34
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1506	2	Y	148	162	1	20
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-			20
02	2800 N	3963	-0-	1163	1163	3882	2	Y	74			94
*03	3100 N	6417	-0-	3317	4480	6344	2	Y	66	121	1	39

BURTON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186253	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9148 - 9716
10	1116 N	313	-0-	-803	-0-	57	1	N	-0-			151
11	720 N	123	-0-	-597	-0-	25	1	N	-0-			151
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			151
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			151
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 722890										
HODGES, J.E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 195738			COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		3255 X	1729	-0-	-1526	-0-	282 14 9	1433 2	Y		13	13 8	-0-
11		3150 X	90	-0-	-3060	-0-	17 1 9	72 2	Y		1	1 8	-0-
12		3255 X	99	-0-	-3156	-0-	18 1 9	81 2	Y		-0-		-0-
01		3255 X	130	-0-	-3125	-0-	30 1 9	99 2	Y		1	1 8	-0-
02		3276 X	366	-0-	-2910	-0-	83 1 9	282 2	Y		1	1 8	-0-
03		1736 X	363	-0-	-1373	-0-	77 1 9	284 2	Y		2	2 8	-0-

BURTON ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 196075			COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 197000			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350		
10		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	947 25 9	3902 2	Y		23	23 8	6
11		4410 X	4375	-0-	-35	-0-	931 13 9	3431 2	Y		12	12 8	6
12		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	1150 2 9	3769 2	Y		2	2 8	6
01		4867 X	4538	-0-	-329	-0-	1128 4 9	3406 2	Y		4	4 8	6
02		4368 X	4146	-0-	-222	-0-	932 20 9	3194 2	Y		18	18 8	6
03		4836 X	4383	-0-	-453	-0-	1157 6 9	3220 2	Y		5	5 8	6

BURTON ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 197857			COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A		
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	127 1	664 2	N		-0-		35
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	135 1	657 2	N		-0-		35
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	149 1	621 2	N		-0-		35
01		713 N	484	-0-	-229	-0-	111 1	373 2	N		-0-		35
02		644 N	343	-0-	-301	-0-	69 1	274 2	N		-0-		35
03		713 N	632	-0-	-81	-0-	121 63 9	448 2	N		57	53 5	39

HIGHTOWER			WELL #: 2		RRCID -> 198937			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

10	3100 N	2960	-0-	-140	2664	584	1	2376	2	N	-0-						158
11	3000 N	2666	-0-	-334	2330	556	1	2110	2	N	-0-						158
12	3100 N	2742	-0-	-358	1972	634	1	2108	2	N	-0-						158
01	3100 N	2419	-0-	-681	1291	589	1	1830	2	N	-0-						158
02	2800 N	2359	-0-	-441	850	511	1	1848	2	N	-0-						158
*03	3100 N	2484	-0-	-616	234	649	1	1835	2	N	-0-						158

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

10	2511 X	2140	-0-	-371	-0-	2132	2	8	9	Y	7	7	8				48
11	2430 X	2120	-0-	-310	-0-	2107	2	13	9	Y	12	12	8				48
12	2511 X	1696	-0-	-815	-0-	1695	2	1	9	Y	1	1	8				48
01	2263 X	1841	-0-	-422	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	8				48
02	1988 X	1215	-0-	-773	-0-	1195	2	20	9	Y	18	18	8				48
03	2201 X	1680	-0-	-521	-0-	1677	2	3	9	Y	3	3	8				48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 X	1812	-0-	-513	-0-	279	1	1526	2	Y	6	6	8	22
11	2250 X	2133	-0-	-117	-0-	346	1	1781	2	Y	5	5	8	22
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	395	1	1759	2	Y	1	1	8	22
01	2046 X	1370	-0-	-676	-0-	291	1	1078	2	Y	1	1	8	22
02	1988 X	1725	-0-	-263	-0-	305	1	1416	2	Y	4	4	8	22
03	2201 X	1856	-0-	-345	-0-	369	1	1487	2	Y	-0-			22

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822														
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	254	1	1034	2	N	-0-			219
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	272	1	940	2	N	-0-			219
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	284	1	931	2	N	-0-			219
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	276	1	834	2	N	-0-			219
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	265	1	904	2	N	-0-			219
*03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	341	1	949	2	N	-0-			219

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
MYERS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 210783		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-		42			
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2	Y	-0-		42			
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-		42			
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		42			
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	2	Y	-0-		42			
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-		42			

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 213476		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 216072		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			

MYERS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216263		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

WOOLWORTH, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218412		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

MYERS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 218434		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705						
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2325	2	26	9	N	24	12	8	37
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2279	2	15	9	N	14	1	8	50
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	N	17	3	8	64
01	2356 N	1898	-0-	-458	-0-	1898	2			N	-0-			64
02	2128 N	1553	-0-	-575	-0-	1553	2			N	-0-			64
*03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			64

MYERS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 219715		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2224 2	2 9	N	2	2 8		15
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1898 2	195 9	N	177	167 1	3 8	22
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1904 2	6 9	N	177	5 8		22
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1860 2	4 9	N	4	4 8		22
02		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672 2		N	-0-			22
*03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			22

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734													
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3644 2	36 9	N	33	33 8		111
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3497 2	3 9	N	3	3 8		111
12	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3384 2	12 9	N	11	11 8		111
01	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	3178 2	3 9	N	3	3 8		111
02	3108	X	2850	-0-	-258	-0-	2850 2		N	-0-			111
*03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3604 2	157 9	N	143	177 1		77

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728													
10	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	4377 2	25 9	Y	23	8 8		35
11	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4251 2	15 9	Y	14	2 8		47
12	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	4381 2	18 9	Y	16	4 8		59
01	4495	X	4471	-0-	-24	-0-	4348 2	123 9	Y	112	2 8		169
02	4004	X	3273	-0-	-731	-0-	3273 2		Y	-0-			169
03	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	4337 2	56 9	Y	51	176 1		44

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054													
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			139
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			139
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	792 2		N	-0-			139
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			139
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			139
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1778 2	53 9	N	48	170 1		17

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988													
10	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1644 2		Y	-0-			17
11	2160	N	1502	-0-	-658	-0-	1502 2		Y	-0-			17
12	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	1437 2		Y	-0-			17
01	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1370 2		Y	-0-			17
02	1344	N	1220	-0-	-124	-0-	1220 2		Y	-0-			17
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309 2		Y	-0-			17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2683	-0-	-417	4372	144	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3311	-0-	311	4683	186	1	3125	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3081	-0-	-19	4664	179	1	2902	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2707	-0-	-393	4271	161	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1880	-0-	-920	3351	152	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*03	3100 N	2464	-0-	-636	2715	155	1	2309	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2709	-0-	-391	791	143	1	2522	2	Y	40	38	1			6
11	3000 N	2616	-0-	-384	407	145	1	2425	2	Y	42	45	1			3
12	3016 N	2609	-0-	-407	-0-	149	1	2420	2	Y	36	34	1			5
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	128	1	2018	2	Y	43	44	1			4
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	157	1	1782	2	Y	26	26	1			4
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	129	1	1928	2	Y	34	34	1			4

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	224	1	3952	2	Y	170	169	1			25
11	3960 X	2367	-0-	-1593	-0-	122	1	2044	2	Y	183	195	1			13
12	4092 X	2251	-0-	-1841	-0-	121	1	1956	2	Y	158	148	1			23
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	340	1	5355	2	Y	184	191	1			16
02	3669 X	3566	-0-	-103	-0-	279	1	3162	2	Y	114	112	1			18
03	4061 X	2288	-0-	-1773	-0-	134	1	1992	2	Y	147	147	1			18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

10	620 N	434	-0-	-186	-0-	23	1	411	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	23	1	377	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	24	1	386	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	27	1	301	2	Y	-0-			-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

10	3100 N	3491	-0-	391	8455	182	1	3217	2	Y	84	84	1	12
						92	9							
11	3000 N	3077	-0-	77	8532	168	1	2808	2	Y	92	98	1	6
						101	9							
12	3100 N	3017	-0-	-83	8449	170	1	2760	2	Y	79	74	1	11
						87	9							
01	3100 N	2809	-0-	-291	8158	161	1	2546	2	Y	93	96	1	8
						102	9							
02	2800 N	2479	-0-	-321	7837	196	1	2220	2	Y	57	56	1	9
						63	9							
*03	3100 N	2832	-0-	-268	7569	173	1	2578	2	Y	74	74	1	9
						81	9							

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

10	3100 N	3253	-0-	153	12031	171	1	3026	2	Y	51	51	1	7
						56	9							
11	3000 N	2910	-0-	-90	11941	160	1	2688	2	Y	56	59	1	4
						62	9							
12	3100 N	3001	-0-	-99	11842	171	1	2777	2	Y	48	45	1	7
						53	9							
01	3100 N	2515	-0-	-585	11257	146	1	2308	2	Y	55	57	1	5
						61	9							
02	2800 N	2308	-0-	-492	10765	184	1	2087	2	Y	34	34	1	5
						37	9							
*03	3100 N	2603	-0-	-497	10268	161	1	2394	2	Y	44	44	1	5
						48	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	168 1	2967 2	Y	77	73 1		11
11	3390 X	2429	-0-	-961	-0-	85 9						
12	3503 X	1844	-0-	-1659	-0-	132 1	2205 2	Y	84	89 1		6
01	3503 X	2941	-0-	-562	-0-	92 9						
02	3164 X	1941	-0-	-1223	-0-	103 1	1662 2	Y	72	68 1		10
03	3224 X	2844	-0-	-380	-0-	79 9						
						170 1	2679 2	Y	84	87 1		7
						92 9						
						153 1	1731 2	Y	52	51 1		8
						57 9						
						174 1	2596 2	Y	67	67 1		8
						74 9						

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

10	3968 X	3022	-0-	-946	-0-	160 1	2828 2	Y	31	32 1		4
11	3840 X	3192	-0-	-648	-0-	34 9						
12	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	178 1	2978 2	Y	33	35 1		2
01	3937 X	3173	-0-	-764	-0-	36 9						
02	3276 X	3186	-0-	-90	-0-	223 1	3619 2	Y	30	28 1		4
03	3875 X	3350	-0-	-525	-0-	33 9						
						187 1	2946 2	Y	36	37 1		3
						40 9						
						256 1	2907 2	Y	21	21 1		3
						23 9						
						209 1	3110 2	Y	28	28 1		3
						31 9						

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

10	3100 N	3673	-0-	573	9557	197 1	3476 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3427	-0-	427	9984	193 1	3234 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3404	-0-	304	10288	198 1	3206 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3113	-0-	13	10301	186 1	2927 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2781	-0-	-19	10282	225 1	2556 2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2936	-0-	-164	10118	185 1	2751 2	Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	71 1	1250 2	Y	32	32 1		5
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	35 9						
12	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	69 1	1149 2	Y	34	37 1		2
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	37 9						
02	1092 N	871	-0-	-221	-0-	66 1	1064 2	Y	30	28 1		4
03	1178 N	976	-0-	-202	-0-	33 9						
						59 1	924 2	Y	36	37 1		3
						40 9						
						69 1	779 2	Y	21	21 1		3
						23 9						
						59 1	886 2	Y	28	28 1		3
						31 9						

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BLACK, VERA		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 193200	COMPL. DATE 07/10/2001	TOTAL DEPTH 9925	PERF. N/A						
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	188	1	3326	2	N	25		145
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	28	9	3069	2	N	56		201
12	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	62	9	2891	2	N	39	161 1	79
01	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	178	1	2447	2	N	43		122
02	2884 X	2477	-0-	-407	-0-	43	9	2204	2	N	72		194
03	3193 X	2634	-0-	-559	-0-	155	1	2420	2	N	47		241
		WELL #: 7		RRCID -> 202473	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9583 -	9785					
10	3100 N	4052	-0-	952	16530	214	1	3777	2	Y	55	55 1	8
11	3000 N	3381	-0-	381	16911	61	9	3128	2	Y	60	64 1	4
12	3100 N	2721	-0-	-379	16532	187	1	2509	2	Y	52	49 1	7
01	3100 N	3005	-0-	-95	16437	66	9	2763	2	Y	61	63 1	5
02	2800 N	2202	-0-	-598	15839	57	9	1985	2	Y	38	37 1	6
*03	3100 N	2456	-0-	-644	15195	175	1	2252	2	Y	48	48 1	6
		WELL #: 6		RRCID -> 202575	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 9960	PERF. N/A						
10	3100 N	2626	-0-	-474	2034	140	1	2468	2	Y	16	16 1	2
11	3000 N	2368	-0-	-632	1402	18	9	2216	2	Y	18	19 1	1
12	3100 N	2359	-0-	-741	661	132	1	2206	2	Y	15	14 1	2
01	2741 N	2080	-0-	-661	-0-	20	9	1937	2	Y	18	18 1	2
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	136	1	1687	2	Y	11	11 1	2
03	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	17	9	1810	2	Y	14	14 1	2
		WELL #: 11		RRCID -> 204026	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9580 -	9628					
10	4154 X	3158	-0-	-996	-0-	123	1	2989	2	Y	-0-		-0-
11	4020 X	3837	-0-	-183	-0-	20	9	3621	2	Y	-0-		-0-
12	4154 X	4137	-0-	-17	-0-	176	1	3896	2	Y	-0-		-0-
01	4154 X	2957	-0-	-1197	-0-	123	1	2781	2	Y	-0-		-0-
02	3696 X	3516	-0-	-180	-0-	20	9	3231	2	Y	-0-		-0-
03	4123 X	3425	-0-	-698	-0-	149	1	3210	2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 204917	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9618 -	9800					
10	1922 N	1080	-0-	-842	-0-	121	1	1022	2	Y	-0-		-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	Y	-0-		-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	122	1	1979	2	Y	-0-		-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1217	-0-	-519	-0-	99	1	1118	2	Y	-0-		-0-
03	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	105	1	1559	2	Y	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	120 1	2123 2	Y	-0-		-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	112 1	1872 2	Y	-0-		-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	120 1	1938 2	Y	-0-		-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	109 1	1713 2	Y	-0-		-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	131 1	1491 2	Y	-0-		-0-
03	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	106 1	1574 2	Y	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926			
10	1984 N	1521	-0-	-463	-0-	80 1	1420 2	Y	19	19 1	3
11	1740 N	1430	-0-	-310	-0-	21 9	79 1	Y	20	22 1	1
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	22 9	73 1	Y	19	17 1	3
01	1519 N	1036	-0-	-483	-0-	21 9	60 1	Y	21	22 1	2
02	1344 N	590	-0-	-754	-0-	23 9	47 1	Y	13	13 1	2
03	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	14 9	74 1	Y	17	17 1	2
						19 9					

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770			
10	1333 N	20	-0-	-1313	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3518	-0-	518	518	198 1	3320 2	Y	-0-		-0-
12	2636 N	2118	-0-	-518	-0-	123 1	1995 2	Y	-0-		-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	89 1	1409 2	Y	-0-		-0-
02	1204 N	1053	-0-	-151	-0-	85 1	968 2	Y	-0-		-0-
*03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	172 1	2566 2	Y	-0-		-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709			
10	1085 N	639	-0-	-446	-0-	34 1	605 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	582	-0-	-378	-0-	33 1	549 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	595	-0-	-180	-0-	35 1	560 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	492	-0-	-159	-0-	29 1	463 2	Y	-0-		-0-
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	33 1	377 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	28 1	413 2	Y	-0-		-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3100 N	3532	-0-	432	12414	182	1	3211	2	Y	126	127 1	21
							139	9						
11		3000 N	2816	-0-	-184	12230	152	1	2543	2	Y	110	126 1	5
							121	9						
12		3100 N	4672	-0-	1572	13802	262	1	4247	2	Y	148	132 1	21
							163	9						
01		3100 N	3048	-0-	-52	13750	173	1	2732	2	Y	130	136 1	15
							143	9						
02		2800 N	3018	-0-	218	13968	235	1	2665	2	Y	107	105 1	17
							118	9						
*03		3100 N	2785	-0-	-315	13653	169	1	2522	2	Y	85	85 1	17
							94	9						
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790														
10		3100 N	2186	-0-	-914	1747	117	1	2069	2	Y	-0-	-0-	-0-
							116	1	1938	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	2054	-0-	-946	801	89	1	1445	2	Y	-0-	-0-	-0-
							129	1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2335 N	1534	-0-	-801	-0-	127	1	1440	2	Y	-0-	-0-	-0-
							101	1	1507	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-								
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-								
*03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-								
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839														
10		3100 N	4164	-0-	1064	12353	222	1	3917	2	Y	23	23 1	3
							25	9						
11		3000 N	4123	-0-	1123	13476	231	1	3863	2	Y	26	27 1	2
							29	9						
12		3100 N	3949	-0-	849	14325	228	1	3697	2	Y	22	21 1	3
							24	9						
01		3100 N	3630	-0-	530	14855	215	1	3386	2	Y	26	27 1	2
							29	9						
02		2800 N	3237	-0-	437	15292	261	1	2958	2	Y	16	16 1	2
							18	9						
*03		3100 N	3544	-0-	444	15736	221	1	3300	2	Y	21	20 1	3
							23	9						
LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679														
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	103	1	1814	2	Y	-0-	-0-	-0-
							80	1	1337	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	2	Y	-0-	-0-	-0-
							87	1	1364	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	95	1	1082	2	Y	-0-	-0-	-0-
							87	1	1301	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1457 N	1451	-0-	-6	-0-								
02		1316 N	1177	-0-	-139	-0-								
03		1457 N	1388	-0-	-69	-0-								
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608														
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1	344 2	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	84	-0-	-288	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	157 2	Y	-0-			-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	300 X	75	-0-	-225	-0-	4 1	63 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
12	310 X	188	-0-	-122	-0-	11 1	174 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
01	310 X	171	-0-	-139	-0-	10 1	160 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	140 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			20
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			20
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			20
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			20
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			20
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER)
COWRIE ENERGY LLC
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
183056
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	932 2	11 9	N	10			104
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658 2	2 9	N	2			106
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	646 2	2 9	N	2			108
01	930 N	696	-0-	-234	-0-	694 2	2 9	N	2			110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

BETHANY (NACATOSH)
BROOKSTON ENERGY, INC.
AGURS, W. C.

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
097353
WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.
ADAMS, T. C.

251876
WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

10	651 N	192	-0-	-459	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11	570 N	42	-0-	-528	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12	558 N	154	-0-	-404	-0-	154 2		N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.

WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

10	620 N	391	-0-	-229	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11	570 N	89	-0-	-481	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC
TILLER, LLOYD "A"

523001
WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-			-0-

BETHANY (PAGE SAND)
BOWLES ENERGY, INC.
MOBLEY

07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
084097
WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND)			//CONT.//	07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.			//CONT.//	084097											
RAVEN, THOMAS			WELL #:	1	RRCID ->	119406	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 6099 - 6105				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOMEZ, MARY FURRH			WELL #:	1	RRCID ->	201538	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6073 - 6241				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353	WELL #:	1	RRCID ->	200845	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5902 - 5908			
10	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	228	1	2631	2	N	15			50
							17	9							
11	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	269	1	2497	2	N	10			60
							11	9							
12	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	213	1	2527	2	N	15			75
							17	9							
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	186	1	2271	2	N	20			95
							22	9							
02	2604	N	2271	-0-	-333	-0-	195	1	2059	2	N	15			110
							17	9							
03	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	259	1	2369	2	N	12			122
							13	9							
SCHULZE			WELL #:	1 T	RRCID ->	218702	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6099 - 6105				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.			252992	WELL #:	2	RRCID ->	179117	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6319 - 6359			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, SANDERS			WELL #:	2ST	RRCID ->	188207	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 6292 - 6302				
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		HARTLEY, T. E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114				
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					122
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	2	13	9	N	12					134
12	620 N	160	-0-	-460	-0-	160	2			N	-0-					134
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5					139
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1132	2	35	9	N	32					171
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					171

BETHANY (PALMER SAND)		07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
KOCH		WELL #: 1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244								
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	2	N	-0-					116
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	N	-0-					116
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	33	1	904	2	N	-0-					116
01	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	45	1	1011	2	N	-0-					116
02	1120 N	621	-0-	-499	-0-	31	1	590	2	N	-0-					116
03	930 N	503	-0-	-427	-0-	24	1	479	2	N	-0-					116

SLANT OPERATING, LLC		786697		PORTER, RICHARD		WELL #: 3		RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936									
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 - 6230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	76 1	1349 2	Y	-0-			-0-
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119 1	1989 2	Y	-0-			-0-
12		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	129 1	2089 2	Y	-0-			-0-
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	110 1	1734 2	Y	-0-			-0-
02		1624 N	1577	-0-	-47	-0-	128 1	1449 2	Y	-0-			-0-
03		2139 N	1654	-0-	-485	-0-	104 1	1550 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 - 6238	
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6168 - 6524	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	283595	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	8457	PERF.	6288 - 6603	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY)				07527 341	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
WATERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	189272	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2790 - 2798	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96	133	1	42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88			130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	86	1	50
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 2	172 9	N	156	165	1	41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90			131
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	202	1	32

NORTH SEMBRA		WELL #:		2 C	RRCID ->	204445	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	2784 - 9679	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

 WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

 BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

10	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-					62
11	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	1515	2			N	-0-					62
12	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					62
01	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					62
02	1428 N	1289	-0-	-139	-0-	1289	2			N	-0-					62
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					62

BETHANY (PALUXY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		//CONT.//	07527 341 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 152590	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 3845	PERF. 2622	-	2678			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 159861	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2620	-	2626			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 154468	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 3029	PERF. 2884	-	2888			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 029429	COMPL. DATE 07/06/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6017	-	6032			
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			31
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			31
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-			31
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			31
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-			31
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			31
		WELL #: 1		RRCID -> 029356	COMPL. DATE 07/14/1959	TOTAL DEPTH 6754	PERF. 6407	-	6412			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
		WELL #: 44 F		RRCID -> 194011	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5480	-	5736			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)			//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
WEINER, W.B. JR. ET AL			WELL #:		2 D	RRCID ->	195552	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 5358 - 5964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

ADAMS, T.C. NCT-1			WELL #:		74	RRCID ->	285736	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 5653 - 5756			
10	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1164	3	13	9	N	12			74
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1049	3	25	9	N	23			97
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-			97
01	1178	N	860	-0-	-318	-0-	860	3			N	-0-			97
02	1008	N	717	-0-	-291	-0-	717	3			N	-0-			97
03	1054	N	614	-0-	-440	-0-	594	3	20	9	N	18			115

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			WELL #:		220903	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6187 - 6191			
A. WILLIAMS UNIT					1 C										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMMINS			WELL #:		4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6156 - 6164			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC.			WELL #:		252992	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6161 - 6165			
LAWLESS					1 C										
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS			WELL #:		1 C	RRCID ->	029326	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6108 - 6124			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
 MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 W	335	-0-	335	611	293	2	42	9	N	38					400
11		0 W	311	-0-	311	922	254	2	57	9	N	52					452
12		0 W	516	-0-	516	1438	334	2	182	9	N	165					617
01		0 W	348	-0-	348	1786	317	2	31	9	N	28	164	1			481
02		0 W	146	-0-	146	1932	146	2			N	-0-					481
03		0 W	310	-0-	310	2242	249	2	61	9	N	55					536

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT)			//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
WERNER SAWMILL UNIT #2			WELL #:		1	RRCID ->	029420	COMPL. DATE	07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5892 - 5922	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		409 1	2978 2	N	-0-		-0-
11		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		295 1	2062 2	N	-0-		-0-
12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		-0-
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		-0-
02		1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-				N	-0-		-0-
03		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		-0-

LISTON, W. L. UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID ->	029434	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6039 - 6058	
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-		125 1	746 2	N	-0-		-0-
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-		129 1	791 2	N	-0-		-0-
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-		123 1	810 2	N	-0-		-0-
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-		121 1	812 2	N	-0-		-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-		107 1	735 2	N	-0-		-0-
03		930 N	903	-0-	-27	-0-		118 1	785 2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, H. G.			WELL #:		1 C	RRCID ->	029436	COMPL. DATE	08/21/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6024 - 6044	
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		172 1	1020 2	N	-0-		-0-
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		175 1	1073 2	N	-0-		-0-
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		175 1	1148 2	N	-0-		-0-
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		173 1	1160 2	N	-0-		-0-
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		161 1	1102 2	N	-0-		-0-
*03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		183 1	1214 2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, P. D.			WELL #:		1 C	RRCID ->	029437	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010 - 6041	
10		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		303 1	1801 2	N	-0-		-0-
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		295 1	1808 2	N	-0-		-0-
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		322 1	2114 2	N	-0-		-0-
01		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-		325 1	2175 2	N	-0-		-0-
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		291 1	1992 2	N	-0-		-0-
*03		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		319 1	2124 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, ADDIE			WELL #:		1 C	RRCID ->	029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6323 - 6332	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.			WELL #:		263701	RRCID ->	029433	COMPL. DATE	09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6052	
ELLIOT, ED.			WELL #:		1 C	RRCID ->	029433	COMPL. DATE	09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6052	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021 - WELL PLUGGED 10/25/21													

FINALY RESOURCES LLC			WELL #:		268323	RRCID ->	029337	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF. N/A	
BROOKS-WILLIAMS			WELL #:		1 C	RRCID ->	029337	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF. N/A	
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3		N	-0-		-0-
11		270 N	118	-0-	-152	-0-		118 3		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		248 N	161	-0-	-87	-0-		161 3		N	-0-		-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	-0-		-0-
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N	-0-		-0-

BETHANY (PETTIT)			//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764													
BISHOP, GEORGE			WELL #:		1	RRCID -> 029390			COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	

FURRH, J. M. ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 029392			COMPL. DATE 03/03/1952		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90	

GRIFFIN, HATTIE, MRS.			WELL #:		1	RRCID -> 029393			COMPL. DATE 10/04/1951		TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6124	-	6129			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	

LEFFALL			WELL #:		1	RRCID -> 029394			COMPL. DATE 05/16/1955		TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6132	-	6140			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	

YATES, BRAD			WELL #:		1	C	RRCID -> 029430			COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6084	-	6096		
10	14B	DENY	1955	-0-	1955	1955	1	1	1932	3	N	20					49	
									22	9								
11	5771	X	3816	-0-	-1955	-0-	1	1	3772	3	N	39					88	
									43	9								
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3211	3	36	9	N	33					121	
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3469	3	40	9	N	36					157	
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4348	3	39	9	N	35	162	1			30	
*03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5377	3	31	9	N	28					58	

HICKEY, CURTIS			WELL #:		1	RRCID -> 029445			COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5819	-	5845			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	665	-0-	-265	-0-	665	2			N	-0-			136
11	810 N	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-			136
12	930 N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-			136
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-			136
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2			138
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13			151

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			39
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			39
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-			39
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			39
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	2			N	-0-			39
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029418	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	6015 - 6055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1984 N	900	-0-	-1084	-0-	214 1	686 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	873	-0-	-537	-0-	207 1	666 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
01		725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, J. H.		WELL #:		1 C	RRCID ->	029435	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5936 - 5942	
10		2666 N	2597	-0-	-69	-0-	617 1	1980 2	N	-0-			-0-
11		2550 N	1928	-0-	-622	-0-	458 1	1470 2	N	-0-			-0-
12		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
01		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
02		1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6475 - 6483	
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			3
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			3
02		26 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	029477	COMPL. DATE	12/06/1946	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5744 - 5758	
LEWIS UNIT													
10		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	37 1	2748 2	Y	69	60 1		26
							76 9						
11		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	38 1	2785 2	Y	63	60 1		29
							69 9						
12		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	38 1	2716 2	Y	79	89 1		19
							87 9						
01		2945 X	2073	-0-	-872	-0-	23 1	1962 2	Y	80	60 1		39
							88 9						
02		2660 X	2289	-0-	-371	-0-	17 1	2186 2	Y	78	77 1		40
							86 9						
*03		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	40 1	2958 2	Y	71	96 1		15
							78 9						

TILLERY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	134932	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5791 - 5797	
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477 2	1 9	Y	1			6
11		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496 2	1 9	Y	1	6 1		1
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-			1
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428 2	1 9	Y	1			2
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384 2	1 9	Y	1			3
*03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543 2	1 9	Y	1	4 1		-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	029423	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6027 - 6033	
GREER, T. A., ET AL UNIT 1													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642										
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			56
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			56
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			56
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			56
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			56
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			56

SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070										
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	029411	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6369	-	6380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC				884518										
ALLEN, RALPH		WELL #:		1D	RRCID ->	029364	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5008	-	5108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6076	-	6385
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6088	-	6150
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5660	-	6162
10	2790 N	1209	-0-	-1581	-0-	1209	2			Y	-0-			19
11	1950 N	1038	-0-	-912	-0-	1038	2			Y	-0-			19
12	1488 N	974	-0-	-514	-0-	974	2			Y	-0-			19
*01	1209 N	932	-0-	-277	-0-	932	2			Y	-0-			19
*02	980 N	742	-0-	-238	-0-	705	2	37	9	Y	34			53
03	961 N	662	-0-	-299	-0-	662	2			Y	-0-			53

BETHANY (PETTIT) XTO ENERGY INC. HIGHTOWER, IRMA

//CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
//CONT.// 945936

WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, ROBERT JR.

WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

10	4455 X	2894	-0-	-1561	-0-	155	1	2739	2	Y	-0-					-0-
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	151	1	2534	2	Y	-0-					-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	2	Y	-0-					-0-
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	142	1	2235	2	Y	-0-					-0-
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	175	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	132	1	1972	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN

WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER

07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
326435

WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FURRH, J.M.

07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
070370

WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. ANDERSON GAS UNIT

357165

WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2904	3	30	9	N	27	184	1			26
11	3510 X	1158	-0-	-2352	-0-	1092	3	66	9	N	60					86
12	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	3421	3	22	9	N	20					106
01	3627 X	3184	-0-	-443	-0-	3138	3	46	9	N	42					148
02	3276 X	2653	-0-	-623	-0-	2592	3	61	9	N	55					203
03	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	2813	3	1	9	N	1	173	1			31

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	245752	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 5885 - 5896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	2519 2	13 9	N	12		50
11	2550 N	2466	-0-	-84	-0-	2447 2	19 9	N	17		67
12	2604 N	2524	-0-	-80	-0-	2504 2	20 9	N	18		85
01	2542 N	2446	-0-	-96	-0-	2446 2		N	-0-		85
02	2296 N	2207	-0-	-89	-0-	2207 2		N	-0-		85
*03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-		85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROLAND ANDERSON SWD				2	RRCID ->	289789	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5016 - 6010
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
FURRH, GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	271767	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 6161 - 6167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

JONES, PENNY				WELL #:	5	RRCID ->	271903	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	10216	PERF. 6560 - 6566
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	

JONES, PENNY				WELL #:	7	RRCID ->	272005	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 6481 - 6488
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BELL				8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 6690 - 6830
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U		RRCID -> 187877		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-

NOLTE, ELLA		WELL #:		1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			5
03	14B	DENY	51	-0-	51	2104	50	2	1	9	N	1		6

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		399624		RRCID -> 163206		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		660284		RRCID -> 189528		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC		WELL #:		786697		RRCID -> 161852		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAWSON-MORGAN		WELL #:		1		RRCID -> 180956		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
RICHARDSON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290668	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	5387	PERF. 4922 - 5050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #:		11 C	RRCID ->	029322	COMPL. DATE	02/19/1954	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4790 - 4800
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WERNER SAWMILL UNIT		WELL #:		11 A	RRCID ->	052075	COMPL. DATE	11/19/1971	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4778 - 4790
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUMBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	168334	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 4818 - 4848
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	188581	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5055 - 5122
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)				07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ALLISON/HOBBS INC.				014573							
NEWTON		WELL #:		2	RRCID ->	040232	COMPL. DATE	10/01/1966	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 6517 - 6521
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2901	3	4	9	N	107
11		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2846	3	21	9	N	126
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	3	6	9	N	131
01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2658	3	4	9	N	135
02		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2650	3	17	9	N	150
*03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2761	3	3	9	N	153

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100												
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	Y	7
11	1200	N	684	-0-	-516	-0-	676	2	8	9	Y	8
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	3
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	3
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	3
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	3

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025												
10	5518	X	2796	-0-	-2722	-0-	2785	2	11	9	Y	16
11	5250	X	3935	-0-	-1315	-0-	3917	2	18	9	Y	18
12	5425	X	3957	-0-	-1468	-0-	3935	2	22	9	Y	15
01	5425	X	5380	-0-	-45	-0-	5362	2	18	9	Y	9
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5008	2	15	9	Y	23
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	23

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

10	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7156	3	8	9	Y	7	8	1	6
11	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	6073	3	62	9	Y	56	37	1	25
12	6727 X	5808	-0-	-919	-0-	5760	3	48	9	Y	44	53	1	16
01	6727 X	2132	-0-	-4595	-0-	2096	3	36	9	Y	33			49
02	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7480	3	28	9	Y	25	44	1	30
*03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8174	3	41	9	Y	37			67

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ENPOWER RESOURCES INC.				252992												
LAWLESS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029488	COMPL. DATE	08/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6275 - 6283					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

J. F. ROBERTS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029490	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6259 - 6267					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAUDE CADENHEAD		WELL #:		1 T	RRCID ->	029501	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6428 - 6434					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #:		1-L	RRCID ->	029516	COMPL. DATE	01/08/1960	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6586 - 6591					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
PATTON, O. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029525	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 6299					
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1338	2	N	10			47	
							11	9								
11	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	-0-	256	1	1210	2	N	-0-			47	
12	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	-0-	263	1	1216	2	N	1			48	
							1	9								
01	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	-0-	281	1	1294	2	N	-0-			48	
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1189	2	N	-0-			48	
*03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1345	2	N	-0-			48	

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029560	COMPL. DATE	08/31/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6356 - 6360					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029561		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, ADDIE		WELL #: 1 T		RRCID -> 029582		COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624				
10	2325 N	2304	-0-	-21	-0-	355 1	1920 2	N	26			68
						29 9						
11	2220 N	2031	-0-	-189	-0-	355 1	1676 2	N	-0-			68
12	2201 N	2189	-0-	-12	-0-	373 1	1726 2	N	82			150
						90 9						
01	2294 N	1927	-0-	-367	-0-	343 1	1575 2	N	8	135 1		23
						9 9						
02	1904 N	1797	-0-	-107	-0-	312 1	1456 2	N	26			49
						29 9						
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	371 1	1765 2	N	-0-			49

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1 T		RRCID -> 029557		COMPL. DATE 09/12/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200		
ELLIOT, ED												
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					10/25/2021 - WELL PLUGGED 10/25/21					

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		WELL #: 1		RRCID -> 029489		COMPL. DATE 01/21/1955		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426		
MCJIMSEY												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERNIGAN-EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 096103		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

HOELL OPERATING, LLC		390873		WELL #: 3		RRCID -> 144074		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000		
BELL, MILES												
10	2170 X	883	-0-	-1287	-0-	883 2		N	-0-			70
11	2100 X	1764	-0-	-336	-0-	1764 2		N	-0-			70
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			70
01	2170 X	1242	-0-	-928	-0-	1242 2		N	-0-			70
*02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			70
*03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2286 2	111 9	N	101	166 1		5

BETHANY (TRAVIS PEAK) HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD		//CONT.//	07527 682 399624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	029524	COMPL. DATE	04/11/1956	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6260 - 6272
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
HRB OPERATING COMPANY, INC. BRUMBLE UNIT			407764								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029542	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5785 - 6156
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FURRH-COOPER			722890								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CRENSHAW, E. H.											
		WELL #:	15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5838 - 6010
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
SABINE OIL & GAS CORPORATION MITCHELL, J. H.			742143								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029559	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6167 - 6172
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CRENSHAW UNIT			775851								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029587	COMPL. DATE	07/08/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3545 2	6 9 Y	5			13
11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3592 2	1 9 Y	1			14
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3596 2	2 9 Y	2	11 1		5
01	3100 X	3028	-0-	-72	-0-	3025 2	3 9 Y	3			8
02	2800 X	2746	-0-	-54	-0-	2746 2	Y	-0-			8
03	3100 X	2345	-0-	-755	-0-	2342 2	3 9 Y	3	10 1		1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188														
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3267	2	21	9	Y	19	34
11	3180	X	2133	-0-	-1047	-0-	-0-	2094	2	39	9	Y	35	69
12	3131	X	1846	-0-	-1285	-0-	-0-	1823	2	23	9	Y	21	90
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	4094	2	18	9	Y	16	106
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2	52	9	Y	47	73
*03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	4070	2	10	9	Y	9	21
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216														
10	4743	X	3412	-0-	-1331	-0-	-0-	3409	2	3	9	Y	3	3
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	Y	4	2
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	5018	2	13	9	Y	12	8
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	-0-	5563	2	12	9	Y	11	4
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	-0-	5043	2	10	9	Y	9	6
*03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	-0-	5636	2	7	9	Y	6	2
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796														
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	Y	1	1
11	930	N	455	-0-	-475	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	1
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	1
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954																			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892																			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833																			
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			1
11		240 N	147	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			1
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	3	1			1
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6	5	1			2
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			2
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892																			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937																			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HIGHTOWER, IRMA ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 029569		COMPL. DATE 02/20/1948		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS		WELL #: 8		RRCID -> 169238		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAWLESS		WELL #: 5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902		
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
BURNETT		WELL #: 3		RRCID -> 208379		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61

BANNER OIL & GAS LLC		048539		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237278		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206		
10	4092 X	3683	-0-	-409	-0-	155 1	3528 2	N	-0-	76
11	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	150 1	5954 2	N	-0-	76
12	3906 X	3776	-0-	-130	-0-	155 1	3445 2	N	160 1	76
						176 9				
01	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	155 1	3534 2	N	6	82
						7 9				
02	4228 X	3681	-0-	-547	-0-	140 1	3534 2	N	6	88
						7 9				
03	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	155 1	3516 2	N	8	96
						9 9				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.					084097										
LEFALL, C.			WELL #:		1	RRCID -> 123926		COMPL. DATE 12/23/1986		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 6559 - 6563			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

EVANS ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 125160		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 6281 - 6288			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.					097353										
DOUGLAS, E. -A- UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 100097		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7813 - 7823			
10		465 N	452	-0-	-13	-0-	30	1	422	2	N	-0-			105
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	22	1	402	2	N	-0-			105
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	2	N	-0-			105
01		465 N	438	-0-	-27	-0-	38	1	400	2	N	-0-			105
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			105
*03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			105

MHS-JERNIGAN			WELL #:		1	RRCID -> 182125		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6034 - 6143			
10		2294 N	9	-0-	-2285	-0-	9	2			N	-0-			143
11		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			143
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			143
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			143
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

MHS-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID -> 183663		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6030 - 6203			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MHS-WELLS			WELL #:		2	RRCID -> 190675		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6008 - 6180			
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1	1337	2	N	-0-			62
11		1320 N	831	-0-	-489	-0-	66	1	765	2	N	-0-			62
12		1333 N	731	-0-	-602	-0-	25	1	706	2	N	-0-			62
01		1395 N	995	-0-	-400	-0-	43	1	948	2	N	4			66
							4	9							
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	7			73
							8	9							
*03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	2	N	11			84
							12	9							

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
MORELOCK		WELL #: 4		RRCID -> 204402		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	895	2	6 9 N	5			43
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6 9 N	5			48
12	992 N	480	-0-	-512	-0-	117	1	361 2 N	2			50
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2 9 N	2			52
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-				1			53
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4 9 N	4			57

MHS-WELLS		WELL #: 3		RRCID -> 222964		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
CAVIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546				
10	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2		Y	-0-		-0-
11	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1219	2	8 9 Y	7	3 1		4
12	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1305	2	18 9 Y	16	12 1		8
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	14	18 1	4
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	2	15 9 Y	14			18
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		18

CAVIN UNIT		WELL #: 9 U		RRCID -> 154514		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	5019	3	Y	4			4
								4	9							
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	4667	3	Y	18			22
								20	9							
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	5003	3	Y	5	19	1	8
								6	9							
01	4836	X	4772	-0-	-64	-0-	-0-	73	1	4682	3	Y	15			23
								17	9							
02	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	-0-	78	1	4431	3	Y	10			33
								11	9							
03	5084	X	4331	-0-	-753	-0-	-0-	64	1	4264	3	Y	3	27	1	9
								3	9							

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	3	6	9	Y	5	11	1	4
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	3588	3	57	9	Y	52	33	1	23
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	3	44	9	Y	40	48	1	15
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	3709	3	51	9	Y	46			61
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	3425	3	24	9	Y	22	54	1	29
*03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3598	3	39	9	Y	35			64

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272								
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	6	1	417	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514								
10	3379 X	2679	-0-	-700	-0-	28	1	2651	3	Y	-0-					-0-
11	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	42	1	2684	3	Y	-0-					-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	45	1	3132	3	Y	-0-					-0-
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	46	1	2894	3	Y	-0-					-0-
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	45	1	2522	3	Y	-0-					-0-
*03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	40	1	2692	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027										COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6087 - 6171
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323										COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	6569 - 7592
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413										COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6310 - 6315
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911										COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	7636 - 7642
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021															

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215										COMPL. DATE	08/23/1992	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	N/A
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440										COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6615 - 7584
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820										COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6788 - 7422
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021															

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019								
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
01	744 N	119	-0-	-625	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	532 N	163	-0-	-369	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 61		RRCID -> 219809		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936								
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3	8	1			2
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
02	1288 N	882	-0-	-406	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 49		RRCID -> 221331		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907								
10	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	15	1	1439	3	N	-0-					99
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	12	1	811	3	N	94	168	1			25
12	1519 N	722	-0-	-797	-0-	103	9									
01	1457 N	473	-0-	-984	-0-	10	1	712	3	N	-0-					25
02	868 N	403	-0-	-465	-0-	7	1	466	3	N	-0-					25
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	7	1	396	3	N	-0-					25
						8	1	557	3	N	69					94
						76	9									
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 51		RRCID -> 235202		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974								
10	3100 X	2679	-0-	-421	-0-	2679	3			Y	-0-					5
11	3000 X	2030	-0-	-970	-0-	1997	3	33	9	Y	30	21	1			14
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					14
01	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	2633	3			Y	-0-					14
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					14
*03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2843	3	8	9	Y	7					21

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		Y	-0-			-0-
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		Y	-0-			-0-
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		Y	-0-			-0-
01		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		Y	-0-			-0-
02		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		Y	-0-			-0-
*03		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		Y	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID ->	236598	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6370 - 6587						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID ->	268473	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 6336 - 6556						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	

FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID ->	271891	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 6338 - 6344						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		FURRH		WELL #: 4A		RRCID ->	230574	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6613 - 6554		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CALLISON		WELL #: 11A		RRCID ->	251748	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 6608 - 6620						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	289208	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6388 - 6396						
10	3968 X	1822	-0-	-2146	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8		66	
11	3540 X	2968	-0-	-572	-0-	2965	2		3	9	N	3	2	8	67	
12	3038 X	2286	-0-	-752	-0-	351	1	1928	3	N	6	4	6	1	8	75
						7	9									
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					75
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					75
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					75

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
SCOTT, JO ANN		WELL #:		1 U	RRCID ->	186958	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	9986 PERF. 6605 - 6617			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
MOORE, SANDERS		WELL #:		2ST	RRCID ->	188208	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9938 PERF. 6676 - 6694			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCINTOSH		WELL #:		1 U	RRCID ->	188249	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10004 PERF. 6366 - 6622			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNDERWOOD		WELL #:		1A	RRCID ->	226750	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	6757 PERF. 6472 - 6617			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
UNDERWOOD		WELL #:		6A	RRCID ->	234229	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6795 PERF. 6559 - 6669			
10		0 W	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-			61
11		0 W	25	-0-	25	40	25	2	N	-0-			61
12		0 W	23	-0-	23	63	23	2	N	-0-			61
01		0 W	24	-0-	24	87	24	2	N	-0-			61
*02	158	X	71	-0-	-87	-0-	71	2	N	-0-			61
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			61
BELL		WELL #:		4A	RRCID ->	234493	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6630 PERF. 6531 - 6605			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
UNDERWOOD		WELL #:		2AL	RRCID ->	234790	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	6760 PERF. 6485 - 6624			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) ENPOWER RESOURCES INC. CALLISON		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 252992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6545 - 6550						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6995 - 10298						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. REILLY-TILLER		WELL #: 326435 3		RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6621 - 6627						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6707 - 6712						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6664 - 6679						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.// 326435										
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		111 N	111	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
01		124 N	25	-0-	-99	25	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
MCCAIN		WELL #: 1		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
MCCAIN		WELL #: 2		RRCID -> 151049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036										
WEINER, WERNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134169		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
CALDWELL "B"		WELL #: 1 U		RRCID -> 168369		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
FOGLE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249845		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
HUFFMAN GU		WELL #: 2		RRCID -> 286000		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678													
BROUGHER		WELL #: 1		RRCID -> 178947		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74

DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 180985		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				109
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-				109
01	3100	N	3500	-0-	400	-0-	400	2		N	-0-				109
02	2800	N	2418	-0-	-382	-0-	18	2		N	-0-				109
*03	2047	N	2029	-0-	-18	-0-	2017	2	12	9	N	11			120

EDGAR		WELL #: 2		RRCID -> 205968		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098							
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-				190
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	N	10			200
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15			215
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1578	2	12	9	N	11			226
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1371	2	19	9	N	17			243
03	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1503	2	9	9	N	8			251

EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258							
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2		N	-0-				144
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2		N	-0-				144
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2		N	-0-				144
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2		N	-0-				144
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	2		N	-0-				144
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2		N	-0-				144

EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228							
10	899	X	436	-0-	-463	-0-	436	2		N	-0-				86
11	630	X	404	-0-	-226	-0-	404	2		N	-0-				86
12	620	X	332	-0-	-288	-0-	332	2		N	-0-				86
01	496	X	287	-0-	-209	-0-	287	2		N	-0-				86
02	448	X	301	-0-	-147	-0-	301	2		N	-0-				86
03	434	X	140	-0-	-294	-0-	140	2		N	-0-				86

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		713 N	692	-0-	-21	-0-	692 2			N	-0-			159
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-			159
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	702 2	4	9	N	4			163
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N	-0-			163
02		644 N	625	-0-	-19	-0-	625 2			N	-0-			163
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 2			N	-0-			163

 FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

10		2201 N	2021	-0-	-180	-0-	2004 2	17	9	N	15			31
11		2040 N	1934	-0-	-106	-0-	1921 2	13	9	N	12			43
12		2077 N	1975	-0-	-102	-0-	1953 2	22	9	N	20			63
01		2015 N	1936	-0-	-79	-0-	1919 2	17	9	N	15			78
02		1792 N	1756	-0-	-36	-0-	1737 2	19	9	N	17			95
03		1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1900 2	18	9	N	16			111

 FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			275
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			275
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			275
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			275
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			275
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			275

 AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

10		2232 N	1238	-0-	-994	-0-	1238 2			N	-0-			12
11		2160 N	1283	-0-	-877	-0-	1277 2	6	9	N	5			17
12		2201 N	1796	-0-	-405	-0-	1796 2			N	-0-			17
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-			17
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-			17
*03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1885 2	9	9	N	8			25

 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	335	1	1529	2	N	18	16	1	7
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	327	1	1656	2	N	18	17	1	8
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	315	1	1485	2	N	24	25	1	6
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	254	1	941	2	N	18	17	1	7
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	N	8	7	1	8
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	337	1	2058	2	N	17	22	1	3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156														
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633														
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					-0-
11		6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					-0-
12		6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182													
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486													
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	488 1	2115 2	Y	22		54
								24 9					
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	476 1	1925 2	Y	12		66
								13 9					
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	465 1	2120 2	Y	80	6 8	140
								88 9					
01	2139	X	1866	-0-	-273	-0-	-0-	488 1	1259 2	Y	108	148 1	100
								119 9					
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	424 1	1558 2	Y	14		114
								15 9					
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	465 1	1979 2	Y	127		241
								140 9					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-		-0-	
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		Y	-0-		-0-	
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-	
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-	
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-	

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986													
10	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	22 1	1596 2	Y	106	94 1		39	
						117 9							
11	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	21 1	1544 2	Y	101	93 1		47	
						111 9							
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	21 1	1492 2	Y	129	144 1		32	
						142 9							
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	14 1	1204 2	Y	104	97 1		39	
						114 9							
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	5 1	615 2	Y	50	43 1		46	
						55 9							
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	24 1	1746 2	Y	108	131 1	1 8	22	
						119 9							

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968													
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	Y	-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	Y	-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	-0-
*03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131													
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8
11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	Y	2
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2	14	9	Y	13
01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2	19	9	Y	17
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	2	2	9	Y	2
*03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2	20	9	Y	18
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680												
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233												
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2644	2	32	9	N	29	37
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	4	10
01	7595 X		-0-	-0-	-7595					N	-0-	10
02	6860 X		-0-	-0-	-6860					N	-0-	10
*03	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8906	2	2	9	N	2	3

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092												
10	3627 X	2816	-0-	-811	-0-	372	1	2388	2	N	51	114
						56	9					
11	3510 X	1886	-0-	-1624	-0-	348	1	1488	2	N	45	63
						50	9					
12	3627 X	3291	-0-	-336	-0-	372	1	2820	2	N	90	153
						99	9					
01	2635 X	1573	-0-	-1062	-0-	372	1	1154	2	N	43	89
						47	9					
*02	2548 X	1033	-0-	-1515	-0-	336	1	566	2	N	119	102
						131	9					
*03	2821 X	1280	-0-	-1541	-0-	372	1	851	2	N	52	41
						57	9					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	15562 X	11175	-0-	-4387	-0-	168	1	10660	2	N	315	346	44
						347	9						
11	15060 X	13374	-0-	-1686	-0-	180	1	12621	2	N	521	339	226
						573	9						
12	15562 X	13809	-0-	-1753	-0-	186	1	13177	2	N	405	512	119
						446	9						
01	15562 X	13801	-0-	-1761	-0-	185	1	13176	2	N	400	342	177
						440	9						
02	12488 X	6282	-0-	-6206	-0-	138	1	6003	2	N	128	174	131
						141	9						
03	11160 X	6880	-0-	-4280	-0-	176	1	6590	2	N	104	17	218
						114	9						
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903													
12	DELQ PR	13908	-0-	13908	13908	13908	2			N	-0-		-0-
01	34121 X	20213	-0-	-13908	-0-	20202	2	11	9	N	10	5	5
02	22792 X	14617	-0-	-8175	-0-	14575	2	42	9	N	38	10	33
03	25234 X	12635	-0-	-12599	-0-	12451	2	184	9	N	167	148	52
SLANT OPERATING, LLC 786697 FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
URSUS OIL AND GAS 879300 EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		177
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434													
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-		108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		108
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-		108
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7		115
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	160	3	8	9	N	7		122
MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332													
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-		195
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		195
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		195
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		195
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		195
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		195

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300								
RHOADES		WELL #: 1		RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		180
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		180
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		180
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		180
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		180
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		180

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
FLOYD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087103		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026		
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2	Y	-0-		-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	Y	-0-		-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	Y	-0-		-0-
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	Y	-0-		-0-
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	Y	-0-		-0-
*03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE		WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2	Y	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2	Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327								
10	1922 N	1215	-0-	-707	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	1891 N	446	-0-	-1445	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*01	1209 N	698	-0-	-511	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*02	1288 N	955	-0-	-333	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545								
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		Y	-0-		-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-		-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-		-0-
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-		-0-
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-		-0-
*03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

10	713 X	686	-0-	-27	-0-	686 2		Y	-0-		12
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-		12
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		12
*01	682 X	515	-0-	-167	-0-	515 2		Y	-0-		12
*02	616 X	560	-0-	-56	-0-	560 2		Y	-0-		12
*03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		Y	-0-		12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-		-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-		-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		Y	-0-		-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-		-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	21 2		N	1	180 1		97					
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			97					
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			97					
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			97					
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-			97					
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			97					
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1										WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134	
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458 2		Y	-0-			23					
11	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159 2		Y	-0-			23					
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 2		Y	-0-			23					
*01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2		Y	-0-			23					
*02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		Y	-0-			23					
*03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		Y	-0-			23					
ROQUEMORE "E"										WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 23 U		RRCID -> 241999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
GULLEY, MARVIN										WELL #: 16		RRCID -> 280057		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994	
10	961 N	450	-0-	-511	-0-	450 2		N	-0-			200					
11	1350 N	432	-0-	-918	-0-	432 2		N	-0-			200					
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	447 2	55 9	N	50	184 1		66					
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			66					
02	2800 N	2902	-0-	102	102	2891 2	11 9	N	10			76					
*03	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2464 2	7 9	N	6			82					

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		07527 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
CARTER ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 173954		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE		WELL #: 5		RRCID -> 177516		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 177518		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHELBY OPERATING COMPANY		773678														
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PERRY, ANNIE GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 188711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
 BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	17	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	21	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	21	1	1415	3	Y	-0-					-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	22	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	24	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	23	1	1551	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690)		07527 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		945936													
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 126579		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (WERNER)		07527 997		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		945936													
GULLEY, M.E.		WELL #: 6		RRCID -> 284370		COMPL. DATE 05/28/2018			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890						
10		961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-			-0-
11		930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-			-0-
12		961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-			-0-
01		930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-			-0-
02		840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-			-0-
*03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216562		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541						
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	17	1	99	2	N	-0-			219
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	180	1	1666	2	N	-0-			252
							36	9							
12		3100 N	4583	-0-	1483	1483	1332	1	3251	2	N	-0-			252
01		3100 N	5024	-0-	1924	3407	2500	1	2524	2	N	-0-	88	1	164
02		2800 N	3663	-0-	863	4270	36	1	3627	2	N	-0-			164
*03		7898 X	3628	-0-	-4270	-0-	713	1	2915	2	N	-0-			164

CRUMP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 219216		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509						
10		186 N	110	-0-	-76	-0-	16	1	94	2	N	-0-			18
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-			18
12		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	704	1	1718	2	N	-0-			18
01		3100 N	3317	-0-	217	217	1650	1	1667	2	N	-0-			18
02		2800 N	2766	-0-	-34	183	27	1	2739	2	N	-0-			18
*03		3042 N	2859	-0-	-183	-0-	562	1	2297	2	N	-0-			18

BELL, MILES		WELL #: 5		RRCID -> 219694		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401						
10		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	317	1	3620	2	N	37			79
							41	9							
11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	240	1	3357	2	N	13			92
							14	9							
12		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	294	1	3502	2	N	18			110
							20	9							
01		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	319	1	5105	2	N	42	121	1	31
							46	9							
02		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	1775	1	2734	2	N	16			47
							18	9							
*03		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	919	1	3757	2	N	43			90
							47	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	1982	-0-	-1118	-0-	297	1	1685	2	Y	-0-					347
11	3000 X	1407	-0-	-1593	-0-	138	1	1269	2	Y	-0-					347
12	3100 X	1782	-0-	-1318	-0-	518	1	1264	2	Y	-0-					347
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	1965	1	1985	2	Y	-0-					347
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	33	1	3331	2	Y	-0-					347
*03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	674	1	2754	2	Y	-0-					347

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

10	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	333	1	1891	2	Y	-0-					397
11	2580 X	1930	-0-	-650	-0-	189	1	1741	2	Y	-0-					397
12	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	622	1	1519	2	Y	-0-					397
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	1560	1	1575	2	Y	-0-					397
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	27	1	2736	2	Y	-0-					397
*03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	552	1	2255	2	Y	-0-					397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	268	-0-	268	268	21	1	247	2	N	-0-					5
01	14B2 EXT	4040	-0-	4040	4308	237	1	3789	2	N	13					18
						14	9									
02	14B2 EXT	2845	-0-	2845	7153	1120	1	1725	2	N	-0-					18
*03	9995 X	2842	-0-	-7153	-0-	555	1	2265	2	N	20					38
						22	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	1262	2	N	28					61
						31	9									
11	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	85	1	1185	2	N	27					88
						30	9									
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	N	23					111
						25	9									
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	122	1	1954	2	N	46	60	1			97
						51	9									
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	734	1	1131	2	N	18					115
						20	9									
*03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	378	1	1546	2	N	51					166
						56	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	1113	-0-	1113	1113	86	1	1027	2	N	-0-					80
01	14B2 EXT	2271	-0-	2271	3384	133	1	2125	2	N	12					92
						13	9									
02	14B2 EXT	1661	-0-	1661	5045	653	1	1006	2	N	2					94
						2	9									
*03	6559 X	1514	-0-	-5045	-0-	298	1	1216	2	N	-0-					94

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12801 X	3627	-0-	-9174	-0-	133	1	3494	2	N	-0-			349
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	201	1	3177	2	N	13			362
						14	9							
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	161	1	3044	2	N	-0-			362
01	3627 X	2802	-0-	-825	-0-	65	1	2735	2	N	2	92	1	272
						2	9							
02	3276 X	2560	-0-	-716	-0-	138	1	2422	2	N	-0-			272
03	3627 X	2926	-0-	-701	-0-	42	1	2884	2	N	-0-			272

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652														
10	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	321	1	1071	2	N	-0-			98
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	468	1	1067	2	N	18			116
						20	9							
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	301	1	1168	2	N	-0-			116
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	523	1	1114	2	N	-0-			116
02	1456 N	1408	-0-	-48	-0-	322	1	1086	2	N	-0-			116
*03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	440	1	1077	2	N	-0-			116

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924														
10	744 N	78	-0-	-666	-0-	2	1	76	2	N	-0-			78
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	N	-0-			78
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			78
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			78
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471														
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	81	1	338	2	N	-0-			37
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	66	1	285	2	N	-0-			37
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	2	N	-0-			37
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	64	1	282	2	N	-0-			37
02	336 N	176	-0-	-160	-0-	176	2			N	-0-			37
03	434 N	225	-0-	-209	-0-	48	1	177	2	N	-0-			37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494														
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	295	1	1227	2	N	-0-			231
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	265	1	1156	2	N	-0-			231
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	293	1	1178	2	N	-0-			231
01	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	189	1	828	2	N	-0-			231
02	1316 N	1180	-0-	-136	-0-	5	1	1175	2	N	-0-			231
*03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	450	1	1659	2	N	-0-			231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585														
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	21	1	70	2	N	-0-			26
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	21	1	48	2	N	-0-			26
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	9	1	35	2	N	-0-			26
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	86	1	181	2	N	-0-			26
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	80	2	N	-0-			26
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	N	-0-			26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367																	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1					6
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	Y	4	5	1			5
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	3	1			2
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1			1
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245																	
10		3100 N	1832	-0-	-1268	-0-	1639	1822	2	10	9	Y	9	44	1		15
11		2937 N	1298	-0-	-1639	-0-	1276	2	22	9	Y	20	15	1			20
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2032	2	22	9	Y	20	24	1			16
01		1829 N	1521	-0-	-308	-0-	1504	2	17	9	Y	15	22	1			9
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14					23
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					23

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A																	
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	Y	3					15
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	34	2	11	9	Y	10	13	1			12
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-	6	1			6
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			5
*02		56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					5
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525																	
10		2201 N	2184	-0-	-17	-0-	2100	2	84	9	Y	76					109
11		1980 N	1605	-0-	-375	-0-	1540	2	65	9	Y	59					168
12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1889	2	18	9	Y	16					184
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					184
*02		672 N	513	-0-	-159	-0-	513	2			Y	-0-					184
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					184

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296																	
10		2108 N	1431	-0-	-677	-0-	1412	2	19	9	Y	17					60
11		1920 N	1312	-0-	-608	-0-	1266	2	46	9	Y	42	53	1			49
12		1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1279	2	8	9	Y	7	30	1			26
01		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-	13	1			13
*02		1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1269	2	8	9	Y	7	8	1			12
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1694	2	28	9	Y	25			90
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1572	2	92	9	Y	84	91	1	83
12	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1660	2	58	9	Y	53	73	1	63
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1642	2	67	9	Y	61	90	1	34
02	T. A.	1665	-0-	1665	1665	1612	2	53	9	Y	48			82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1665					Y	NO RPT			82

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303														
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	2	1	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	Y	9	4	1	5
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1538	2	21	9	Y	19	15	1	9
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	Y	22	22	1	9
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	15	9	Y	14			23
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			23

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394														
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3			12
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1921	2	21	9	Y	19	16	1	15
12	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1930	2	50	9	Y	45	32	1	28
01	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1863	2	75	9	Y	68	70	1	26
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1847	2	45	9	Y	41			67
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			67

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080														
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3860	2	20	9	Y	18	90	1	31
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3845	2	23	9	Y	21	23	1	29
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3570	2	22	9	Y	20	30	1	19
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	2	14	9	Y	13	23	1	9
02	3976 X	3052	-0-	-924	-0-	3037	2	15	9	Y	14			23
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
CAVIN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234235		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		-0-	3 1	1
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2187 2	7 9	6	3 1	4
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2233 2	22 9	20	15 1	9
01	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2198 2	24 9	22	22 1	9
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238 2	15 9	14		23
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y NO RPT		23

CAVIN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 236144		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236		
10	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3386 2	10 9	9	39 1	13
11	3330 X	3225	-0-	-105	-0-	3200 2	25 9	23	16 1	20
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3919 2	32 9	29	30 1	19
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3431 2	26 9	24	31 1	12
02	3500 X	3077	-0-	-423	-0-	3055 2	22 9	20		32
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y NO RPT		32

CAVIN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 238041		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022		
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2965 2	6 9	5	25 1	9
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2980 2	15 9	14	10 1	13
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3162 2	22 9	20	20 1	13
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2660 2	20 9	18	22 1	9
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2474 2	15 9	14		23
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y NO RPT		23

CAVIN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243389		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918		
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	736 2	4 9	4	21 1	7
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	718 2	4 9	4	5 1	6
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		-0-	4 1	2
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		-0-		2
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		-0-		2
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y NO RPT		2

CAVIN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909		
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2702 2	10 9	9	43 1	15
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3031 2	117 9	106	53 1	68
12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3074 2	177 9	161	139 1	90
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3030 2	171 9	155	176 1	69
*02	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2798 2	124 9	113		182
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y NO RPT		182

ROBERSON		WELL #: 11		RRCID -> 245821		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		-0-		1
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	1	1 1	1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149 2	6 9	5	3 1	3
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184 2	9 9	8	8 1	3
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	136 2	6 9	5		8
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y NO RPT		8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980													
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	319	3		Y	-0-	
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-	
12		558 N	211	-0-	-347	-0-	-0-	211	3		Y	-0-	
01		310 N	186	-0-	-124	-0-	-0-	186	3		Y	-0-	
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	-0-	169	3		Y	-0-	
03		217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	177	3		Y	-0-	

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230													
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	3	8	
								9	9			20	
11		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	-0-	16	1	1026	3	7	
								8	9			13	
12		1240 N	1020	-0-	-220	-0-	-0-	15	1	1003	3	2	
								2	9			13	
01		1240 N	842	-0-	-398	-0-	-0-	13	1	823	3	5	
								6	9			5	
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	4	
								4	9			4	
*03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	3	-0-	
												10	

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436													
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-
03		682 N	493	-0-	-189	-0-	-0-	493	3			Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	34	1	3326	3	Y	61	120	1	57
						67	9							
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	49	1	3187	3	Y	65			122
						72	9							
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	48	1	3293	3	Y	19	107	1	34
						21	9							
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	52	1	3350	3	Y	56			90
						62	9							
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	54	1	3048	3	Y	33			123
						36	9							
*03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	52	1	3480	3	Y	12	102	1	33
						13	9							

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380														
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-			3
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6	6	1	3
12	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			Y	-0-			3
01	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1542	3			Y	-0-			3
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-			3
*03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	Y	2			5

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240														
10	3100 N	3560	-0-	460	-0-	460	3	28	9	Y	25	106	1	23
11	3834 X	3374	-0-	-460	-0-	3366	3	8	9	Y	7	27	1	3
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3646	3	6	9	Y	5	6	1	2
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3378	3	7	9	Y	6			8
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	3	3	9	Y	3	7	1	4
*03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3457	3	6	9	Y	5			9

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388														
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	975	3	2	9	Y	2			21
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	345	3	35	9	Y	32	38	1	15
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-			15
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-			15
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1			16
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	Y	7			23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346																	
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1994	3	7	9	Y	6	47	1			7
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					7
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					7
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	3	11	9	Y	10					17
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	3	3	9	Y	3					20
*03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	3	7	9	Y	6					26

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240																	
10		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1553	3	142	9	Y	129	179	1			45
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	3	8	9	Y	7					52
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					52
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					52
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1739	3	35	9	Y	32					84
03		2077 N	1646	-0-	-431	-0-	1621	3	25	9	Y	23					107

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

10	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	23	1	2210	3	Y	17	33	1	16
						19	9							
11	2280 N	1695	-0-	-585	-0-	26	1	1649	3	Y	18			34
						20	9							
12	2387 N	1570	-0-	-817	-0-	22	1	1542	3	Y	5	30	1	9
						6	9							
01	2263 N	1084	-0-	-1179	-0-	17	1	1049	3	Y	16			25
						18	9							
02	1596 N	820	-0-	-776	-0-	14	1	795	3	Y	10			35
						11	9							
03	1581 N	1088	-0-	-493	-0-	16	1	1070	3	Y	2	28	1	9
						2	9							

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

10	589 N	465	-0-	-124	-0-	461	3	4	9	Y	4			11
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	373	3	162	9	Y	147	89	1	69
12	589 N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-			69
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			Y	-0-			69
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	378	3	2	9	Y	2			71
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	455	3	36	9	Y	33			104

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-			3
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	706	3	4	9	Y	4	5	1	2
12	961 N	678	-0-	-283	-0-	678	3			Y	-0-			2
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-			2
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-			2
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1			3

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

10	372 N	272	-0-	-100	-0-	3	1	267	3	Y	2			2
						2	9							
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	3	1	185	3	Y	9			11
						10	9							
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	10	1	4
01	279 N	73	-0-	-206	-0-	1	1	63	3	Y	8			12
						9	9							
02	196 N	34	-0-	-162	-0-	30	3	4	9	Y	4			16
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	1	13	1	4
						1	9							

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			134
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	327	3	67	9	Y	61			195
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	353	3	8	9	Y	7	177	1	25
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			25
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	3			Y	-0-			25
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	Y	12			37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																		
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037										COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9004 - 9378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/10/2021								
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216										COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863 - 9246			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328										COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424 - 9247			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329										COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8873 - 9261			
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	Y	3	13	1			3
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3	4	9	Y	4	5	1			2
12		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	-0-	1225	3	3	9	Y	3	4	1			1
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3	4	9	Y	4					5
02		1120 N	1104	-0-	-16	-0-	-0-	1102	3	2	9	Y	2	5	1			2
03		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	-0-	1185	3	3	9	Y	3					5
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789										COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8405 - 9200			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										12/22/2021								
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970										COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8284 - 9457			
10		1891 N	1805	-0-	-86	-0-	-0-	1788	3	17	9	Y	15	98	1			16
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					16
12		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					16
01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	3	25	9	Y	23					39
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	Y	5					44
*03		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	3	14	9	Y	13					57
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764										COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	8934 - 9299			
10		2015 N	1374	-0-	-641	-0-	-0-	1373	3	1	9	Y	1					4
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3	9	9	Y	8	8	1			4
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					4
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					4
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					4
*03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3	2	9	Y	2					6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253964		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
HOELL OPERATING, LLC		390873														
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 257468		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036														
WIENER, WERNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059829		COMPL. DATE 07/21/1974		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC		665648														
TILLER-CRENSHAW		WELL #: 2		RRCID -> 099998		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541								
10	1426 X	710	-0-	-716	-0-	710	1			Y	-0-					-0-
11	1380 X	1080	-0-	-300	-0-	1080	1			Y	-0-					-0-
12	220 X	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	1			Y	-0-					-0-
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			Y	-0-					-0-
TILLER-CRENSHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137008		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2813				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2813				Y	-0-					-0-
12	2500 N	-0-	-0-	-2500	-0-	313				Y	-0-					-0-
01	313 N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1			Y	-0-					-0-
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			Y	-0-					-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8548	-	8682
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9070	-	9076
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8446	-	9164
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8431	-	9240
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8459	-	9256
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995										TOTAL DEPTH	9577	PERF.	8320	-	8354
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638												
10	682 N		480	-0-	-202	-0-	88	1	392	2	N	122
11	630 N		553	-0-	-77	-0-	98	1	455	2	N	122
12	651 N		-0-	-0-	-651	-0-					N	122
01	465 N		-0-	-0-	-465	-0-					N	122
02	504 N		-0-	-0-	-504	-0-					N	122
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	122
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603												
10	12262 X		12262	-0-	-0-	-0-	547	1	11685	2	Y	32
							30	9				
11	11836 X		11836	-0-	-0-	-0-	430	1	11330	2	Y	101
							76	9				
12	12489 X		12489	-0-	-0-	-0-	540	1	11874	2	Y	23
							75	9		146	1	
01	12828 X		12828	-0-	-0-	-0-	801	1	11991	2	Y	56
							36	9				
02	11443 X		11443	-0-	-0-	-0-	720	1	10672	2	Y	102
							51	9				
*03	12742 X		12742	-0-	-0-	-0-	796	1	11822	2	Y	43
							124	9		169	1	3 8
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626												
10	8680 X		7073	-0-	-1607	-0-	440	1	6579	2	Y	54
							54	9				
11	8400 X		6482	-0-	-1918	-0-	300	1	6179	2	Y	57
							3	9				
12	7874 X		6447	-0-	-1427	-0-	420	1	5944	2	Y	132
							83	9				
01	7161 X		6637	-0-	-524	-0-	620	1	5951	2	Y	192
							66	9				
02	6482 X		6482	-0-	-0-	-0-	560	1	5865	2	Y	65
							57	9		179	1	
03	7068 X		6979	-0-	-89	-0-	620	1	6268	2	Y	145
							91	9		3	8	
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M		AMT	AMT
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	1		1
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	1	9	2
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	1	1
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-	1	1

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238												
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	8	6	1
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	361	2	Y	9	13	1
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	11	8	1
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	9	10	1
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	8	5	1
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	7	10	1

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405												
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	2	Y	6		13
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	Y	5	11	1
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2440	2	Y	11	1	8
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	5	12	1
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	10	11	1
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	Y	4	10	1

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562												
10	2878	X	2771	-0-	-107	-0-	2760	2	Y	10		21
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2680	2	Y	6	20	1
12	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	1753	2	Y	7	7	8
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2479	2	Y	8		15
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2121	2	Y	16		31
*03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	Y	33	64	1

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403												
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
11	611	X	611	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
*03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		961 N	295	-0-	-666	-0-	274	2	21	9	Y	19				21	
11		360 N	260	-0-	-100	-0-	221	2	39	9	Y	35	30	1		26	
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	71	2	18	9	Y	16	39	1		3	
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	5	1		3	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	42	2	10	9	Y	9	7	1		5	
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	7	1		-0-	

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528																	
10		2945 X	2430	-0-	-515	-0-	2411	2	19	9	Y	17				51	
11		2820 X	2253	-0-	-567	-0-	2202	2	51	9	Y	46				97	
12		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2045	2	70	9	Y	64	156	1	5 8	-0-	
01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25				25	
02		2184 X	2117	-0-	-67	-0-	2081	2	36	9	Y	33				58	
*03		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2490	2	25	9	Y	23	78	1		3	

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623																	
10		2294 N	1934	-0-	-360	-0-	1898	2	36	9	Y	33				34	
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1615	2	62	9	Y	56	64	1		26	
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1660	2	150	9	Y	136	67	1		95	
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1513	2	250	9	Y	227	262	1		60	
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1480	2	136	9	Y	124	100	1		84	
*03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	2	41	9	Y	37	109	1	3 8	9	

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602																	
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	Y	2				6	
11		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3649	2	7	9	Y	6				12	
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3641	2	9	9	Y	8	19	1	1 8	-0-	
01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3676	2	3	9	Y	3				3	
02		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3358	2	29	9	Y	26				29	
*03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3463	2	90	9	Y	82	99	1		12	

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066																	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593																	
10		1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1889	2	19	9	Y	17				111	
11		1920 N	1620	-0-	-300	-0-	1608	2	12	9	Y	11	106	1		16	
12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	Y	22	22	8		16	
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	Y	13				29	
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	2	25	9	Y	23				52	
*03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1685	2	17	9	Y	15	67	1		-0-	

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518																	
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-				-0-	
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-				-0-	
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				-0-	
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-	
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2839	-0-	-261	137	38	1	2792	2	Y	8	7 1	3
11	2855 N	2718	-0-	-137	-0-	36	1	2674	2	Y	7	7 1	3
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	34	1	2437	2	Y	25	10 1 16 8	2
01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	19	1	1619	2	Y	7	6 1	3
02	2688 X	1825	-0-	-863	-0-	14	1	1800	2	Y	10	8 1	5
03	2852 X	1845	-0-	-1007	-0-	25	1	1813	2	Y	6	10 1	1

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493													
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	657	2	24	9	Y	22		48
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	616	2	20	9	Y	18	40 1	26
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	623	2	42	9	Y	38		64
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	Y	18	45 1	37
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	590	2	51	9	Y	46	43 1	40
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	657	2	19	9	Y	17	42 1	15

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	Y	3			4
						3	9							
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	29	1	768	2	Y	7			11
						8	9							
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	8	16	1	3
						9	9							
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	3			6
						3	9							
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	6			12
						7	9							
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	Y	2	13	1	1
						2	9							
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	465	-0-	465	465	465	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	465				Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421														
10	3813 X	3398	-0-	-415	-0-	3389	2	9	9	Y	8			18
11	3690 X	3087	-0-	-603	-0-	3079	2	8	9	Y	7	15	1	10
12	3658 X	3459	-0-	-199	-0-	3440	2	19	9	Y	17	4	8	23
01	3534 X	2617	-0-	-917	-0-	2610	2	7	9	Y	6	16	1	13
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3931	2	19	9	Y	17	16	1	14
*03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4392	2	7	9	Y	6	15	1	5
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279														
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	710	2	22	9	Y	20	14	1	13
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	885	2	23	9	Y	21	31	1	3
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	Y	29	19	1	10
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	924	2	40	9	Y	36	34	1	12
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	691	2	20	9	Y	18	16	1	14
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	Y	17	27	1	4
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	51
11		330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			Y	3
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	2
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	5
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	281	2	23	9	Y	26
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	Y	-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486												
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TROPSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364												
10		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1734	2	18	9	Y	10
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	Y	1
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	2	25	9	Y	11
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1444	2	37	9	Y	12
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	880	2	21	9	Y	16
*03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	815	2	45	9	Y	15

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546												
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-
*03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3224 X	2097	-0-	-1127	-0-	2097	2		Y	-0-			5
11		3120 X	388	-0-	-2732	-0-	388	2		Y	-0-			5
12		3224 X	352	-0-	-2872	-0-	352	2	1 9	Y	1	8	5	5
01		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		Y	-0-			5
02		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		Y	-0-			5
03		2108 X	1929	-0-	-179	-0-	1926	2	3 9	Y	3			8

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532														
10		T. A.	144	-0-	144	459	144	2		Y	-0-			-0-
11		667 X	208	-0-	-459	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1 9	Y	1			1
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-	1 1		-0-
02		T. A.	32	-0-	32	32	30	2	2 9	Y	2	1 1		1
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32				Y	NO RPT			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477														
10		2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2485	2	42 9	Y	38			98
11		2700 X	2622	-0-	-78	-0-	2612	2	10 9	Y	9			107
12		2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2526	2	14 9	Y	13	82 1		38
01		2790 X	1991	-0-	-799	-0-	1963	2	28 9	Y	25			63
02		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2400	2	6 9	Y	5			68
03		2542 X	2329	-0-	-213	-0-	2253	2	76 9	Y	69	118 1		19

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004														
10		1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1610	2	25 9	Y	23			40
11		1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1502	2	45 9	Y	41			81
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1744	2	37 9	Y	34	4 8		111
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1666	2	21 9	Y	19			130
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1621	2	89 9	Y	81	98 1		113
*03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2002	2	45 9	Y	41	108 1		46

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398														
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1355	2	28 9	Y	25	18 1		16
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1324	2	30 9	Y	27	39 1		4
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1314	2	40 9	Y	36	24 1	4 8	12
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1330	2	51 9	Y	46	43 1		15
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1710	2	25 9	Y	23	20 1		18
*03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2424	2	44 9	Y	40	41 1		17

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504														
10		4588 X	3490	-0-	-1098	-0-	3458	2	32 9	Y	29			71
11		4230 X	3443	-0-	-787	-0-	3436	2	7 9	Y	6			77
12		4371 X	3496	-0-	-875	-0-	3485	2	11 9	Y	10	59 1		28
01		3999 X	2214	-0-	-1785	-0-	2206	2	8 9	Y	7			35
02		3192 X	3111	-0-	-81	-0-	3109	2	2 9	Y	2			37
03		3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2895	2	11 9	Y	10	42 1		5

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	46	1	3393	2	Y	58	50	1	22
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	64	9	3331	2	Y	54	51	1	25
12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	59	9	3399	2	Y	77	76	1	17
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	47	1	3365	2	Y	67	51	1	33
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	85	9	3067	2	Y	65	64	1	34
*03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	23	1	3974	2	Y	70	81	1	13
						72	9							
						54	1					10	8	
						77	9							
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948														
10	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	40	1	2991	2	Y	44	38	1	17
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	48	9	2967	2	Y	41	39	1	19
12	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	40	1	2900	2	Y	59	59	1	13
01	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	45	9	2602	2	Y	51	39	1	25
02	2884 X	2682	-0-	-202	-0-	40	1	2607	2	Y	50	49	1	26
03	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	65	9	2839	2	Y	52	61	1	10
						31	1							
						56	9							
						20	1							
						55	9							
						39	1					7	8	
						57	9							
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	40	1	3000	2	Y	2	2	1	1
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2	9	2874	2	Y	2	2	1	1
12	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	39	1	2846	2	Y	9	3	1	1
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2	9	2653	2	Y	2	2	1	1
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	40	1	2448	2	Y	2	2	1	1
*03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	10	9	2812	2	Y	11	4	1	1
						32	1							
						19	1							
						2	9							
						38	1					7	8	
						12	9							
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	36	1	2664	2	N	50	43	1	19
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	55	9	2631	2	N	46	44	1	21
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	35	1	2601	2	N	75	66	1	15
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	51	9	2534	2	N	57	44	1	28
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	36	1	2352	2	N	56	55	1	29
*03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	83	9	2648	2	N	62	68	1	11
						30	1							
						63	9							
						18	1							
						62	9							
						36	1					12	8	
						68	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	747 2	8 9	Y	7	5 1		5
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	723 2	9 9	Y	8	12 1		1
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	868 2	11 9	Y	10	7 1		4
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	681 2	14 9	Y	13	13 1		4
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	591 2	8 9	Y	7	6 1		5
*03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	743 2	15 9	Y	14	13 1		6
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121													
10		2852 X	2723	-0-	-129	-0-	2689 2	34 9	Y	31	22 1		20
11		2760 X	2675	-0-	-85	-0-	2639 2	36 9	Y	33	48 1		5
12		2573 X	2244	-0-	-329	-0-	2180 2	64 9	Y	58	30 1	18 8	15
01		3131 X	1964	-0-	-1167	-0-	1903 2	61 9	Y	55	52 1		18
02		2828 X	1623	-0-	-1205	-0-	1591 2	32 9	Y	29	25 1		22
03		2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2422 2	22 9	Y	20	34 1		8
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253													
10		2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2695 2	15 9	Y	14	10 1		9
11		2790 N	2749	-0-	-41	-0-	2732 2	17 9	Y	15	22 1		2
12		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2657 2	31 9	Y	28	14 1	9 8	7
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2053 2	28 9	Y	25	24 1		8
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2110 2	14 9	Y	13	11 1		10
*03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2207 2	20 9	Y	18	21 1		7
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060													
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014 2	22 9	Y	20	14 1		13
11		1050 N	767	-0-	-283	-0-	748 2	19 9	Y	17	27 1		3
12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2183 2	25 9	Y	23	19 1	3 8	4
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2691 2	13 9	Y	12	12 1		4
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	912 2	8 9	Y	7	6 1		5
*03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1980 2	33 9	Y	30	20 1		15
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072													
10		28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	28680 2		Y	-0-			-0-
11		27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	27894 2		Y	-0-			-0-
12		29799 X	29799	-0-	-0-	-0-	29799 2		Y	-0-			-0-
01		28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	28938 2		Y	-0-			-0-
02		26458 X	26458	-0-	-0-	-0-	26458 2		Y	-0-			-0-
*03		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385 2		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2		Y	-0-			65
11	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2		Y	-0-			65
12	1302 N	803	-0-	-499	-0-	803	2		Y	-0-			65
01	1147 N	629	-0-	-518	-0-	629	2		Y	-0-			65
02	1036 N	825	-0-	-211	-0-	825	2		Y	-0-			65
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			65

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
01	496 N	260	-0-	-236	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6 9	Y	5			44
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			44
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			44
*01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4745	2	86 9	Y	78	86 1		36
*02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3374	2	2 9	Y	2			38
03	2759 X	1633	-0-	-1126	-0-	1633	2		Y	-0-			38

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			30
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2		N	-0-			30
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			30
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			30
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			30
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2022

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	2	2 9	Y	2		22
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-		22
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-		22
*01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1462	2	43 9	Y	39	43 1	18
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1 9	Y	1		19
03	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2		Y	-0-		19

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2		Y	-0-		-0-
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2		Y	-0-		-0-
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		Y	-0-		-0-
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2		Y	-0-		-0-
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	583	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2		Y	-0-		-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077												
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2 9	Y	2		22
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-		22
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-		22
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	425	2	43 9	Y	39	43 1	18
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1 9	Y	1		19
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-		19

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998										TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8175 - 9344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-			87
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			87
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	913 2	22 9	Y	20			107
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1300 2	132 9	Y	120	193 1		34
*02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-			34
*03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-			34
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8094 - 9194
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		Y	-0-			45
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-			45
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-			45
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1039 2	25 9	Y	23	45 1		23
02		784 N	618	-0-	-166	-0-	618 2		Y	-0-			23
03		868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2		Y	-0-			23
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8079 - 9168
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			28
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			28
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-			28
01		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-			28
02		364 N	326	-0-	-38	-0-	326 2		N	-0-			28
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			28
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8052 - 9154
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			30
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			30
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-			30
*01		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2		Y	-0-			30
*02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-			30
*03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-			30
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8151 - 8291
10		992 N	879	-0-	-113	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-			-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		Y	-0-			-0-
*01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-			-0-
*02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-			-0-
*03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-			-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8218 - 9344
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			117
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	189 1		27
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000										TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8093 - 9184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		Y	-0-		-0-	
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-	
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 2		Y	-0-		-0-	
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-		-0-	
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-	
03		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-		-0-	

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220													
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-		12	
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-		12	
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-		12	
*01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-		12	
*02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-		12	
*03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-		12	

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174													
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-		30	
11		1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121 2		Y	-0-		30	
12		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174 2		Y	-0-		30	
*01		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193 2		Y	-0-		30	
*02		1036 N	1005	-0-	-31	-0-	1005 2		Y	-0-		30	
*03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		30	

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158													
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-	
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		-0-	
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-	
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-		-0-	

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216													
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-		27	
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		27	
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		27	
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		27	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		27	
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-		27	

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192													
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		212	
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-		212	
12		651 N	629	-0-	-22	-0-	623 2	6 9	Y	5	175 1	42	
*01		682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2		Y	-0-		42	
*02		588 N	507	-0-	-81	-0-	507 2		Y	-0-		42	
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-		42	

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528													
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		207	
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	179 1	28	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		28	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	101		129	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890																	
10		3100 N	3160	-0-	60	99	3160	2			Y	-0-					45
11		2893 N	2794	-0-	-99	-0-	2794	2			Y	-0-					45
12		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					45
01		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2838	2	25	9	Y	23	45	1			23
02		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					23
*03		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					23

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354																	
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					102
11		810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					102
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					102
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					102
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					102
*03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444																	
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					87
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					87
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					87
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					87
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					87
*03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340																	
10		1488 N	1136	-0-	-352	-0-	1068	2	68	9	Y	62	177	1			42
11		1380 N	1040	-0-	-340	-0-	1040	2			Y	-0-					42
12		1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			Y	-0-					42
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					42
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					42
*03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					42

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336																	
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					38
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					38
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					38
*01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					38
*02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	689	2	75	9	Y	68					106
03		775 N	551	-0-	-224	-0-	551	2			Y	-0-					106

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385																	
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*02		168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386																	
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					61
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					61
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					61
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					61
02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					61
*03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554																	
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					48
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					48
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					48
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					48
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					48
*03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					48

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240																	
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					89
11		1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			Y	-0-					89
12		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			Y	-0-					89
01		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1278	2	52	9	Y	47	89	1			47
02		1176 N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			Y	-0-					47
*03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					47

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160																	
10		4650 X	4251	-0-	-399	-0-	4251	2			Y	-0-					140
11		5280 X	5232	-0-	-48	-0-	5232	2			Y	-0-					140
12		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5632	2	68	9	Y	62	175	1			27
01		5456 X	4408	-0-	-1048	-0-	4408	2			Y	-0-					27
02		4872 X	3251	-0-	-1621	-0-	3251	2			Y	-0-					27
03		5704 X	5494	-0-	-210	-0-	5494	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457												
10		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-	4245	2		Y	-0-
11		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	-0-	4765	2	143	9	121
12		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	-0-	5085	2	41	9	251
01		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	4382	2			93
02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	2			93
*03		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	5219	2	169	9	93
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294												
10		3100 X	2950	-0-	-150	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-
11		3000 X	2756	-0-	-244	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-
12		3100 X	2584	-0-	-516	-0-	-0-	2584	2		Y	-0-
*01		3100 X	1971	-0-	-1129	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-
*02		2800 X	2082	-0-	-718	-0-	-0-	2082	2		Y	-0-
03		2945 X	2077	-0-	-868	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

10	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			Y	-0-					187
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					187
12	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			Y	-0-					187
*01	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			Y	-0-					187
*02	1092 N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			Y	-0-					187
03	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	65 1	10709 2	Y	-0-		10
11	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	44 1	8527 2	Y	-0-		10
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	41 1	2325 2	Y	-0-		10
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	46 1	5114 2	Y	-0-		10
02	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	47 1	6403 2	Y	-0-		10
*03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	47 1	4596 2	Y	-0-		10

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

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

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	6 1	946 2	N	-0-		81
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	5 1	897 2	N	-0-		81
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	10 1	571 2	N	-0-		81
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	7 1	780 2	N	-0-		81
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	5 1	705 2	N	-0-		81
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5 1	500 2	N	-0-		81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETO (RODESSA)		07569 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ANDERSON						
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185													
ROYAL NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 118760		COMPL. DATE 09/30/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			1
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			1
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	8	1	-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	8	8	1	-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 119838		COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164						
10		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	25	25	1	-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
*03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	25	25	1	-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME)		07574 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPSHUR						
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993													
JOHNSON, HUBRE		WELL #: 1 L		RRCID -> 224392		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11830 - 11972						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY JO (HILL)		07620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
GOLDSBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 091230		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756						
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	222	2	18	9	N	16			48
11		330 N	273	-0-	-57	-0-	242	2	31	9	N	28			76
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	201	2	30	9	N	27			103
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	142	2	22	9	N	20			123
02		252 N	115	-0-	-137	-0-	94	2	21	9	N	19			142
*03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	197	2	36	9	N	33			175

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME)		08030 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
MCFATRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 224043		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

ATOKA OPERATING, INC.		036606													
SABINE RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 218734		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670						
10		1085 N	822	-0-	-263	-0-	799	2	23	9	N	21			84
11		990 N	987	-0-	-3	-0-	942	2	45	9	N	41			125
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			125
01		837 N	789	-0-	-48	-0-	783	2	6	9	N	5			130
02		924 N	506	-0-	-418	-0-	506	2			N	-0-			130
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			130

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
XTO ENERGY INC. 945936													
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	141	1	4554	2	N	89	186 1 200
							98	9					
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	115	1	3722	2	N	71	271
							78	9					
12		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	180	1	5816	2	N	138	192 1 217
							152	9					
01		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	2	N	107	324
							118	9					
02		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	89	1	2877	2	N	77	189 1 212
							85	9					
*03		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	143	1	4605	2	N	124	336
							136	9					

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840													
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452													
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587													
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005													

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705													
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 7 -0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365													
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIRCH (SMACKOVER)		//CONT.//		08296 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365										
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		2	RRCID -> 142745			COMPL. DATE 01/16/1991			TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLETCHER, MAX J.		WELL #:		3	RRCID -> 150202			COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA)				08490 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689										
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251728			COMPL. DATE 09/15/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45		105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	154 1	24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)				08511 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
FAULKNER, VESTA		WELL #:		1	RRCID -> 121515			COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546			
10	1054	N	117	-0-	-937	-0-	117	2			Y	-0-		72
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		72
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		72
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		72

BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 180623			COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377			
10	713	N	260	-0-	-453	-0-	260	2			Y	-0-		-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GEORGE CASON		WELL #:		3	RRCID -> 287098			COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476			
10	930	N	330	-0-	-600	-0-	330	2			N	-0-		40
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		40
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		40
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SHELTON				WELL #:	3	RRCID ->	285752	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	8210 - 8214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		22072 X	13640	-0-	-8432	-0-	1343 1	12297 2	Y	-0-			5
11		21360 X	13184	-0-	-8176	-0-	1342 1	11842 2	Y	-0-			5
12		19468 X	11819	-0-	-7649	-0-	1389 1	10430 2	Y	-0-			5
01		15841 X	11997	-0-	-3844	-0-	1389 1	10608 2	Y	-0-			5
02		12376 X	10964	-0-	-1412	-0-	1245 1	9719 2	Y	-0-			5
03		13640 X	12224	-0-	-1416	-0-	1402 1	10822 2	Y	-0-			5

SHELTON				WELL #:	7	RRCID ->	291110	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8309 - 8321
10		14322 X	9922	-0-	-4400	-0-	392 1	9530 2	N	-0-			-0-
11		13860 X	9341	-0-	-4519	-0-	401 1	8940 2	N	-0-			-0-
12		13671 X	8240	-0-	-5431	-0-	414 1	7826 2	N	-0-			-0-
01		12524 X	7086	-0-	-5438	-0-	350 1	6736 2	N	-0-			-0-
02		10192 X	7050	-0-	-3142	-0-	337 1	6713 2	N	-0-			-0-
03		9920 X	7260	-0-	-2660	-0-	360 1	6900 2	N	-0-			-0-

SHELTON				WELL #:	8	RRCID ->	291334	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	8568 - 8577
10		12121 X	3095	-0-	-9026	-0-	122 1	2973 2	Y	-0-			5
11		11730 X	2107	-0-	-9623	-0-	91 1	2016 2	Y	-0-			5
12		12121 X	1358	-0-	-10763	-0-	68 1	1290 2	Y	-0-			5
01		6448 X	922	-0-	-5526	-0-	46 1	876 2	Y	-0-			5
02		4032 X	638	-0-	-3394	-0-	31 1	607 2	Y	-0-			5
03		3100 X	676	-0-	-2424	-0-	34 1	642 2	Y	-0-			-0-

SHELTON				WELL #:	4	RRCID ->	291673	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8530 - 8538
*08		0	170	-0-	170	170	5 1	142 2	N	21			21
							23 9						
*09		0	655	-0-	655	825	24 1	631 2	N	-0-			21
*10		1731 X	906	-0-	-825	-0-	36 1	870 2	N	-0-			21
*11		519 X	519	-0-	-0-	-0-	22 1	497 2	N	-0-			21
*12		310 X	150	-0-	-160	-0-	8 1	142 2	N	-0-			21
*01		310 X	51	-0-	-259	-0-	3 1	48 2	N	-0-			21
*02		280 N	24	-0-	-256	-0-	1 1	23 2	N	-0-			21
*03		155 N	9	-0-	-146	-0-	9 2		N	-0-			21

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
RUTH STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
10		4526 X	4219	-0-	-307	-0-	4180 2	39 9	Y	35	55 1		24
11		4380 X	2944	-0-	-1436	-0-	2944 2		Y	-0-			24
12		4526 X	3808	-0-	-718	-0-	3778 2	30 9	Y	27	45 1		6
01		4216 X	3561	-0-	-655	-0-	3560 2	1 9	Y	1	1 8		6
02		3808 X	2774	-0-	-1034	-0-	2760 2	14 9	Y	13			19
03		4216 X	3765	-0-	-451	-0-	3765 2		Y	-0-			19

BLACK BAYOU (JAMES)		08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998			TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	61 1	782 2	Y	3	58 1		12
						3 9						
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	58 1	675 2	Y	-0-			12
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	68 1	699 2	Y	-0-			12
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	71 1	822 2	Y	-0-			12
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	57 1	631 2	Y	-0-			12
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	67 1	763 2	Y	-0-			12

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JOHNSON-RIPPY		WELL #: 1H		RRCID -> 180339		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981			
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	310 1	3131 2	N	7			90
						8 9						
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	380 1	3883 2	N	1	1 8		90
						1 9						
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	417 1	3471 2	N	-0-			90
01	3720 X	3671	-0-	-49	-0-	369 1	3302 2	N	-0-			90
02	3696 X	2936	-0-	-760	-0-	305 1	2631 2	N	-0-			90
03	4092 X	3458	-0-	-634	-0-	349 1	3109 2	N	-0-			90

SWANTON		WELL #: 1H		RRCID -> 184423		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912			
10	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	180 1	1339 2	N	-0-			6
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	164 1	1494 2	N	-0-			6
12	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	168 1	1396 2	N	-0-			6
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	171 1	1532 2	N	-0-			6
02	1540 N	1420	-0-	-120	-0-	146 1	1274 2	N	-0-			6
*03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	164 1	1475 2	N	-0-			6

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JOHN TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 263794		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)		08511 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 241990		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781			
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	39 1	493 2	N	42	91 1		56
						46 9						
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	59 1	694 2	N	-0-			56
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	70 1	720 2	N	-0-			56
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	68 1	797 2	N	-0-			56
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	57 1	627 2	N	-0-			56
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	62 1	705 2	N	-0-			56

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 264310		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			121
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			121
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			121
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

10	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		N	-0-			120
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			120
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			120
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

10	6014 X	5889	-0-	-125	-0-	5775	2	114	9	N	104		224
11	5820 X	5323	-0-	-497	-0-	5240	2	83	9	N	75	170	129
12	6014 X	5731	-0-	-283	-0-	5619	2	112	9	N	102	171	60
01	6014 X	5311	-0-	-703	-0-	5199	2	112	9	N	102		162
02	5320 X	5315	-0-	-5	-0-	5230	2	85	9	N	77		239
03	5890 X	5598	-0-	-292	-0-	5485	2	113	9	N	103	178	164

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	194	1	2473	2	Y	-0-		37
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	203	1	2369	2	Y	-0-		37
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	215	1	2222	2	Y	-0-		37
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	215	1	2506	2	Y	-0-		37
02	2296 N	2292	-0-	-4	-0-	190	1	2102	2	Y	-0-		37
*03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	235	1	2686	2	Y	-0-		37

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ISAAC		WELL #: 2		RRCID -> 222166		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	1643 X	1595	-0-	-48	-0-	116	1	1479	2	Y	-0-	11		
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	114	1	1334	2	Y	-0-	11		
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	128	1	1322	2	Y	-0-	11		
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-	11		
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	2	Y	-0-	11		
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	145	1	1651	2	Y	-0-	11		

BLOUNT, L.F.		WELL #: 2		RRCID -> 223182		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386						
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	585	2	Y	3	58	1	12
						3	9							
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-			12
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	59	1	614	2	Y	-0-			12
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	2	Y	-0-			12
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	50	1	557	2	Y	-0-			12
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	2	Y	-0-			12

REAVLEY		WELL #: 3		RRCID -> 223601		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234						
10	496 N	318	-0-	-178	-0-	23	1	295	2	Y	-0-			34
11	510 N	258	-0-	-252	-0-	20	1	238	2	Y	-0-			34
12	403 N	220	-0-	-183	-0-	19	1	201	2	Y	-0-			34
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	22	1	257	2	Y	-0-			34
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	16	1	179	2	Y	-0-			34
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			34

ISAAC		WELL #: 1		RRCID -> 224326		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512						
10	4092 X	3569	-0-	-523	-0-	259	1	3310	2	Y	-0-			11
11	3960 X	2686	-0-	-1274	-0-	212	1	2474	2	Y	-0-			11
12	4092 X	1773	-0-	-2319	-0-	156	1	1617	2	Y	-0-			11
01	3720 X	1953	-0-	-1767	-0-	154	1	1799	2	Y	-0-			11
02	3192 X	1668	-0-	-1524	-0-	138	1	1530	2	Y	-0-			11
03	3534 X	1837	-0-	-1697	-0-	148	1	1689	2	Y	-0-			11

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890						
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	242	1	3083	2	N	-0-			127
11	3060 X	2847	-0-	-213	-0-	224	1	2623	2	N	-0-			127
12	2759 X	2678	-0-	-81	-0-	236	1	2442	2	N	-0-			127
01	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	226	1	2629	2	N	-0-			127
02	2996 X	2475	-0-	-521	-0-	205	1	2270	2	N	-0-			127
03	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	233	1	2664	2	N	-0-			127

REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828						
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			32
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			32
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			32
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			32
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			32
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	Y	-0-			32

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
REAVLEY		WELL #:		4	RRCID ->	229327	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10900	- 11888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

FINCHER-SCHWARTZ		GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	267276	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	11696	PERF.10034	- 12129
10	0 W	954	-0-	954	46431	68 1	862 2	N	22	90 1			35
						24 9							
11	2300 N	858	-0-	-1442	44989	68 1	790 2	N	-0-				35
12	3100 N	837	-0-	-2263	42726	74 1	763 2	N	-0-				35
01	3100 N	895	-0-	-2205	40521	71 1	824 2	N	-0-				35
02	2800 N	694	-0-	-2106	38415	57 1	637 2	N	-0-				35
*03	3100 N	771	-0-	-2329	36086	62 1	709 2	N	-0-				35

BLACK FORK CREEK (RODESSA)				08526 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.				121085								
GILBERT, LOY		WELL #:		1-U	RRCID ->	138408	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10096	- 10153
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	188132	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10238	- 10929
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)				08526 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		WELL #:		1-L	RRCID ->	138409	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727	- 11440	
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8004 3	74 9	N	67	40 1			212
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8351 3	97 9	N	88	176 1			124
12	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7802 3	99 9	N	90				214
01	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	8985 3	116 9	N	105	194 1			125
02	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8751 3	116 9	N	105	165 1			65
03	8742 X	6038	-0-	-2704	-0-	5975 3	63 9	N	57				122

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	11315 X	10192	-0-	-1123	-0-	930	1	9124	2	Y	125		167
						138	9						
11	10830 X	9126	-0-	-1704	-0-	900	1	8162	2	Y	58		225
						64	9						
12	11191 X	9304	-0-	-1887	-0-	900	1	8401	2	Y	3	176 1	52
						3	9						
01	10850 X	8100	-0-	-2750	-0-	840	1	7166	2	Y	85	5 8	132
						94	9						
02	9380 X	4167	-0-	-5213	-0-	810	1	3337	2	Y	18		150
						20	9						
03	10199 X	2471	-0-	-7728	-0-	630	1	1841	2	Y	-0-		150

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465													
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382													
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	407	2	54	9	N	49	180 1	37
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	175	2	69	9	N	63		100
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		100
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	291	2	46	9	N	42		142
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	223	2	23	9	N	21		163
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	2	13	9	N	12		175

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON													
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562													
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BPX OPERATING COMPANY 085408													
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1542	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1222	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
03	992 N	595	-0-	-397	-0-	28	1	558	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124					
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	41	1	826	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	95	1	1796	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899 N	695	-0-	-204	-0-	34	1	661	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 085226		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087089		COMPL. DATE 03/24/1980			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105					
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	81	1	1534	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087530		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 089737		COMPL. DATE 08/23/1980			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	64 1	1261 3	Y	15	15	1	-0-	
11	1260 N	1024	-0-	-236	-0-	17 9	968 3	Y	7	7	1	-0-	
12	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	48 1	1063 3	Y	14	14	1	-0-	
01	1302 N	923	-0-	-379	-0-	8 9	865 3	Y	12	12	1	-0-	
*02	952 N	878	-0-	-74	-0-	50 1	821 3	Y	13	13	1	-0-	
03	1147 N	472	-0-	-675	-0-	15 9	445 3	Y	4	4	1	-0-	
						45 1							
						13 9							
						43 1							
						14 9							
						23 1							
						4 9							
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089994		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222				
10	527 N	336	-0-	-191	-0-	16 1	320 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	16 1	330 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	14 1	307 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	336 N	266	-0-	-70	-0-	13 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	14 1	286 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090396		COMPL. DATE 10/26/1980			TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774				
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	44 1	888 3	Y	7	7	1	-0-	
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	8 9	831 3	Y	4	4	1	-0-	
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	42 1	834 3	Y	7	7	1	-0-	
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	4 9	821 3	Y	8	8	1	-0-	
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	39 1	780 3	Y	8	8	1	-0-	
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	8 9	790 3	Y	5	5	1	-0-	
						41 1							
						9 9							
						40 1							
						6 9							
ROSBOROUGH GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 090844		COMPL. DATE 11/15/1980			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785				
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	86 1	1846 3	Y	32	32	1	-0-	
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	35 9	1094 3	Y	1	1	1	-0-	
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	55 1	2066 3	Y	32	32	1	-0-	
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1 9	1477 3	Y	35	35	1	-0-	
*02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	97 1	1513 3	Y	38	38	1	-0-	
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	35 9	1316 3	Y	22	22	1	-0-	
						78 1							
						39 9							
						80 1							
						42 9							
						67 1							
						24 9							
GEORGE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 090864		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 092389	COMPL. DATE 02/20/1981	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9869 - 10118					
10	2976 X	1885	-0-	-1091	-0-	90 1 21 9	1774 3	Y	19	19 1		-0-
11	2880 X	1965	-0-	-915	-0-	93 1 13 9	1859 3	Y	12	12 1		-0-
12	2976 X	1925	-0-	-1051	-0-	85 1 23 9	1817 3	Y	21	21 1		-0-
01	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	101 1 28 9	1931 3	Y	25	25 1		-0-
*02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	93 1 28 9	1757 3	Y	25	25 1		-0-
03	2046 X	2018	-0-	-28	-0-	97 1 19 9	1902 3	Y	17	17 1		-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092748	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10038 - 10266					
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	4 1 1 9	84 3	Y	1	1 1		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	221 3	Y	1	1 1		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	234 3	Y	2	2 1		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	103 3	Y	1	1 1		-0-
*02	196 N	8	-0-	-188	-0-	6 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53 1 6 9	1061 3	Y	5	5 1		-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093283	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 10395	PERF. 8914 - 9132					
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	25 1 9 9	499 3	Y	8	8 1		-0-
11	540 N	419	-0-	-121	-0-	19 1 6 9	394 3	Y	5	5 1		-0-
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	22 1 8 9	472 3	Y	7	7 1		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1 14 9	616 3	Y	13	13 1		-0-
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 1 20 9	804 3	Y	18	18 1		-0-
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40 1 6 9	779 3	Y	5	5 1		-0-

COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10027 - 10272					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	96	1	1912	3	Y	16	16	1	-0-
11	2010 N	1662	-0-	-348	-0-	18	9	1575	3	Y	7	7	1	-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	8	9	1917	3	Y	16	16	1	-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	104	1	1994	3	Y	19	19	1	-0-
*02	1568 N	1449	-0-	-119	-0-	21	9	1362	3	Y	14	14	1	-0-
03	2046 N	1442	-0-	-604	-0-	72	1	1363	3	Y	9	9	1	-0-
						15	9							
						69	1							
						10	9							

 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

10	589 N	344	-0-	-245	-0-	16	1	313	3	Y	14	14	1	-0-
11	570 N	363	-0-	-207	-0-	15	9	337	3	Y	8	8	1	-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	528	3	Y	22	22	1	-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	9	9	1039	3	Y	55	55	1	-0-
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	24	9	778	3	Y	45	45	1	-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	713	3	Y	27	27	1	-0-
						61	9							
						41	1							
						50	9							
						36	1							
						30	9							

 GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-

 CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	3	Y	10	10	1	-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	11	9	780	3	Y	4	4	1	-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	899	3	Y	8	8	1	-0-
01	1116 N	708	-0-	-408	-0-	4	9	665	3	Y	7	7	1	-0-
*02	784 N	666	-0-	-118	-0-	42	1	625	3	Y	7	7	1	-0-
03	961 N	816	-0-	-145	-0-	9	9	771	3	Y	5	5	1	-0-
						35	1							
						8	9							
						33	1							
						8	9							
						39	1							
						6	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DUDECK HEIRS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 10349			PERF. 9025 - 10216		
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	957	3	Y	19	19	1	-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	21	9	1026	3	Y	11	11	1	-0-
12	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	44	1	941	3	Y	19	19	1	-0-
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	21	9	940	3	Y	21	21	1	-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	Y	24	24	1	-0-
03	1023 N	556	-0-	-467	-0-	23	9	520	3	Y	9	9	1	-0-
						51	1							
						26	9							
						26	1							
						10	9							
WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 10228			PERF. 9858 - 10130		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 9860 - 10130		
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	990	3	Y	12	12	1	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	13	9	998	3	Y	7	7	1	-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	3	Y	13	13	1	-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	14	9	1056	3	Y	15	15	1	-0-
*02	980 N	905	-0-	-75	-0-	55	1	846	3	Y	13	13	1	-0-
03	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	17	9	948	3	Y	9	9	1	-0-
						45	1							
						14	9							
						48	1							
						10	9							
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100029		COMPL. DATE 01/02/1982			TOTAL DEPTH 10450			PERF. 10090 - 10235		
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	Y	-0-			-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	3	Y	-0-			-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	Y	-0-			-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	3	Y	-0-			-0-
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	3	Y	-0-			-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138530		COMPL. DATE 05/08/1991			TOTAL DEPTH 10268			PERF. 8735 - 10111		
10	1209 N	457	-0-	-752	-0-	20	1	433	3	Y	4	4	1	-0-
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	4	9	321	3	Y	2	2	1	-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	16	1	119	3	Y	1	1	1	-0-
01	465 N	26	-0-	-439	-0-	2	9	25	3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		//CONT.// 085408	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27 1 7 9	511 3	Y	6	6 1	-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27 1 4 9	544 3	Y	4	4 1	-0-
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	14 1 4 9	307 3	Y	4	4 1	-0-
01	558 N	257	-0-	-301	-0-	12 1 4 9	241 3	Y	4	4 1	-0-
*02	532 N	29	-0-	-503	-0-	1 1	28 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	7 1 2 9	137 3	Y	2	2 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	2-C	RRCID ->	138806	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9831 - 10123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #:	2	RRCID ->	138810	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9040 - 10261
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	134 1 20 9	2676 3	Y	18	18 1	-0-
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	112 1 15 9	2245 3	Y	14	14 1	-0-
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	74 1 18 9	1563 3	Y	16	16 1	-0-
01	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	71 1 18 9	1363 3	Y	16	16 1	-0-
*02	1456 N	1245	-0-	-211	-0-	62 1 17 9	1166 3	Y	15	15 1	-0-
03	1612 N	1210	-0-	-402	-0-	58 1 10 9	1142 3	Y	9	9 1	-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	138813	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8813 - 10225
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	51 1 12 9	981 3	Y	11	11 1	-0-
11	900 N	784	-0-	-116	-0-	37 1 6 9	741 3	Y	5	5 1	-0-
12	930 N	734	-0-	-196	-0-	32 1 9 9	693 3	Y	8	8 1	-0-
01	930 N	785	-0-	-145	-0-	39 1 10 9	736 3	Y	9	9 1	-0-
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	37 1 9 9	707 3	Y	8	8 1	-0-
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39 1 7 9	760 3	Y	6	6 1	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	138814	COMPL. DATE	06/22/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8891 - 10118
10	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	59 1	1173 3	Y	-0-		-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	61 1	1222 3	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	55 1	1172 3	Y	-0-		-0-
01	1240 N	486	-0-	-754	-0-	23 1	463 3	Y	-0-		-0-
*02	1204 N	24	-0-	-1180	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		-0-
03	1240 N	23	-0-	-1217	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT				WELL #: 3-L		RRCID -> 139288		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 139908		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070					
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	47	-0-	-418	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-				WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M.				WELL #: 2		RRCID -> 140121		COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189					
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	42	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	3	Y	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	868 N	708	-0-	-160	-0-	35	1	673	3	Y	-0-					-0-
*02	952 N	592	-0-	-360	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	837 N	629	-0-	-208	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 140296		COMPL. DATE 12/13/1991			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206					
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	-0-					-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	Y	-0-					-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 140337		COMPL. DATE 12/29/1991			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169					
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	-0-					-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 140344		COMPL. DATE 12/31/1991			TOTAL DEPTH 10345			PERF. 8793 - 10169
10	837 N	574	-0-	-263	-0-	27 1 6 9	541 3	Y	5	5 1		-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	27 1 3 9	533 3	Y	3	3 1		-0-
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	23 1 4 9	495 3	Y	4	4 1		-0-
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	23 1 4 9	437 3	Y	4	4 1		-0-
*02	532 N	398	-0-	-134	-0-	20 1 4 9	374 3	Y	4	4 1		-0-
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	20 1 3 9	388 3	Y	3	3 1		-0-
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140519		COMPL. DATE 01/05/1992			TOTAL DEPTH 10285			PERF. 8818 - 10182
10	1116 N	947	-0-	-169	-0-	45 1 1 9	901 3	Y	1	1 1		-0-
11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	47 1 1 9	931 3	Y	1	1 1		-0-
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	42 1 1 9	893 3	Y	1	1 1		-0-
01	961 N	874	-0-	-87	-0-	43 1 1 9	830 3	Y	1	1 1		-0-
*02	924 N	859	-0-	-65	-0-	43 1 2 9	814 3	Y	2	2 1		-0-
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	43 1 1 9	844 3	Y	1	1 1		-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140685		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 10280			PERF. 8740 - 10138
10	1333 N	809	-0-	-524	-0-	38 1 1 9	770 3	Y	1	1 1		-0-
11	1020 N	827	-0-	-193	-0-	39 1 1 9	787 3	Y	1	1 1		-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	889 3	Y	2	2 1		-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50 1 2 9	952 3	Y	2	2 1		-0-
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	846 3	Y	2	2 1		-0-
03	930 N	135	-0-	-795	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140688		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 8900 - 10224
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45 1 8 9	899 3	Y	7	7 1		-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40 1 4 9	814 3	Y	4	4 1		-0-
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	34 1 6 9	719 3	Y	5	5 1		-0-
01	806 N	639	-0-	-167	-0-	31 1 6 9	602 3	Y	5	5 1		-0-
*02	728 N	423	-0-	-305	-0-	21 1 2 9	400 3	Y	2	2 1		-0-
03	775 N	457	-0-	-318	-0-	22 1 2 9	433 3	Y	2	2 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	35	1	711	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	35	1	738	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	39	1	740	3	Y	-0-			-0-
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	Y	-0-			-0-
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

10	713 N	573	-0-	-140	-0-	27	1	540	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	780 N	562	-0-	-218	-0-	26	1	533	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	25	1	540	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	589 N	383	-0-	-206	-0-	18	1	362	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	74	1	1444	3	Y	-0-			-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	79	1	1575	3	Y	-0-			-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1592	3	Y	-0-			-0-
01	1364 N	989	-0-	-375	-0-	49	1	940	3	Y	-0-			-0-
*02	1232 N	432	-0-	-800	-0-	22	1	410	3	Y	-0-			-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

10	1953 N	997	-0-	-956	-0-	51	1	931	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1632	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1659	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
03	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	94	1	1857	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

10		961 N	701	-0-	-260	-0-	33	1	664	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	792	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

10		1891 N	1567	-0-	-324	-0-	75	1	1488	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1509	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1515	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03		1581 N	1529	-0-	-52	-0-	74	1	1452	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
		//CONT.// 085408														
		WELL #:	2		RRCID ->	141721		COMPL. DATE	06/25/1992		TOTAL DEPTH	10277		PERF.	9900 - 10160	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	3	Y	-0-			-0-	
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	3	Y	-0-			-0-	
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-			-0-	
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	3	Y	-0-			-0-	
*02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	3	Y	-0-			-0-	
*03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	3	Y	-0-			-0-	

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:	4		RRCID ->	141816		COMPL. DATE	06/20/1992		TOTAL DEPTH	10260		PERF.	9850 - 10108	
10		372 N	171	-0-	-201	-0-	9	1	162	3	Y	-0-			-0-	
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	3	Y	-0-			-0-	
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	3	Y	-0-			-0-	
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	Y	-0-			-0-	
*02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	Y	-0-			-0-	
*03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	-0-			-0-	

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:	3		RRCID ->	141818		COMPL. DATE	07/01/1992		TOTAL DEPTH	10286		PERF.	8784 - 10168	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	3		RRCID ->	142050		COMPL. DATE	07/21/1992		TOTAL DEPTH	10260		PERF.	9846 - 10140	
10		961 N	900	-0-	-61	-0-	43	1	857	3	Y	-0-			-0-	
11		930 N	913	-0-	-17	-0-	44	1	869	3	Y	-0-			-0-	
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	3	Y	-0-			-0-	
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	3	Y	-0-			-0-	
*02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	Y	-0-			-0-	
*03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	Y	-0-			-0-	

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	4		RRCID ->	142100		COMPL. DATE	08/06/1992		TOTAL DEPTH	10206		PERF.	8672 - 10029	
10		713 N	710	-0-	-3	-0-	34	1	668	3	Y	7	7	1	-0-	
							8	9								
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	700	3	Y	5	5	1	-0-	
							6	9								
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	3	Y	12	12	1	-0-	
							13	9								
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	15	15	1	-0-	
							17	9								
*02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	Y	16	16	1	-0-	
							18	9								
*03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	3	Y	10	10	1	-0-	
							11	9								

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:	3		RRCID ->	142108		COMPL. DATE	07/31/1992		TOTAL DEPTH	10310		PERF.	9908 - 10202	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DUDECK HEIRS GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		//CONT.// 085408									
		WELL #:	2	RRCID ->	142159	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9987 - 10289
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	91 1 29 9	1786 3	Y	26	26 1	-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	83 1 15 9	1661 3	Y	14	14 1	-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142210	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9779 - 10028
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	142211	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8700 - 10064
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	8 1 1 9	154 3	Y	1	1 1	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	148 3	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	6 1 1 9	120 3	Y	1	1 1	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	154 3	Y	2	2 1	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	134 3	Y	2	2 1	-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	149 3	Y	1	1 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	142301	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8740 - 10084
10	1550 N	977	-0-	-573	-0-	46 1 6 9	925 3	Y	5	5 1	-0-
11	1020 N	944	-0-	-76	-0-	45 1 3 9	896 3	Y	3	3 1	-0-
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	39 1 6 9	826 3	Y	5	5 1	-0-
01	992 N	879	-0-	-113	-0-	44 1 7 9	828 3	Y	6	6 1	-0-
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45 1 7 9	846 3	Y	6	6 1	-0-
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43 1 4 9	845 3	Y	4	4 1	-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	142339	COMPL. DATE	09/02/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9804 - 10064
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 10275			PERF. 8800 - 9048				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142397		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 10210			PERF. 9820 - 10083				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8642 - 10026				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 10420			PERF. 8902 - 10254				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142861		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 10415			PERF.10042 - 10154				
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	18	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143627		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 10254			PERF. 9896 - 10114				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 10398			PERF. 9996 - 10063				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DORSETT, W.N. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118			
10	1581 N	567	-0-	-1014	-0-	28 1	539 3	Y	-0-			-0-
11	1530 N	636	-0-	-894	-0-	31 1	605 3	Y	-0-			-0-
12	1581 N	691	-0-	-890	-0-	31 1	660 3	Y	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36 1	690 3	Y	-0-			-0-
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47 1	922 3	Y	-0-			-0-
03	682 N	244	-0-	-438	-0-	12 1	232 3	Y	-0-			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144318		COMPL. DATE 01/25/1993			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256			
10	1178 N	936	-0-	-242	-0-	45 1	888 3	Y	3	3 1		-0-
11	990 N	769	-0-	-221	-0-	37 1	730 3	Y	2	2 1		-0-
12	1054 N	738	-0-	-316	-0-	33 1	702 3	Y	3	3 1		-0-
01	930 N	76	-0-	-854	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
*02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-			-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41 1	831 3	Y	3	3 1		-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144596		COMPL. DATE 05/08/2016			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122			
10	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	138 1	2678 3	Y	14	14 1		-0-
11	2910 X	2248	-0-	-662	-0-	107 1	2134 3	Y	6	6 1		-0-
12	3007 X	2307	-0-	-700	-0-	103 1	2191 3	Y	12	12 1		-0-
01	3007 X	2348	-0-	-659	-0-	116 1	2217 3	Y	14	14 1		-0-
*02	2716 X	2471	-0-	-245	-0-	123 1	2330 3	Y	16	16 1		-0-
03	2821 X	2284	-0-	-537	-0-	110 1	2164 3	Y	9	9 1		-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152669		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153341		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RESCH GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154199	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 10243		PERF. 9792 - 10091						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162689	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8754 - 10101						
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167007	COMPL. DATE 01/04/1998	TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8792 - 10140						
10	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	65	1	1288	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	67	1	1326	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	63	1	1343	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	63	1	1204	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*02	1316 N	1267	-0-	-49	-0-	63	1	1193	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	62	1	1216	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167202	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8870 - 10216						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
RESCH, KATHLEEN M.			WELL #: 8		RRCID -> 204310			COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2945 X	2568	-0-	-377	-0-	122 1	2428 3	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
11		2820 X	1698	-0-	-1122	-0-	79 1	1611 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
12		2914 X	1681	-0-	-1233	-0-	75 1	1594 3	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
01		2573 X	1154	-0-	-1419	-0-	57 1	1087 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
*02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	121 1	2313 3	Y	19	19 1		-0-
							21 9						
*03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	129 1	2553 3	Y	14	14 1		-0-
							15 9						

YOUNG, DELCIA M. -B-			WELL #: 2		RRCID -> 205769			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 208044			COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 209229			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 211142			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147		
10		3100 N	1757	-0-	-1343	303	84 1	1660 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
11		1993 X	1690	-0-	-303	-0-	80 1	1602 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
12		1674 X	1655	-0-	-19	-0-	74 1	1568 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
01		1674 X	1617	-0-	-57	-0-	80 1	1523 3	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
*02		1512 X	1456	-0-	-56	-0-	73 1	1369 3	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
03		1674 X	1380	-0-	-294	-0-	66 1	1305 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID -> 211143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8728	- 10100							
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	227	3	Y	13	13	1			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	509	3	Y	19	19	1			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	27 40	1 9	591	3	Y	36	36	1			-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	10 14	1 9	177	3	Y	13	13	1			-0-
*02	532 N	275	-0-	-257	-0-	13 19	1 9	243	3	Y	17	17	1			-0-
03	651 N	416	-0-	-235	-0-	19 17	1 9	380	3	Y	15	15	1			-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8856	- 10152								
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	94	3	Y	2	2	1			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	102	3	Y	1	1	1			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	88	3	Y	2	2	1			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	105	3	Y	2	2	1			-0-
*02	112 N	103	-0-	-9	-0-	5 2	1 9	96	3	Y	2	2	1			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	1 9	75	3	Y	1	1	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 212403	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 9941	- 10120								
10	T. A.	973	-0-	973	4017	47 8	1 9	918	3	Y	7	7	1			-0-
11	4684 X	667	-0-	-4017	-0-	32 3	1 9	632	3	Y	3	3	1			-0-
12	644 X	644	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	609	3	Y	5	5	1			-0-
01	961 N	659	-0-	-302	-0-	32 7	1 9	620	3	Y	6	6	1			-0-
*02	616 N	556	-0-	-60	-0-	28 6	1 9	522	3	Y	5	5	1			-0-
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	28 4	1 9	559	3	Y	4	4	1			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213520	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 8784	- 10109								
10	961 N	711	-0-	-250	-0-	33 11	1 9	667	3	Y	10	10	1			-0-
11	1230 N	796	-0-	-434	-0-	38 7	1 9	751	3	Y	6	6	1			-0-
12	1147 N	789	-0-	-358	-0-	35 14	1 9	740	3	Y	13	13	1			-0-
01	713 N	163	-0-	-550	-0-	7 15	1 9	141	3	Y	14	14	1			-0-
*02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	15	15	1			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	10	10	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1896	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	100	1	1918	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*02	1876 N	1856	-0-	-20	-0-	93	1	1750	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131														
10	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	50	1	992	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1050 N	898	-0-	-152	-0-	43	1	852	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	1333 N	845	-0-	-488	-0-	38	1	801	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	1054 N	845	-0-	-209	-0-	42	1	796	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*02	840 N	694	-0-	-146	-0-	35	1	653	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	837 N	408	-0-	-429	-0-	19	1	387	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026														
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	Y	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	3	Y	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	Y	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	3	Y	-0-			-0-
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	-0-			-0-
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028														
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 5		RRCID -> 217116		COMPL. DATE 10/24/2005				TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	3	Y	5	5 1	-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	107	1	2151	3	Y	3	3 1	-0-
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	3	Y	6	6 1	-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	112	1	2141	3	Y	6	6 1	-0-
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	86	1	1627	3	Y	5	5 1	-0-
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	3	Y	4	4 1	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217744		COMPL. DATE 12/05/2005				TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214			
10	3100 N	4808	-0-	1708	7677	245	1	4520	3	Y	39	39 1	-0-
11	3000 N	1763	-0-	-1237	6440	82	1	1670	3	Y	10	10 1	-0-
12	8697 X	2257	-0-	-6440	-0-	100	1	2136	3	Y	19	19 1	-0-
01	2201 X	1989	-0-	-212	-0-	98	1	1871	3	Y	18	18 1	-0-
*02	1988 X	1815	-0-	-173	-0-	90	1	1705	3	Y	18	18 1	-0-
03	2201 X	1906	-0-	-295	-0-	91	1	1801	3	Y	13	13 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 218523		COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220762		COMPL. DATE 02/26/2006				TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046			
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	74	74 1	-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	604	3	Y	63	63 1	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	93	93 1	-0-
01	341 N	159	-0-	-182	-0-	24	1	126	3	Y	24	24 1	-0-
*02	308 N	79	-0-	-229	-0-	102	1	63	3	Y	12	12 1	-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	7	1	255	3	Y	18	18 1	-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221200		COMPL. DATE 01/17/2006				TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
		//CONT.// 085408														
		WELL #:	6	RRCID ->	221208	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8882 - 10188					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	974	-0-	-545	-0-	51	1	915	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2329	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2063	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
*02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	94	1	1768	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	96	1	1913	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
BATH GAS UNIT A																
						WELL #:	4	RRCID ->	221548	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	8934 - 10158	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BATH GAS UNIT A																
						WELL #:	5	RRCID ->	221787	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8890 - 10222	
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
11	2070 N	1570	-0-	-500	-0-	75	1	1489	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	96	1	2039	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1900	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
*02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
03	2170 N	746	-0-	-1424	-0-	36	1	704	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
BATH GAS UNIT "B"																
						WELL #:	8	RRCID ->	221856	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	8792 - 10178	
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	86	1	1669	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
12	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	45	1	951	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	74	1	1395	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
*02	1316 N	1209	-0-	-107	-0-	60	1	1130	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
BREWSTER GAS UNIT																
						WELL #:	7	RRCID ->	221970	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8876 - 10181	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222203		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222208		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 222299		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 223141		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274					
10	2232 X	1959	-0-	-273	-0-	92 1	1844 3	Y	21	21	1		-0-
11	2160 X	1984	-0-	-176	-0-	23 9	1877 3	Y	12	12	1		-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	94 1	1907 3	Y	23	23	1		-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	13 9	1844 3	Y	25	25	1		-0-
*02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	89 1	1703 3	Y	25	25	1		-0-
03	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	25 9	1783 3	Y	17	17	1		-0-
						96 1							
						28 9							
						90 1							
						28 9							
						91 1							
						19 9							
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 223148		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8	1	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BREWSTER GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 7		RRCID -> 223619		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	7	-0-
						8	9				7	1
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	4	-0-
						4	9				4	1
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	Y	11	-0-
						12	9				11	1
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	Y	10	-0-
						11	9				10	1
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	6	-0-
						7	9				6	1

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224377		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224381		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077			
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	3	Y	-0-	-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	-0-	-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1035	3	Y	-0-	-0-
01	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	54	1	1035	3	Y	-0-	-0-
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	3	Y	-0-	-0-
03	1085 N	439	-0-	-646	-0-	21	1	418	3	Y	-0-	-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 225290		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 225314		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144			
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	3	Y	10	-0-
						11	9				10	1
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	3	Y	5	-0-
						6	9				5	1
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2432	3	Y	15	-0-
						17	9				15	1
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	116	1	2220	3	Y	15	-0-
						17	9				15	1
*02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	3	Y	14	-0-
						15	9				14	1
03	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	115	1	2270	3	Y	11	-0-
						12	9				11	1

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY MOSLEY, THELMA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		//CONT.// 085408	WELL #:	4	RRCID ->	226578	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8790 - 10145	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	13 1	251 3	Y		2	2 1		-0-
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	4 1	84 3	Y		-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	17 1	364 3	Y		2	2 1		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	423 3	Y		3	3 1		-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	427 3	Y		3	3 1		-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1	440 3	Y		2	2 1		-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	226581	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8719 - 10090		
10	3007 N	2417	-0-	-590	-0-	121 1	2263 3	Y		30	30 1		-0-
11	1950 N	1409	-0-	-541	-0-	67 1	1332 3	Y		9	9 1		-0-
12	2015 X	1523	-0-	-492	-0-	67 1	1436 3	Y		18	18 1		-0-
01	2015 X	1466	-0-	-549	-0-	72 1	1372 3	Y		20	20 1		-0-
*02	1820 X	1277	-0-	-543	-0-	63 1	1193 3	Y		19	19 1		-0-
03	2015 X	1550	-0-	-465	-0-	74 1	1459 3	Y		15	15 1		-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	227895	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8764 - 10134		
10	3720 X	2712	-0-	-1008	-0-	130 1	2569 3	Y		12	12 1		-0-
11	3570 X	2822	-0-	-748	-0-	135 1	2679 3	Y		7	7 1		-0-
12	3689 X	3082	-0-	-607	-0-	137 1	2930 3	Y		14	14 1		-0-
01	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	153 1	2919 3	Y		16	16 1		-0-
*02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	141 1	2669 3	Y		16	16 1		-0-
03	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	144 1	2844 3	Y		11	11 1		-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	227896	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8925 - 10088		
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	8 1	163 3	Y		3	3 1		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	7 1	147 3	Y		1	1 1		-0-
12	403 N	138	-0-	-265	-0-	6 1	130 3	Y		2	2 1		-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	7 1	133 3	Y		2	2 1		-0-
*02	140 N	124	-0-	-16	-0-	6 1	116 3	Y		2	2 1		-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	86 3	Y		1	1 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
		//CONT.//	085408									
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	229542	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9824 - 10072	
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	63 1 12 9	1241 3	Y	11	11 1		-0-
11	1410 N	1288	-0-	-122	-0-	61 1 7 9	1220 3	Y	6	6 1		-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	57 1 11 9	1219 3	Y	10	10 1		-0-
01	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	64 1 14 9	1218 3	Y	13	13 1		-0-
*02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-	57 1 13 9	1081 3	Y	12	12 1		-0-
03	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	58 1 9 9	1139 3	Y	8	8 1		-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	230091	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8778 - 10124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	230270	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	9990 - 10175	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	230463	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9844 - 10082	
10	2542 X	2500	-0-	-42	-0-	117 1 22 9	2361 3	Y	20	20 1		-0-
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	131 1 14 9	2608 3	Y	13	13 1		-0-
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130 1 28 9	2772 3	Y	25	25 1		-0-
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	142 1 30 9	2707 3	Y	27	27 1		-0-
*02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	130 1 30 9	2451 3	Y	27	27 1		-0-
03	2852 N	2745	-0-	-107	-0-	132 1 20 9	2593 3	Y	18	18 1		-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	230595	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8748 - 10116	
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	49 1 10 9	964 3	Y	9	9 1		-0-
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	35 1 4 9	722 3	Y	4	4 1		-0-
12	1085 N	611	-0-	-474	-0-	27 1 4 9	580 3	Y	4	4 1		-0-
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	38 1 8 9	715 3	Y	7	7 1		-0-
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54 1 13 9	1018 3	Y	12	12 1		-0-
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	54 1 9 9	1061 3	Y	8	8 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 5		RRCID -> 232621		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2697 X	2081	-0-	-616	-0-	98 1	1959	3	Y	22	22	1	-0-	
11	2610 X	1953	-0-	-657	-0-	24 9	91 1	1849	3	Y	12	12	1	-0-
12	2697 X	1840	-0-	-857	-0-	13 9	82 1	1736	3	Y	20	20	1	-0-
01	2387 X	1839	-0-	-548	-0-	22 9	90 1	1725	3	Y	22	22	1	-0-
*02	1876 X	1631	-0-	-245	-0-	24 9	81 1	1526	3	Y	22	22	1	-0-
03	2077 X	1772	-0-	-305	-0-	85 1	24 9	1670	3	Y	15	15	1	-0-
						17 9								
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232792		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228					
10	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	70 1	1398	3	Y	11	11	1	-0-	
11	2010 X	1351	-0-	-659	-0-	12 9	63 1	1281	3	Y	6	6	1	-0-
12	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	7 9	71 1	1502	3	Y	13	13	1	-0-
01	2077 X	1531	-0-	-546	-0-	14 9	75 1	1441	3	Y	14	14	1	-0-
*02	1512 X	1365	-0-	-147	-0-	15 9	68 1	1282	3	Y	14	14	1	-0-
03	1581 X	1300	-0-	-281	-0-	68 1	15 9	1229	3	Y	8	8	1	-0-
						62 1								
						9 9								
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233705		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950					
10	2852 X	2448	-0-	-404	-0-	117 1	2309	3	Y	20	20	1	-0-	
11	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	22 9	116 1	2300	3	Y	12	12	1	-0-
12	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	13 9	111 1	2368	3	Y	22	22	1	-0-
01	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	24 9	122 1	2341	3	Y	24	24	1	-0-
*02	2324 X	1772	-0-	-552	-0-	26 9	89 1	1662	3	Y	19	19	1	-0-
03	2511 X	1658	-0-	-853	-0-	21 9	79 1	1567	3	Y	11	11	1	-0-
						79 1								
						12 9								
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233710		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916					
10	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	76 1	1532	3	Y	17	17	1	-0-	
11	2160 N	1670	-0-	-490	-0-	19 9	79 1	1580	3	Y	10	10	1	-0-
12	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	11 9	75 1	1607	3	Y	19	19	1	-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	21 9	83 1	1587	3	Y	21	21	1	-0-
*02	1568 N	1547	-0-	-21	-0-	23 9	77 1	1447	3	Y	21	21	1	-0-
03	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	23 9	79 1	1553	3	Y	14	14	1	-0-
						79 1								
						15 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233858		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254			
10	2697 X	1186	-0-	-1511	-0-	56 1 18 9	1112 3	Y	16	16 1		-0-
11	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	68 1 11 9	1356 3	Y	10	10 1		-0-
12	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	73 1 25 9	1530 3	Y	23	23 1		-0-
01	1364 X	1261	-0-	-103	-0-	61 1 22 9	1178 3	Y	20	20 1		-0-
*02	1344 N	1114	-0-	-230	-0-	55 1 21 9	1038 3	Y	19	19 1		-0-
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	84 1 22 9	1647 3	Y	20	20 1		-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234149		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092			
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	87 1 17 9	1698 3	Y	15	15 1		-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	83 1 9 9	1636 3	Y	8	8 1		-0-
12	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	76 1 17 9	1620 3	Y	15	15 1		-0-
01	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	87 1 19 9	1660 3	Y	17	17 1		-0-
*02	1624 N	1514	-0-	-110	-0-	75 1 19 9	1420 3	Y	17	17 1		-0-
03	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	80 1 13 9	1587 3	Y	12	12 1		-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234518		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261			
10	2635 N	2129	-0-	-506	-0-	95 1 17 9	2017 3	Y	15	15 1		-0-
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	106 1 10 9	2127 3	Y	9	9 1		-0-
12	1736 N	1107	-0-	-629	-0-	49 1 10 9	1048 3	Y	9	9 1		-0-
01	2139 N	1425	-0-	-714	-0-	71 1 14 9	1340 3	Y	13	13 1		-0-
*02	2100 N	635	-0-	-1465	-0-	32 1 7 9	596 3	Y	6	6 1		-0-
03	1116 N	629	-0-	-487	-0-	30 1 4 9	595 3	Y	4	4 1		-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234523		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232			
10	3379 X	2441	-0-	-938	-0-	117 1 26 9	2298 3	Y	24	24 1		-0-
11	3270 X	1401	-0-	-1869	-0-	66 1 9 9	1326 3	Y	8	8 1		-0-
12	3317 X	1498	-0-	-1819	-0-	66 1 17 9	1415 3	Y	15	15 1		-0-
01	3317 X	1808	-0-	-1509	-0-	89 1 23 9	1696 3	Y	21	21 1		-0-
*02	2996 X	1398	-0-	-1598	-0-	69 1 20 9	1309 3	Y	18	18 1		-0-
*03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	163 1 31 9	3216 3	Y	28	28 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	66 1	1339 3	N	8	8 1		-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	9 9	1430 3	N	5	5 1		-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	72 1	1435 3	N	9	9 1		-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	6 9	1426 3	N	10	10 1		-0-
*02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	67 1	1336 3	N	10	10 1		-0-
03	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	10 9	1299 3	N	6	6 1		-0-
						74 1						
						11 9						
						70 1						
						11 9						
						65 1						
						7 9						

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

10	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	446 1	8844 3	Y	27	27 1		-0-
11	8910 X	8580	-0-	-330	-0-	30 9	8163 3	Y	15	15 1		-0-
12	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	400 1	11121 3	Y	34	34 1		-0-
01	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	17 9	8770 3	Y	32	32 1		-0-
*02	8316 X	7295	-0-	-1021	-0-	521 1	6900 3	Y	27	27 1		-0-
*03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	37 9	9546 3	Y	22	22 1		-0-
						459 1						
						35 9						
						365 1						
						30 9						
						485 1						
						24 9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

10	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	298 1	5914 3	Y	129	129 1		-0-
11	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	142 9	6184 3	Y	78	78 1		-0-
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	311 1	6318 3	Y	145	145 1		-0-
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	86 9	5846 3	Y	148	148 1		-0-
*02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	296 1	4870 3	Y	137	137 1		-0-
*03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	160 9	5422 3	Y	97	97 1		-0-
						304 1						
						163 9						
						257 1						
						151 9						
						275 1						
						107 9						

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	239 1	4804 3	Y	6	6 1		-0-
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	7 9	4726 3	Y	4	4 1		-0-
12	6820 X	4854	-0-	-1966	-0-	237 1	4630 3	Y	6	6 1		-0-
01	6820 X	4731	-0-	-2089	-0-	4 9	4488 3	Y	7	7 1		-0-
*02	6160 X	4290	-0-	-1870	-0-	217 1	4067 3	Y	7	7 1		-0-
03	5146 X	4400	-0-	-746	-0-	7 9	4182 3	Y	5	5 1		-0-
						235 1						
						8 9						
						215 1						
						8 9						
						212 1						
						6 9						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DORSETT, W.N. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251891	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 10372 - 11962									
10		4061 X	2883 -0-	-1178	-0-	144	1	2733	3	Y	5	5	1			-0-
11		3847 X	3847 -0-	-0-	-0-	182	1	3661	3	Y	4	4	1			-0-
12		4185 X	3362 -0-	-823	-0-	151	1	3203	3	Y	7	7	1			-0-
01		4185 X	3275 -0-	-910	-0-	161	1	3106	3	Y	7	7	1			-0-
*02		3780 X	2322 -0-	-1458	-0-	118	1	2198	3	Y	5	5	1			-0-
03		3968 X	2335 -0-	-1633	-0-	112	1	2220	3	Y	3	3	1			-0-
BRAMMER ENGINEERING, INC. BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219851	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9804 - 10087									
10		1984 X	1772 -0-	-212	-0-	297	1	1431	2	N	40					132
11		2010 X	1695 -0-	-315	-0-	289	1	1406	2	N	-0-					132
12		2077 X	2017 -0-	-60	-0-	321	1	1687	2	N	8					140
01		2077 X	1820 -0-	-257	-0-	299	1	1512	2	N	8					148
02		1841 X	1841 -0-	-0-	-0-	317	1	1524	2	N	-0-					148
03		2015 X	1786 -0-	-229	-0-	313	1	1473	2	N	-0-					148
LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221070	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9862 - 10124									
10		1457 N	1371 -0-	-86	-0-	297	1	1074	2	N	-0-					53
11		1380 N	1286 -0-	-94	-0-	237	1	1049	2	N	-0-					53
12		1364 N	1330 -0-	-34	-0-	237	1	1093	2	N	-0-					53
01		1386 N	1386 -0-	-0-	-0-	245	1	1141	2	N	-0-					53
02		1302 N	1302 -0-	-0-	-0-	213	1	1089	2	N	-0-					53
*03		1412 N	1412 -0-	-0-	-0-	229	1	1183	2	N	-0-					53
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232174	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8772 - 10120									
10		1705 X	1478 -0-	-227	-0-	254	1	1224	2	N	-0-					45
11		1560 X	1409 -0-	-151	-0-	240	1	1169	2	N	-0-					45
12		1612 X	1439 -0-	-173	-0-	230	1	1209	2	N	-0-					45
01		1612 X	1512 -0-	-100	-0-	230	1	1282	2	N	-0-					45
02		1316 N	1284 -0-	-32	-0-	221	1	1063	2	N	-0-					45
*03		1472 N	1472 -0-	-0-	-0-	258	1	1214	2	N	-0-					45
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235146	COMPL. DATE 02/02/2008	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 8708 - 10095									
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 242520	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8810 - 10098									
10		576 N	576 -0-	-0-	-0-	99	1	477	2	N	-0-					200
11		536 N	536 -0-	-0-	-0-	91	1	445	2	N	-0-					200
12		558 N	429 -0-	-129	-0-	69	1	360	2	N	-0-					200
01		604 N	604 -0-	-0-	-0-	100	1	504	2	N	-0-					200
02		504 N	246 -0-	-258	-0-	42	1	204	2	N	-0-					200
03		434 N	297 -0-	-137	-0-	52	1	245	2	N	-0-					200

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595												
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1674 N	1482	-0-	-192	-0-	268 1	1214 2		N	-0-	40
11		1560 N	1453	-0-	-107	-0-	268 1	1185 2		N	-0-	40
12		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	268 1	1234 2		N	-0-	40
01		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	251 1	1170 2		N	60	100
							66 9					
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	243 1	1236 2		N	72	172
							79 9					
*03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	260 1	1663 2		N	-0-	172

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126												
10		310 N	27	-0-	-283	-0-	27 2			N	-0-	92
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1998 2	3 9		N	3	95
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2			N	-0-	95
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	837 2	14 9		N	13	108
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-	108
*03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-	108

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068												
10		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2			N	-0-	25
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-	25
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-	25
01		558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2			N	-0-	25
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-	25
03		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2			N	-0-	25

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117												
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	819 2	3 9		N	3	110
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 2	1 9		N	1	17
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-	17
01		837 N	712	-0-	-125	-0-	712 2			N	-0-	17
02		812 N	603	-0-	-209	-0-	596 2	7 9		N	6	23
03		713 N	680	-0-	-33	-0-	680 2			N	-0-	23

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WOODS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-			27
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	150 2		N	-0-			27
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2		N	-0-			27
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			27
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			27
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-			27

WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030				
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-			93
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363 2	6 9	N	5	80 1		18
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			18
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230 2	6 9	N	5			23
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	381 2	8 9	N	7			30
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			30

WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074				
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			110
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			110
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1446 2	44 9	N	40			150
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1717 2	3 9	N	3			153
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			153
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1322 2		N	-0-	63 1		90

WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141				
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			82
11	360 N	190	-0-	-170	-0-	190 2		N	-0-			82
12	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2		N	-0-			82
01	341 N	176	-0-	-165	-0-	176 2		N	-0-			82
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	146 2	58 9	N	53			135
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549 2	4 9	N	4	117 1		22

WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893				
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			18
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1493 2	44 9	N	40			58
12	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	1635 2	8 9	N	7			65
01	2108 N	1208	-0-	-900	-0-	1208 2		N	-0-			65
02	1428 N	1255	-0-	-173	-0-	1255 2		N	-0-			65
*03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-			65

WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041				
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2		N	-0-			38
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			38
12	558 N	346	-0-	-212	-0-	344 2	2 9	N	2			40
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-			40
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335 2		N	-0-			40
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			40

WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144				
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			70
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-			70
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-			70
01	465 N	357	-0-	-108	-0-	357 2		N	-0-			70
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312 2		N	-0-			70
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			70

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1235 2	N	-0-		58
11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1121 2	N	-0-		58
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-		58
01	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205 2	N	-0-		58
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		58
03	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	1042 2	41 9 N	37		95

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082			
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719 2	2 9 N	2		90
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	660 2	N	-0-		90
12	744	N	382	-0-	-362	-0-	376 2	6 9 N	5		95
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654 2	N	-0-		95
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	546 2	N	-0-		95
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613 2	2 9 N	2		97

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057			
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969 2	N	-0-		90
11	1950	N	1639	-0-	-311	-0-	1582 2	57 9 N	52		142
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877 2	6 9 N	5		147
01	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593 2	N	-0-		147
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		147
03	1891	N	1365	-0-	-526	-0-	1365 2	N	-0-		147

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086			
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		35
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92 2	N	-0-		35
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314 2	8 9 N	7		42
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-		42
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250 2	3 9 N	3		45
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372 2	8 9 N	7		52

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058			
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-		43
11	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	1615 2	N	-0-		43
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-		43
01	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953 2	N	-0-		43
02	1512	N	874	-0-	-638	-0-	874 2	N	-0-		43
03	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	1887 2	N	-0-		43

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096			
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2662 2	11 9 N	10		248
11	2340	X	2165	-0-	-175	-0-	2154 2	11 9 N	10	185 1	73
12	2418	X	2016	-0-	-402	-0-	2016 2	N	-0-		73
01	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	2186 2	15 9 N	14		87
02	2016	N	1903	-0-	-113	-0-	1885 2	18 9 N	16		103
03	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	1556 2	10 9 N	9		112

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086			
10	7967	X	7310	-0-	-657	-0-	7276 2	34 9 N	31		188
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8717 2	48 9 N	44		232
12	8091	X	8032	-0-	-59	-0-	7977 2	55 9 N	50	172 1	110
01	8091	X	7309	-0-	-782	-0-	7257 2	52 9 N	47		157
02	8176	X	6750	-0-	-1426	-0-	6703 2	47 9 N	43		200
03	9052	X	7468	-0-	-1584	-0-	7414 2	54 9 N	49	172 1	77

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CRATON OPERATING LLC				186717									
CLARK, WINSTON ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	109591	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	Y	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	Y	-0-			-0-
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	Y	-0-			-0-

WINSTON CLARK GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	264493	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	10700 - 14360
10		6727 X	5066	-0-	-1661	-0-	226 1	4805 2	Y	32		172
11		6270 X	6110	-0-	-160	-0-	299 1	5810 2	Y	1	1 8	172
12		6572 X	5762	-0-	-810	-0-	284 1	5399 2	Y	72	181 1	63
01		6076 X	4526	-0-	-1550	-0-	181 1	4345 2	Y	-0-		63
02		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	274 1	6232 2	Y	5	5 8	63
03		6324 X	6087	-0-	-237	-0-	289 1	5768 2	Y	27		90

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	215269	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8910 - 10094
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		WELL #:		252992	RRCID ->	215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8684 - 9942
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		357165	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9796 - 10084
10		2387 N	1579	-0-	-808	-0-	1579 3		N	-0-		106
11		2310 N	1943	-0-	-367	-0-	1943 3		N	-0-		106
12		2356 N	1475	-0-	-881	-0-	1466 3	9 9	N	8		114
01		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3		N	-0-		114
02		1820 N	1708	-0-	-112	-0-	1686 3	22 9	N	20		134
*03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1770 3	3 9	N	3	81 1	56

HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9798 - 10082
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		42

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
BRUCE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1845	3	31	9	N	84
11	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	84
12	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1843	3	41	9	N	120
01	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1866	3	1	9	N	120
02	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			N	120
03	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	1542	3	1	9	N	24

KEM ENERGY, INC.		455126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 140124		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143401		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1860 N	866	-0-	-994	-0-	862	2	4	9	Y	81
11	1710 N	903	-0-	-807	-0-	891	2	12	9	Y	92
12	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	1080	2	2	9	Y	94
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	70
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	2	6	9	Y	75
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	80

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 169077		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 213528		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	942	2	12	9	Y	60
11	930 N	902	-0-	-28	-0-	893	2	9	9	Y	68
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2481	2	9	9	Y	76
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	2	9	9	Y	49
02	2800 N	2876	-0-	76	76	2863	2	13	9	Y	61
*03	3100 N	3682	-0-	582	658	3671	2	11	9	Y	71

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 213530		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	930 N	840	-0-	-90	-0-	823	2	17	9	Y	90
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	2	18	9	Y	106
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	108
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	72
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	Y	78
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	2	7	9	Y	83

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126									
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	265773	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	9850 - 10093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3100 N	3084	-0-	-16	674	3073 2	11 9	N	10			70
11		3000 N	2516	-0-	-484	190	2514 2	2 9	N	2			72
12		3701 X	3511	-0-	-190	-0-	3503 2	8 9	N	7			79
01		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3411 2	7 9	N	6	55 1	3 8	27
02		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3002 2	11 9	N	10			37
*03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3563 2	8 9	N	7			44

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
TERRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218576	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8866 - 10196	
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			124
11		3000 N	3351	-0-	351	351	3307 2	44 9	N	40			164
12		3100 N	3216	-0-	116	467	3207 2	9 9	N	8			172
01		2245 N	1778	-0-	-467	-0-	1775 2	3 9	N	3			175
02		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1473 2	3 9	N	3			178
*03		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1423 2	8 9	N	7			185

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	095670	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9979 - 10223	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

FINKLEA		WELL #:		1	RRCID ->	105311	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	8989 - 10348	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	107289	COMPL. DATE	08/25/1983	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10042 - 10285	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	76 1	297 2	N	3	3 8		20
							3 9						
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	68 1	246 2	N	-0-			20
12		372 N	228	-0-	-144	-0-	54 1	174 2	N	-0-			20
01		372 N	234	-0-	-138	-0-	50 1	184 2	N	-0-			20
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	80 1	377 2	N	-0-			20
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	68 1	240 2	N	-0-			20

DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216094	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	8975 - 10218	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	1124	2	Y	51
11	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	-0-	283	1	999	2	Y	51
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	1084	2	Y	51
01	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	-0-	279	1	1025	2	Y	51
02	1204 N	1150	-0-	-54	-0-	-0-	198	1	952	2	Y	51
03	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	-0-	277	1	959	2	Y	51

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353												
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	6	9	Y	17
11	1110 N	918	-0-	-192	-0-	-0-	915	2	3	9	Y	17
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	17
01	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	-0-	1272	2			Y	17
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	17
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	1380	2	Y	23
							207	9				

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221												
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	2102	2	N	10
							4	9				
11	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	-0-	500	1	1971	2	N	10
							2	9				
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	2001	2	N	10
01	2573 N	2552	-0-	-21	-0-	-0-	508	1	2044	2	N	10
02	2296 N	2199	-0-	-97	-0-	-0-	408	1	1791	2	N	10
*03	2511 N	2447	-0-	-64	-0-	-0-	403	1	2042	2	N	10
							2	9				

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	722890								
FINKLEA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	221987	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9275 - 10390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2542 N	1776	-0-	-766	-0-	352 1	1424 2	Y	-0-	79
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	450 1	1611 2	Y	-0-	79
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	440 1	1413 2	Y	-0-	79
01		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	547 1	2293 2	Y	-0-	79
02		2800 N	3189	-0-	389	389	553 1	2636 2	Y	-0-	79
*03		2796 N	2407	-0-	-389	-0-	523 1	1884 2	Y	-0-	79

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	223760	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8924 - 10269
10		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	276 1	1037 2	Y	4 4 8	60
							4 9				
11		1350 N	976	-0-	-374	-0-	220 1	754 2	Y	2 2 8	60
							2 9				
12		1395 N	939	-0-	-456	-0-	225 1	714 2	Y	-0-	60
01		1302 N	881	-0-	-421	-0-	188 1	693 2	Y	-0-	60
02		896 N	766	-0-	-130	-0-	133 1	633 2	Y	-0-	60
*03		930 N	869	-0-	-61	-0-	194 1	672 2	Y	3 3 8	60
							3 9				

FINKLEA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	223966	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	9064 - 10379
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #:	4	RRCID ->	224244	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	8900 - 10288
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #:	7	RRCID ->	225076	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8870 - 10247
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	18
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	18
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	18
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	18
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	15 1	61 2	Y	-0-	18
*03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	179 1	956 2	Y	-0-	18

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #:	5	RRCID ->	225255	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9456 - 10184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	27	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	27	1	91	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	17	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	23	1	79	2	Y	-0-			-0-

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	220	1	857	2	Y	-0-			25
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	220	1	867	2	Y	-0-			25
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	235	1	918	2	Y	-0-			25
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	236	1	786	2	Y	-0-			25
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	249	1	984	2	Y	-0-			25
03	1147 N	967	-0-	-180	-0-	161	1	806	2	Y	-0-			25

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

10	527 N	443	-0-	-84	-0-	436	2	7	9	N	6	6	8	96
11	1260 N	638	-0-	-622	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8	96
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8	96
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1	1	8	96
02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8	96
*03	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			96

 FIELDS, ISAAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-

 MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

10	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
12	775 N	530	-0-	-245	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-			-0-

 COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1076					N	-0-			-0-
11	1076 X	-0-	-0-	-1076	-0-					N	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10011 - 10175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2	303	2	N	-0-
11		720 N	390	-0-	-330	-0-	390	2	390	2	N	-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	546	2	N	-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	322	2	N	-0-
02		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	631	2	N	-0-
03		558 X	506	-0-	-52	-0-	506	2	506	2	N	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122												
10		93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2	13	2	N	-0-
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2	4	2	N	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	72	2	N	-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	47	2	N	-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	39	2	N	-0-
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	177	2	N	-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261												
10		310 N	161	-0-	-149	-0-	161	2	161	2	Y	-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	246	2	Y	-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	113	2	Y	-0-
01		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2	78	2	Y	-0-
02		224 N	55	-0-	-169	-0-	55	2	55	2	Y	-0-
03		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	69	2	Y	-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224												
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	1106	2	N	-0-
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	803	2	N	-0-
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	1064	2	N	-0-
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	828	2	N	-0-
02		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	1018	2	N	-0-
03		1116 X	834	-0-	-282	-0-	834	2	834	2	N	-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158												
10		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	248	2	N	67
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	240	2	N	67
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	315	2	N	67
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	229	2	N	67
02		224 X	174	-0-	-50	-0-	174	2	174	2	N	67
03		310 X	211	-0-	-99	-0-	211	2	211	2	N	67

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001										TOTAL DEPTH	10385	PERF.	8888 - 10207				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002										TOTAL DEPTH	10492	PERF.	10120 - 10230				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10234				
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				32	
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-				32	
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				32	
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-				32	
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				32	
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				32	

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9735 - 10280				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10112 - 10286				
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	108	1	560	2	N	-0-				27	
11		810 N	713	-0-	-97	-0-	116	1	597	2	N	-0-				27	
12		806 N	739	-0-	-67	-0-	123	1	615	2	N	1	1	8		27	
							1	9									
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	137	1	564	2	N	1	1	8		27	
							1	9									
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	121	1	605	2	N	-0-				27	
03		744 N	625	-0-	-119	-0-	109	1	516	2	N	-0-				27	

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9148 - 10010				
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-				-0-	
11		360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			Y	-0-				-0-	
12		496 N	238	-0-	-258	-0-	238	2			Y	-0-				-0-	
01		372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-				-0-	
02		308 N	135	-0-	-173	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
03		248 N	175	-0-	-73	-0-	171	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-	97
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	9	2	N	1	97
						1	9					
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-	97
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-	97
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-	97
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N	-0-	97

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992				
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	Y	-0-	248
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	32	1	170	2	Y	-0-	248
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	34	1	165	2	Y	-0-	248
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	37	1	174	2	Y	-0-	248
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	Y	-0-	248
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	Y	-0-	248

MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	2	N	-0-			25
11	630 N	550	-0-	-80	-0-	64	1	485	2	N	1	1	8	25
12	744 N	500	-0-	-244	-0-	60	1	438	2	N	2	2	8	25
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	58	1	422	2	N	-0-			25
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	58	1	437	2	N	-0-			25
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	49	1	387	2	N	-0-			25

MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234					
10	465 N	247	-0-	-218	-0-	26	1	221	2	N	-0-			28
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	2	N	-0-			28
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-			28
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-			28
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	115	117	1	26
03	372 N	226	-0-	-146	-0-	127	9	201	2	N	-0-			26

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 6		RRCID -> 213032		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1519 N	1193	-0-	-326	-0-	1181	2	12	9	Y	11	11	8			79
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4	4	8			79
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2	2	8			79
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					79
02		1596 N	1595	-0-	-1	-0-	1343	2	252	9	Y	229	177	1	4	8	127
03		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1283	2	8	9	Y	7	7	8			127

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260																	
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	134	1	1150	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	164	1	1245	2	N	1	1	8			110
							1	9									
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	2	2	8			110
							2	9									
01		1271 N	873	-0-	-398	-0-	105	1	767	2	N	1	1	8			110
							1	9									
02		1316 N	891	-0-	-425	-0-	99	1	738	2	N	49	55	1			104
							54	9									
03		1054 N	884	-0-	-170	-0-	99	1	785	2	N	-0-					104

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			10
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	13	2	Y	1	1 8		10
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	9							
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			10
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1 8		10
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	9							
						5	1	38	2	Y	-0-			10
						4	1	36	2	Y	-0-			10
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242														
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	231	1	1197	2	N	1	1 8		74
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1	9							
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	229	1	1182	2	N	-0-			74
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	227	1	1134	2	N	3	3 8		74
02	1316 N	1152	-0-	-164	-0-	3	9							
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	227	1	938	2	N	1	1 8		74
						1	9							
						193	1	959	2	N	-0-			74
						263	1	1246	2	N	66	112 1		28
						73	9							
DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214														
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-			25
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-			25
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	N	-0-			25
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-			25
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	N	-0-			25
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-			25
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242														
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-			27
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	2	N	-0-			27
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	N	-0-			27
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	N	-0-			27
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-			27
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	7	1	32	2	N	-0-			27
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226														
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1836	2	74	9	Y	67	1 8		82
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-			82
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1 8		82
01	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1719	2	1	9	Y	1	1 8		82
02	1848 N	1671	-0-	-177	-0-	1671	2			Y	-0-			82
03	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			Y	-0-			82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			27
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			27
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2		N	-0-			27
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			27
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			27
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			12
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-			12
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			12
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			12
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			12
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			90
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1 9	N	1	1 8		90
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2		N	-0-			90
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			90
02	1036 N	684	-0-	-352	-0-	684	2		N	-0-			90
03	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842	2		N	-0-			90

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7 9	N	6	6 0		-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6 9	N	5	5 0		-0-
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1879	2	9 9	N	8	8 0		-0-
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9 9	N	8	8 0		-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1451	2	9 9	N	8	8 0		-0-
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6 9	N	5	5 0		-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2 9	N	2	2 0		-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2 9	N	2	2 0		-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3 9	N	3	3 0		-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3 9	N	3	3 0		-0-
02	1400 X	1244	-0-	-156	-0-	1241	2	3 9	N	3	3 0		-0-
03	1612 X	1288	-0-	-324	-0-	1286	2	2 9	N	2	2 0		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	868 N	550	-0-	-318	-0-	549 2	1 9	N		1	1 0		-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685 2	3 9	N		3	3 0		-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910 2	2 9	N		2	2 0		-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778 2	2 9	N		2	2 0		-0-
02	1568 N	853	-0-	-715	-0-	853 2		N		-0-			-0-
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	872 2	2 9	N		2	2 0		-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302													
10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215 2		N		-0-			-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N		-0-			-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N		-0-			-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N		-0-			-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N		-0-			-0-
03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346 2		N		-0-			-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214													
10	837 N	493	-0-	-344	-0-	80 1	412 2	N		1	1 8		27
						1 9							
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	127 1	653 2	N		-0-			27
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	141 1	706 2	N		-0-			27
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	120 1	495 2	N		1	1 8		27
						1 9							
02	728 N	624	-0-	-104	-0-	104 1	520 2	N		-0-			27
03	837 N	575	-0-	-262	-0-	100 1	475 2	N		-0-			27

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174													
10	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	225 1	1165 2	N		1	1 8		37
						1 9							
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	220 1	1133 2	N		1	1 8		37
						1 9							
12	1643 N	1399	-0-	-244	-0-	233 1	1165 2	N		1	1 8		37
						1 9							
01	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	254 1	1045 2	N		1	1 8		37
						1 9							
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	221 1	1097 2	N		-0-			37
03	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	231 1	1093 2	N		-0-			37

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300													
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768 2	1 9	N		1	1 8		80
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185 2	1 9	N		1	1 8		80
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1786 2	2 9	N		2	2 8		80
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1158 2	1 9	N		1	1 8		80
02	1596 X	1251	-0-	-345	-0-	1251 2		N		-0-			80
03	1798 X	1582	-0-	-216	-0-	1582 2		N		-0-			80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264																	
10		930 N	838	-0-	-92	-0-	136	1	701	2	N	1	1	8			54
							1	9									
11		960 N	808	-0-	-152	-0-	131	1	676	2	N	1	1	8			54
							1	9									
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	146	1	731	2	N	1	1	8			54
							1	9									
01		837 N	275	-0-	-562	-0-	53	1	221	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02		756 N	644	-0-	-112	-0-	108	1	536	2	N	-0-					54
03		868 N	845	-0-	-23	-0-	131	1	620	2	N	85	65	1			74
							94	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212																	
10		279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					40
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					40
12		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					40
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					40
02		196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					40
*03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164																	
10		1364 N	989	-0-	-375	-0-	160	1	828	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11		1290 N	1140	-0-	-150	-0-	185	1	954	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12		1271 N	1005	-0-	-266	-0-	167	1	837	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	233	1	960	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	181	1	900	2	N	43					70
							47	9									
*03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	2	N	-0-					70

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238																	
10		1767 N	1440	-0-	-327	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02		1232 N	912	-0-	-320	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03		1364 N	831	-0-	-533	-0-	831	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2340	2	8	9	N	7	7	0		-0-	
11		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2686	2	6	9	N	5	5	0		-0-	
12		3100 N	3213	-0-	113	113	3202	2	11	9	N	10	10	0		-0-	
01		3100 N	3265	-0-	165	165	3252	2	13	9	N	12	12	0		-0-	
02		2800 N	3281	-0-	481	481	3267	2	14	9	N	13	13	0		-0-	
*03		4911 X	4152	-0-	-759	-759	4140	2	12	9	N	11	11	0		-0-	

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324																	
10		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-				-0-	
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-	
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-	
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-	
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-	
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-	

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268																	
10		744 N	363	-0-	-381	-0-	363	2			N	-0-				-0-	
11		1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2			N	-0-				-0-	
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-	
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-	
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-	
03		620 N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-				-0-	

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196																	
10		3689 X	2298	-0-	-1391	-0-	2295	2	3	9	N	3				60	
11		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-				60	
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-				60	
01		3565 X	496	-0-	-3069	-0-	496	2			N	-0-				60	
02		3136 X	787	-0-	-2349	-0-	787	2			N	-0-				60	
03		2294 X	602	-0-	-1692	-0-	602	2			N	-0-				60	

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144																	
10		279 N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-				27	
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-				27	
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8		27	
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				27	
02		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				27	
03		341 X	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-				27	

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156																	
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1	8		84	
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				84	
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8		84	
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8		84	
02		504 X	447	-0-	-57	-0-	447	2			N	-0-				84	
*03		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				84	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172										COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 8880	- 10206
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1 9	N	1	1 8	130
11		1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1378	2	1 9	N	1	1 8	130
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	2	29 9	N	26	2 8	154
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1423	2	65 9	N	59	170 1	42
02		1288 N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2		N	-0-	1 8	42
03		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2		N	-0-		42

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174										COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8814	- 10164
10		3441 X	2414	-0-	-1027	-0-	2412	2	2 9	N	2	2 8	34
11		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	2	1 9	N	1	1 8	34
12		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	2	1 9	N	1	1 8	34
01		3410 X	2733	-0-	-677	-0-	2732	2	1 9	N	1	1 8	34
02		3332 X	3273	-0-	-59	-0-	3204	2	69 9	N	63		97
03		3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3379	2	36 9	N	33		130

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310										COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 9948	- 10236
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375										COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 10182	- 10360
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	400	2	18 9	Y	16		28
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-		28
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	977	2	376 4	Y	-0-		28
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-		28
02		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-		28
03		1364 X	932	-0-	-432	-0-	932	2		Y	-0-		28

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159										COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 8902	- 10256
10		186 N	146	-0-	-40	-0-	24	1	122 2	N	-0-		27
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	28	1	146 2	N	-0-		27
12		248 N	82	-0-	-166	-0-	14	1	68 2	N	-0-		27
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132 2	N	-0-		27
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	26	1	127 2	N	-0-		27
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93 2	N	-0-		27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417										COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9968	- 10252
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		27
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		27
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		27
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		27
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		27
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057										COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 10254	- 10425
10		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1287	2	1 9	Y	1	1 8	32
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4 9	Y	4	1 8	35
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9 9	Y	8	1 8	42
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-		42
02		1400 X	1324	-0-	-76	-0-	1318	2	6 9	Y	5		47
03		1550 X	1318	-0-	-232	-0-	1318	2		Y	-0-		47

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
BLALOCK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITTAKER		WELL #: 5H		RRCID -> 260257		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568	
10	8401 X	7670	-0-	-731	-0-	468 1	7196 2	N	5 5 8 90
11	8130 X	7327	-0-	-803	-0-	540 1	6781 2	N	5 5 8 90
12	8556 X	7973	-0-	-583	-0-	558 1	7279 2	N	124 179 1 8 8 27
01	8556 X	7968	-0-	-588	-0-	558 1	7404 2	N	5 5 8 27
02	7728 X	6432	-0-	-1296	-0-	504 1	5928 2	N	-0- 27
03	7967 X	7795	-0-	-172	-0-	558 1	7090 2	N	134 161

BLALOCK "A"		WELL #: 17H		RRCID -> 262182		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735	
10	12617 X	11298	-0-	-1319	-0-	1180 1	10114 2	Y	4 4 8 100
11	11730 X	11449	-0-	-281	-0-	1333 1	10110 2	Y	5 5 8 100
12	11904 X	11518	-0-	-386	-0-	1397 1	10113 2	Y	7 7 8 100
01	11780 X	11465	-0-	-315	-0-	1377 1	10084 2	Y	4 4 8 100
02	10696 X	10155	-0-	-541	-0-	1181 1	8849 2	Y	114 179 1 35
03	11842 X	10894	-0-	-948	-0-	1218 1	9676 2	Y	-0- 35

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 2		RRCID -> 262594		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	-0- -0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 15H		RRCID -> 264376		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858	
10	14818 X	14413	-0-	-405	-0-	1720 1	12693 2	Y	-0- 129 1 80
11	14340 X	13762	-0-	-578	-0-	2173 1	11589 2	Y	-0- 80
12	14818 X	13120	-0-	-1698	-0-	2247 1	10873 2	Y	-0- 80
01	14415 X	13028	-0-	-1387	-0-	2244 1	10718 2	Y	60 102 1 38
02	13020 X	11709	-0-	-1311	-0-	2022 1	9620 2	Y	61 61 1 38
03	14415 X	13043	-0-	-1372	-0-	2241 1	10802 2	Y	-0- 38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13299 X	12849	-0-	-450	-0-	840	1	12003	2	Y	5	5	8	49
11	12720 X	12492	-0-	-228	-0-	900	1	11589	2	Y	3	3	8	49
12	13144 X	12967	-0-	-177	-0-	930	1	11936	2	Y	92	7	8	134
01	13020 X	12832	-0-	-188	-0-	930	1	11899	2	Y	3	3	8	134
02	11648 X	11187	-0-	-461	-0-	840	1	10268	2	Y	72	184	1	22
03	12958 X	12402	-0-	-556	-0-	930	1	11472	2	Y	-0-			22

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404														
10	20801 X	17391	-0-	-3410	-0-	17314	2	77	9	N	70	70	8	110
11	19410 X	17066	-0-	-2344	-0-	17022	2	44	9	N	40	40	8	110
12	20026 X	17544	-0-	-2482	-0-	17347	2	197	9	N	179	179	1	64
01	20026 X	16440	-0-	-3586	-0-	16412	2	28	9	N	25	25	8	64
02	16548 X	14833	-0-	-1715	-0-	14799	2	34	9	N	31	31	8	64
03	17639 X	15748	-0-	-1891	-0-	15478	2	270	9	N	245	50	8	259

SLANT OPERATING, LLC 786697														
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991														
10	806 N	604	-0-	-202	-0-	603	2	1	9	Y	1			67
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	Y	1			68
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	636	2	2	9	Y	2			70
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	Y	8	55	1	23
02	616 N	539	-0-	-77	-0-	539	2			Y	-0-			23
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	610	2	4	9	Y	4			27

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916														
10	1798 N	660	-0-	-1138	-0-	654	2	6	9	Y	5			49
11	1950 N	827	-0-	-1123	-0-	818	2	9	9	Y	8	53	1	4
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7			11
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	2	13	9	Y	12			23
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	Y	12			35
*03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-			35

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936														
10	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1964	2	11	9	Y	10			87
11	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1922	2	18	9	Y	16	95	1	8
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	Y	14			22
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	2	26	9	Y	24			46
02	1820 N	1600	-0-	-220	-0-	1575	2	25	9	Y	23			69
03	2263 N	1795	-0-	-468	-0-	1795	2			Y	-0-			69

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1426 N	678	-0-	-748	-0-	676	2	2	9	Y	2	105
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	Y	1	106
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3	109
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1372	2	14	9	Y	13	35
02	1568 N	1292	-0-	-276	-0-	1292	2			Y	-0-	35
03	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1446	2	6	9	Y	5	40

GROSS				WELL #: 4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259	
10	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	1503	2	6	9	Y	5	33
11	1620 N	903	-0-	-717	-0-	894	2	9	9	Y	8	4
12	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	1177	2	8	9	Y	7	11
01	1519 N	735	-0-	-784	-0-	722	2	13	9	Y	12	23
02	840 N	459	-0-	-381	-0-	446	2	13	9	Y	12	35
03	1178 N	453	-0-	-725	-0-	453	2			Y	-0-	35

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		862571		WELL #: 1		RRCID -> 191311		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560	
DORSETT, W. N.												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/19/2021								

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 1		RRCID -> 090395		COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108	
HARRIS, JAMES GAS UNIT												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

TUTT, W. R.				WELL #: 1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228	
10	279 N	65	-0-	-214	-0-	2	1	63	2	Y	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	63	63 8
						69	9					
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

TUTT, W. R.				WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352	
10	14B2 EXT	922	-0-	922	3728	28	1	894	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	835	-0-	835	4563	25	1	810	2	Y	-0-	-0-
12	5043 X	480	-0-	-4563	-0-	14	1	466	2	Y	-0-	-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	25	1	874	2	Y	-0-	-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	Y	-0-	-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8730 - 8968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996						
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	51	1	2948	2	Y	10	7	1			12
						11	9									
11	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	45	1	2226	2	Y	10	16	1			6
						11	9									
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	54	1	2605	2	Y	8	7	1			7
						9	9									
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	59	1	2927	2	Y	10	6	1			11
						11	9									
02	2716 X	2675	-0-	-41	-0-	51	1	2613	2	Y	10	14	1			7
						11	9									
03	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	44	1	2227	2	Y	5	6	1			6
						6	9									

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116						
10	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	1799	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1764 N	1670	-0-	-94	-0-	1662	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8788 - 10454						
10	1116 N	870	-0-	-246	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1232 N	742	-0-	-490	-0-	734	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8746 - 8994						
10	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1874	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	781	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	778	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
03	930 N	773	-0-	-157	-0-	769	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034														
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1589	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1665	2	23	9	Y	21	21	1	-0-
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14	14	1	-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804														
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	53	1	3107	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	58	1	2845	2	Y	4	6	1	2
						4	9							
12	2697 X	2019	-0-	-678	-0-	41	1	1975	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
01	2697 X	2180	-0-	-517	-0-	43	1	2133	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
02	2716 X	2062	-0-	-654	-0-	39	1	2019	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
03	3007 X	2456	-0-	-551	-0-	48	1	2405	2	Y	3	3	1	3
						3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	49	1	2860	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	44	1	2185	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
12	3100 N	3150	-0-	50	50	64	1	3083	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
01	2628 N	2578	-0-	-50	-0-	51	1	2524	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
02	2632 X	1399	-0-	-1233	-0-	27	1	1370	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
03	3162 X	2368	-0-	-794	-0-	46	1	2320	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070														
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	Y	-0-			-0-
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086														
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	26	1	1969	2	Y	28			70
						31	9							
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	31	1	2067	2	Y	25			95
						28	9							
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	63	1	2266	2	Y	32			127
						35	9							
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	64	1	2247	2	Y	32			159
						35	9							
02	1624 N	405	-0-	-1219	-0-	4	1	398	2	Y	3			162
						3	9							
03	1798 N	113	-0-	-1685	-0-	2	1	111	2	Y	-0-			162
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	10199 X	9435	-0-	-764	-0-	159	1	9252	2	Y	22	20	1	28
						24	9							
11	9870 X	9474	-0-	-396	-0-	187	1	9254	2	Y	30	41	1	17
						33	9							
12	10199 X	8598	-0-	-1601	-0-	175	1	8410	2	Y	12	19	1	10
						13	9							
01	10199 X	8818	-0-	-1381	-0-	175	1	8629	2	Y	13	9	1	14
						14	9							
02	8120 X	7996	-0-	-124	-0-	152	1	7830	2	Y	13	18	1	9
						14	9							
03	8990 X	8734	-0-	-256	-0-	171	1	8554	2	Y	8	8	1	9
						9	9							

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

10	31651 X	28563	-0-	-3088	-0-	480	1	28004	2	Y	72	62	1	93
						79	9							
11	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	637	1	31488	2	Y	106	139	1	60
						117	9							
12	31651 X	31202	-0-	-449	-0-	635	1	30491	2	Y	69	70	1	59
						76	9							
01	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	629	1	30960	2	Y	76	53	1	82
						84	9							
02	29400 X	28142	-0-	-1258	-0-	535	1	27527	2	Y	73	102	1	53
						80	9							
03	32550 X	30703	-0-	-1847	-0-	601	1	30050	2	Y	47	47	1	53
						52	9							

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1115	2	97	9	N	88	154	1	25
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			25
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			25
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BPX OPERATING COMPANY 085408
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
COX				WELL #:	3-C	RRCID ->	145824	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6492 - 6499	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KENNEDY				WELL #:	1	RRCID ->	232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 6557 - 6564	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		RRCID ->	286072	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 6400 - 6405	
RUTLAND				WELL #:	2								
10	1922	N	1148	-0-	-774	-0-	201	1	943	2	Y	4	15
							4	9					
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	254	1	1200	2	Y	-0-	15
12	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	288	1	1080	2	Y	-0-	15
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	15
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT	15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

DUNN RESOURCES, LLC				234351		RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6756 - 6770	
HAYNES GAS UNIT				WELL #:	2								
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	N	6	52
							7	9					
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	916	2	N	15	67
							17	9					
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	N	4	71
							4	9					
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	2	31
							2	9				42 1	
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	N	5	36
							6	9					
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	36

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		RRCID ->	221574	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6468 - 6475	
BLOCKER, VEF UNIT 2				WELL #:	1 C								
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	26	1	64	2	N	-0-	-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	2	N	-0-	-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-	-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	81	2	N	-0-	-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	30	1	103	2	N	-0-	-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	N	-0-	-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143				
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	3	RRCID -> 227862	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 6532 - 6568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976				
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 242396	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6559 - 10154
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

JENKINS 'A'		WELL #:	3	RRCID -> 280202	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6518 - 6524
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9 N 2 90
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	2 9 N -0- 90
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	2 9 N -0- 90
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	597 2	2 9 N 2 92
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	441 2	3 9 N 3 95
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 2	2 9 N 2 97

VALENCE OPERATING COMPANY			881167				
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 250705	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 6542 - 6550
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 251228	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6550 - 6558
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID -> 254649	COMPL. DATE 10/19/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6652 - 6658
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 6548 - 6554
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY				085408							
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		426447									
C.C. FORBES		WELL #:		1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

C.C. FORBES		WELL #:		2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
DINKLE				WELL #: 10	RRCID -> 284771	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 6134	- 6138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 286163	COMPL. DATE 03/06/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6187	- 6833		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625			CNTY: HARRISON				
DAVIS SWD				WELL #: 2RR	RRCID -> 224708	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5612	- 5864		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)				09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
BPX OPERATING COMPANY				085408							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #: 2-T	RRCID -> 138807	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 6672	- 6686		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282403	COMPL. DATE 02/07/2017	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 6798	- 6808		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: HARRISON				
STURGES GU				WELL #: 1 C	RRCID -> 213849	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6652	- 6658		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROWN		//CONT.// 09591 550 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS		252992		WELL #: 1		RRCID -> 170836		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6496		- 6502		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE		429781		WELL #: 1		RRCID -> 136971		COMPL. DATE 08/05/1990		TOTAL DEPTH 10134		PERF. 6532		- 6548		
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1613	2	40	9	Y	36	178	1			50
11	1380 N	799	-0-	-581	-0-	755	2	44	9	Y	40					90
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1263	2	68	9	Y	62					152
01	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	1077	2	64	9	Y	58	173	1			37
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1263	2	66	9	Y	60					97
*03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2093	2	74	9	Y	67					164

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC KEYS, WARREN		660284		WELL #: 1		RRCID -> 155214		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6636		- 6641		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016																

SABINE OIL & GAS CORPORATION HARRIS-MUNDEN GU		742143		WELL #: 2		RRCID -> 232046		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 6702		- 6776		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE				WELL #: 10		RRCID -> 284398		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 6770		- 7026		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
BELL, CHARLIE		WELL #:		3	RRCID ->	285083	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	6610 - 7964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SLANT OPERATING, LLC				786697											
DEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6700 - 6708			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976											
JENKINS 'A' UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	280141	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6766 - 6870			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #:		9	RRCID ->	280142	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	6655 - 6985			
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				22
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				22
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				22
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				22
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280151	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6768 - 6798			
10	3193 X	1903	-0-	-1290	-0-	1878	2	25	9	N	23	53	1		20
11	3090 X	1979	-0-	-1111	-0-	1973	2	6	9	N	5				25
12	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	2252	2	3	9	N	3				28
01	2604 X	1430	-0-	-1174	-0-	1424	2	6	9	N	5				33
02	2352 X	1256	-0-	-1096	-0-	1254	2	2	9	N	2				35
03	2263 X	1650	-0-	-613	-0-	1642	2	8	9	N	7				42
JENKINS 'A' UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280158	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6632 - 7016			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
JENKINS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 285700		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 227835		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251229		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOGGY CREEK		10153 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON						
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.		049145												
GLUCKSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 290850		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-8556			N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-8556			N	NO RPT			-0-	
12	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556			N	-0-			-0-	
01	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556			N	-0-			-0-	
02	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556			N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-8556							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

BOGGY CREEK (CV SHALE)		10156 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE					
XTO ENERGY INC.		945936											
LONGHORNS DU		WELL #: 3		RRCID -> 265225		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572					
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3235	-0-	-0-	135	135	3235	2		N	-0-		-0-
01	157 N	22	-0-	-0-	-135	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02	224 N	114	-0-	-0-	-110	-0-	114	2		N	-0-		-0-
03	310	52	-0-	-0-	-258	-0-	52	2		N	-0-		-0-

BRACHFIELD (RODESSA)		11180 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370											
JIMMERSON, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 107599		COMPL. DATE 09/29/1983		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187					
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			58
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

BRACHFIELD (RODESSA)		//CONT.//		11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CONQUEST ENERGY, INC.				172237							
PINEHILL RANCH				WELL #:	RRCID -> 172092	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 6135 - 6139		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175	
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019											

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)				11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
CROW, TRAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 232048	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	11195 PERF. 7704 - 11042
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY		CNTY: RUSK		
WEDGEWORTH ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 212302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9444 - 9517
10	486	N	486	-0-	-0-	81 1	405 2	Y	-0-	27
11	297	N	297	-0-	-0-	50 1	247 2	Y	-0-	27
12	775	N	91	-0-	-684	21 1	70 3	Y	-0-	27
01	496	N	NO RPT	-0-	-496			Y	NO RPT	27
02	952	X	NO RPT	-0-	-952			Y	NO RPT	27
03	496	X	NO RPT	-0-	-496			Y	NO RPT	27

BRITTON, LINDY				WELL #:	1	RRCID -> 221139	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9618 - 9706
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20

BRITTON, LINDY				WELL #:	2	RRCID -> 238012	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9677 PERF.10138 - 12546
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	54
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	54

BRITTON, LINDY				WELL #:	4	RRCID -> 246141	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9930 PERF.10800 - 11802
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014										TOTAL DEPTH	9673	PERF.	9981 - 13067			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11408 X	10066	-0-	-1342	-0-	1681	1	8385	2	Y	-0-					150
11	10710 X	9937	-0-	-773	-0-	1664	1	8273	2	Y	-0-					150
12	10509 X	9686	-0-	-823	-0-	2247	1	7439	3	Y	-0-					150
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					150
02	9100 X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					150
03	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					150

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	10136 - 14614			
10	19220 X	18756	-0-	-464	-0-	3128	1	15600	2	Y	25					142
11	18600 X	18432	-0-	-168	-0-	3086	1	15346	2	Y	-0-					142
12	19220 X	18377	-0-	-843	-0-	4263	1	14114	3	Y	-0-					142
01	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					142
02	16912 X	NO RPT	-0-	-16912	-0-					Y	NO RPT					142
03	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					142

GRAWARD OPERATING, INC. 326435																
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994										TOTAL DEPTH	9984	PERF.	9659 - 9841			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9634 - 9706			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9078 - 9750			
10	14B2 EXT	71	-0-	71	320	71	2			Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004										TOTAL DEPTH	9884	PERF.	9132 - 9339			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					45
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					45
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					45
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	58	-0-	58	288	58	2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	65	-0-	65	353	65	2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	381	28	2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	415	34	2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	415			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	415			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-	Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-	Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-	Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-	Y	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	Y	NO RPT			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698														
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	Y	-0-			2
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-	Y	-0-			2
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	Y	-0-			2
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677														
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	Y	-0-			6
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-	Y	-0-			6
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	Y	-0-			6
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730														
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	Y	-0-			9
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-	Y	-0-			9
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-	Y	-0-			9
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			61
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			61
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
 TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
01	465 N	253	-0-	-212	-0-	253	2			Y	-0-					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KJ ENERGY, LLC 469901
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

10	775 N	613	-0-	-162	-0-	83	1	521	2	Y	8	12	1			3
11	750 N	597	-0-	-153	-0-	91	1	505	2	Y	1					4
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	225	1	431	2	Y	3	2	1			5
01	620 N	451	-0-	-169	-0-	169	1	280	2	Y	2	2	1			5
02	560 N	472	-0-	-88	-0-	153	1	302	2	Y	15					20
03	651 N	269	-0-	-382	-0-	88	1	181	2	Y	-0-	14	1			6

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	8	1	1808	2	Y	67	53	1			25
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	74	9	1959	2	Y	-0-					25
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	57	1	2020	2	Y	9	9	1			25
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	2	Y	73	70	1			28
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-					28
*03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	122	1	1841	2	Y	33	41	1			20

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	70 2	3 9	Y	3	3 1		1
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		Y	-0-			1
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-			1
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3 1	46 2	Y	1			2
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 9	18 2	Y	4	4 1		2
						4 9						

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

10	558 N	500	-0-	-58	-0-	2 1	497 2	Y	1	7 1		5
						1 9						
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-			5
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	Y	1	2 1		4
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	22 1	551 2	Y	2	2 1		4
						2 9						
03	527 N	37	-0-	-490	-0-	22 1	415 2	Y	3			7
						3 9						
						6 1	31 2	Y	-0-	6 1		1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

10	620 N	570	-0-	-50	-0-	70 1	492 2	Y	7	10 1		3
						8 9						
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	54 1	478 2	Y	1			4
						1 9						
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	173 1	349 2	Y	2	2 1		4
						2 9						
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	158 1	329 2	Y	2	2 1		4
						2 9						
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	141 1	279 2	Y	10			14
						11 9						
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	162 1	491 2	Y	2	11 1		5
						2 9						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

10	1054 N	993	-0-	-61	-0-	133 1	843 2	Y	15	26 1		7
						17 9						
11	1020 N	858	-0-	-162	-0-	130 1	726 2	Y	2			9
						2 9						
12	1054 N	883	-0-	-171	-0-	314 1	565 2	Y	4	4 1		9
						4 9						
01	992 N	822	-0-	-170	-0-	282 1	536 2	Y	4	4 1		9
						4 9						
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	696 1	666 2	Y	21			30
						23 9						
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	127 1	618 2	Y	3	23 1		10
						3 9						

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	1 1		51
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			51
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			51
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			51
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			51
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	-0-			51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	48	1	324	2	Y	7	10	1	3
						8	9							
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	46	1	399	2	Y	1			4
						1	9							
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	143	1	286	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	139	1	283	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	132	1	263	2	Y	1			5
						1	9							
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	108	1	295	2	Y	7	8	1	4
						8	9							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	521	-0-	521	-0-	521	38	483	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	521				Y	24	20	1	4

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	4
02	T. A.	370	-0-	370	-0-	370	21	330	2	Y	17			21
							19	9						
03	T. A.	2070	-0-	2070	-0-	2440	202	1809	2	Y	54	64	1	11
							59	9						

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	4	1	781	2	Y	114	113	1	45
						125	9							
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			45
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	9	1	1036	2	Y	4	3	1	46
						4	9							
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	911	2	Y	4	4	1	46
						4	9							
02	644 N	387	-0-	-257	-0-	24	1	363	2	Y	-0-			46
*03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	117	1	1029	2	Y	15			61
						17	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	36	1	1224	2	Y	30	25 1	12
11	1290 N	590	-0-	-700	-0-	33	9						12
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	590	2	925	2	Y	-0-	4 1	12
01	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	71	1	1054	2	Y	45	40 1	17
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	4	9						17
03	992 N	876	-0-	-116	-0-	39	1	831	2	Y	-0-	25 1	13
						50	9						
						32	1						
						22	1						
						23	9						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

10	434 N	388	-0-	-46	-0-	52	1	332	2	Y	4	6 1	1
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	4	9	300	2	Y	1		2
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	57	1	254	2	Y	2	1 1	3
01	403 N	249	-0-	-154	-0-	1	9	158	2	Y	1	1 1	3
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	129	1	189	2	Y	8		11
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	2	9	2	2	Y	1	8 1	4
						90	1						
						94	1						
						1	9						
						1	1						
						1	9						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

10	651 N	594	-0-	-57	-0-	76	1	510	2	Y	7	10 1	3
11	660 N	493	-0-	-167	-0-	8	9	422	2	Y	1		4
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	70	1	367	2	Y	2	2 1	4
01	589 N	463	-0-	-126	-0-	1	9	299	2	Y	2	2 1	4
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	162	1	316	2	Y	14		18
03	558 N	31	-0-	-527	-0-	2	9	1	9	Y	1	13 1	6
						159	1						
						15	9						
						30	2						

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

10	1178 N	748	-0-	-430	-0-	3	1	745	2	Y	-0-	17 1	9
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	663	2				-0-		9
12	868 N	597	-0-	-271	-0-	23	1	573	2	Y	1	3 1	7
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	1	9	821	2	Y	4	3 1	8
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	33	1	496	2	Y	13		21
03	589 N	124	-0-	-465	-0-	4	9	119	2	Y	1	19 1	3
						14	9						
						4	1						
						1	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430												
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	55
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	55
							1	9				
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	55
							2	9				
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	55
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	95
							46	9				
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	95
							2	9				

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650												
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	-0-	737	2	34	9	Y	7
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	-0-	759	2			Y	7
12	868 N	661	-0-	-207	-0-	-0-	44	1	615	2	Y	6
							2	9				
01	775 N	535	-0-	-240	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	6
							2	9				
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	6
03	651 N	259	-0-	-392	-0-	-0-	259	2			Y	2

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700												
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	2129	2	Y	10
							29	9				
11	2430 N	1892	-0-	-538	-0-	-0-	246	1	1644	2	Y	12
							2	9				
12	2077 N	1454	-0-	-623	-0-	-0-	442	1	1005	2	Y	12
							7	9				
01	2480 N	1245	-0-	-1235	-0-	-0-	403	1	836	2	Y	12
							6	9				
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	735	1	2019	2	Y	23
							12	9				
*03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	1949	2	Y	26
							69	9				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	2		Y	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	1184	-0-	1184	1184	1184	1184	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	992	-0-	992	2176	2176	66	1	926	2	Y	-0-		-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

10	T. A.	139	-0-	139	488	6	1	133	2	Y	-0-	1	1	22
11	631 X	143	-0-	-488	-0-	143	2			Y	-0-			22
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	2	Y	-0-	2	1	20
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-	1	1	19
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	18	1	121	2	Y	-0-			19
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	Y	-0-			19

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

10	2108 X	1902	-0-	-206	-0-	24	1	1869	2	Y	8	8	1	28
						9	9							
11	1710 X	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			Y	-0-			28
12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	61	1	1870	2	Y	8	8	1	28
						9	9							
01	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	2	Y	8	8	1	28
						9	9							
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1735	2	Y	12			40
						13	9							
03	1953 X	1917	-0-	-36	-0-	125	1	1792	2	Y	-0-			40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1297	2	Y	43	51 1	8
						47	9						
11	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			Y	-0-		8
12	1302 N	933	-0-	-369	-0-	53	1	877	2	Y	3	3 1	8
						3	9						
01	1302 N	874	-0-	-428	-0-	38	1	832	2	Y	4	3 1	9
						4	9						
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	10		19
						11	9						
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	53	51 1	21
						58	9						

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

10	1271 N	829	-0-	-442	-0-	37	1	650	2	N	129	153 1	88
						142	9						
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		88
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	816	2	N	3	3 1	88
						3	9						
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	N	4	4 1	88
						4	9						
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	167	1	1384	2	N	61	107 1	42
						67	9						
*03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	N	-0-		42

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

10	1984 X	1770	-0-	-214	-0-	242	1	1481	2	Y	43	46 1	13
						47	9						
11	1740 X	1554	-0-	-186	-0-	221	1	1332	2	Y	1		14
						1	9						
12	1798 X	1458	-0-	-340	-0-	469	1	982	2	Y	6	7 1	13
						7	9						
01	1798 X	959	-0-	-839	-0-	324	1	631	2	Y	4	5 1	12
						4	9						
02	1596 X	905	-0-	-691	-0-	297	1	597	2	Y	10		22
						11	9						
03	1767 X	1101	-0-	-666	-0-	311	1	775	2	Y	14	25 1	11
						15	9						

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		9
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-		9
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		9
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-		9
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-		9
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 2		12 9	Y	11		29 1			11
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					11
02		T. A.	9	-0-	9	9		9 2			Y	-0-					11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	24		28 1			7

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2 1			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	22	-0-	22	22		1 1		21 2	Y	-0-		1 1			-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508																	
10		31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2			Y	-0-		4 1			2
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-					2
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
02		T. A.	1	-0-	1	1		1 2			Y	-0-					2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10188 - 10808																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10083 - 10600																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2 1			2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361																
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055																
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				2
11		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-				2
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				2
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				2
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				2
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	1359	-0-	1359	1359		77	1	1279	2	Y	3			4
							3	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1359						Y	-0-			4

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1	4

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620															
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	54	2	2	9	Y	2	2	1		1
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-				1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-				1
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	Y	3				4
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	45	2	7	9	Y	6	7	1		3

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631															
10	2945 X	2383	-0-	-562	-0-	23	1	2349	2	Y	10	11	1		9
						11	9								
11	2820 X	2211	-0-	-609	-0-	2211	2			Y	-0-				9
12	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	90	1	2075	2	Y	10	9	1		10
						11	9								
01	2914 X	2291	-0-	-623	-0-	83	1	2197	2	Y	10	10	1		10
						11	9								
02	2576 X	1810	-0-	-766	-0-	73	1	1734	2	Y	3	9	1		4
						3	9								
03	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	133	1	2059	2	Y	-0-				4

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03		14B2 EXT	1247	-0-	1247	1247	78	1	1133	2	Y	33	28	1			6
							36	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

10		807	807	-0-	-0-	-0-	18	1	789	2	Y	-0-	1	1			57
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			56
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			55

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	24	33	1			7

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		769	769	-0-	-0-	-0-	64 1	704 2	Y	1	1 1		20
							1 9						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364													
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	3 1		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		T. A.	2442	-0-	2442	2442	145 1	2288 2	Y	8	7 1		2
							9 9						
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812													
10		2356 X	293	-0-	-2063	-0-	292 2	1 9	Y	1	1 1		33
11		480 X	278	-0-	-202	-0-	3 1	275 2	Y	-0-			33
12		341 X	50	-0-	-291	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			33
01		424 X	424	-0-	-0-	-0-	22 1	334 2	Y	62	2 1		93
							68 9						
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	41 1	279 2	Y	-0-			93
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	10 1	303 2	Y	34	107 1		20
							37 9						
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756													
10		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	13 1	2881 2	Y	149	147 1		28
							164 9						
11		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		Y	-0-			28
12		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	130 1	2683 2	Y	12	12 1		28
							13 9						
01		3100 N	3312	-0-	212	212	115 1	3003 2	Y	176	180 1		24
							194 9						
02		2790 X	2578	-0-	-212	-0-	131 1	2396 2	Y	46			70
							51 9						
03		3069 X	2841	-0-	-228	-0-	162 1	2624 2	Y	50	95 1		25
							55 9						
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731													
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-	30 1		12
11		3000 N	3655	-0-	655	655	3512 2	143 9	Y	130	3 1		139
12		3100 N	3038	-0-	-62	593	3038 2		Y	-0-	116 1		23
01		3100 N	3529	-0-	429	1022	3529 2		Y	-0-	1 1		22
02		4066 X	3044	-0-	-1022	-0-	2980 2	64 9	Y	58	67 1		13
*03		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3582 2	2 9	Y	2	2 1		13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
11		2160 N	1899	-0-	-261	-0-	1899	2			Y	-0-					9
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01		2232 N	2141	-0-	-91	-0-	80	1	2051	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1678	2	Y	54	46	1			17
							59	9									
*03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	118	1	1719	2	Y	-0-					17

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

10		2573 N	2381	-0-	-192	-0-	10	1	2360	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
11		2400 N	2302	-0-	-98	-0-	2302	2			Y	-0-					9
12		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	88	1	2242	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
01		2387 N	2320	-0-	-67	-0-	82	1	2227	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
02		2156 N	2054	-0-	-102	-0-	111	1	1937	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
*03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	148	1	2324	2	Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1153	-0-	-676	-0-	33 1	931 2	Y	172	141 1		58
11	1710 N	786	-0-	-924	-0-	189 9	751 2	Y	3	1 1		60
12	1457 N	329	-0-	-1128	-0-	32 1	309 2	Y	1	1 1		60
01	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	3 9	959 2	Y	2	2 1		60
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	19 1	1013 2	Y	7	5 1		62
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1 9	420 2	Y	2	1 1		63

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

10	3813 X	3263	-0-	-550	-0-	6 1	3255 2	Y	2	42 1		29
11	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	2 9		Y	-0-			29
12	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	3117 2	3046 2	Y	8	9 1		28
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	130 1	3253 2	Y	13	11 1		30
02	2940 X	2905	-0-	-35	-0-	9 9	2665 2	Y	67			97
03	3255 X	3219	-0-	-36	-0-	124 1	2956 2	Y	101	168 1		30

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	79 1	325 2	N	-0-			-0-
11	300 N	139	-0-	-161	-0-	32 1	107 2	N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	221 1	151 2	N	-0-			-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	4 1	20 2	N	-0-			-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266																	
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-	1	1			91
11	720 X	-0-	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					91
12	744 X	-0-	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					91
01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-	1	1			90
02	728 X	463	-0-	-0-	-265	-0-	20	1	443	2	Y	-0-	1	1			89
03	806 X	537	-0-	-0-	-269	-0-	32	1	505	2	Y	-0-	1	1			88

TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828																	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778																	
10	1333 X	319	-0-	-0-	-1014	-0-	319	2			Y	-0-	4	1			2
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2		2	9	Y	2				4
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		1	9	Y	1	4	1		1
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2				Y	-0-				1
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2	50	9	Y	45	38	1			8
03	620 N	326	-0-	-0-	-294	-0-	326	2			Y	-0-	1	1			7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663														
10	3596 X	2527	-0-	-1069	-0-	118	1	2378	2	N	28	34	1	19
						31	9							
11	3360 X	3068	-0-	-292	-0-	335	1	2648	2	N	77	69	1	27
						85	9							
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	108	1	3182	2	N	53	63	1	17
						58	9							
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	46	1	4129	2	N	46	6	1	57
						51	9							
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	132	1	3119	2	N	9	50	1	16
						10	9							
*03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	833	1	2867	2	N	49	43	1	22
						54	9							
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723														
10	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1863	2	18	9	Y	16	29	1	6
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2070	2	4	9	Y	4	3	1	7
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2154	2	4	9	Y	4	3	1	8
01	1891 N	1515	-0-	-376	-0-	1513	2	2	9	Y	2	2	1	8
02	1932 N	1154	-0-	-778	-0-	1151	2	3	9	Y	3	4	1	7
03	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	1815	2	35	9	Y	32	31	1	8
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	1	24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	1	24
01		775 N	540	-0-	-235	-0-	4	1	535	2	N	1	1	1	24
							1	9							
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			24
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			24

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	14	1	3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

10		3379 X	409	-0-	-2970	-0-	395	1	14	2	Y	-0-	2	1	6
11		3180 X	1785	-0-	-1395	-0-	486	1	1295	2	Y	4	4	1	6
							4	9							
12		3286 X	2382	-0-	-904	-0-	329	1	2046	2	Y	6	6	1	6
							7	9							
01		3286 X	288	-0-	-2998	-0-	47	1	228	2	Y	12	15	1	3
							13	9							
02		532 X	128	-0-	-404	-0-	20	1	108	2	Y	-0-	1	1	2
03		589 X	70	-0-	-519	-0-	8	1	62	2	Y	-0-	1	1	1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

10		4216 X	4061	-0-	-155	-0-	4058	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
11		4080 X	3876	-0-	-204	-0-	174	1	3693	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
12		4154 X	3967	-0-	-187	-0-	3957	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
01		4154 X	3979	-0-	-175	-0-	131	1	3842	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
02		3752 X	3327	-0-	-425	-0-	168	1	3149	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
03		4061 X	3821	-0-	-240	-0-	238	1	3573	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	3	24	1			10
						3	9									
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	2	N	-0-					10
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	67	1	173	2	N	6	1	1			15
						7	9									
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	289	1	668	2	N	7	15	1			7
						8	9									
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	169	1	391	2	N	2					9
						2	9									
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	42	1	125	2	N	32	1	1			40
						35	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	592	2	Y	1	9	1			5
						1	9									
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					5
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	13	1	380	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
01	496 N	257	-0-	-239	-0-	11	1	245	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
02	392 N	80	-0-	-312	-0-	2	1	77	2	Y	1					5
						1	9									
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			1

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11336 - 11416

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1178 X	37	-0-	-1141	-0-	4	1	33	2	N	-0-	1	1	1
11		570 X	183	-0-	-387	-0-	182	2	1	9	N	1	1	1	1
12		341 X	26	-0-	-315	-0-	3	1	22	2	N	1	2	1	-0-
01		155 X	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
02		168 N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	N	3	2	1	1
							3	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	3
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	30	-0-	30	30	29	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875															
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			37
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			37
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			37
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	120	2	18	9	N	16	41	1	12
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	474	1	559	2	N	3	2	1	13
							3	9							
*03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
HARRRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	682 N	566	-0-	-116	-0-	65 1	492 2		Y	8	12 1		3
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	9 9	529 2		Y	1			4
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	1 9	346 2		Y	2	2 1		4
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	173 1	399 2		Y	3	2 1		5
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	2 9	345 2		Y	13			18
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	183 1	160 2		Y	5	16 1		7
						3 9							
						6 9							
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460													
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4155 1	154 2		Y	5	3 1		7
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	6 9	2254 2		Y	7	6 1		8
12	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	968 1	2217 2		Y	6	6 1		8
01	4030 X	1210	-0-	-2820	-0-	8 9	991 2		Y	25	28 1		5
02	3892 X	1554	-0-	-2338	-0-	342 1	1298 2		Y	4	3 1		6
03	4309 X	1360	-0-	-2949	-0-	7 9	1159 2		Y	3	2 1		7
						191 1							
						28 9							
						252 1							
						4 9							
						198 1							
						3 9							
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	870 N	36	-0-	-834	-0-	8 1	28 2		N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20 1	7 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	8 2		N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12 1	57 2		N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661													
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2406 2	15 9		Y	14	32 1		7
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			Y	-0-	2 1		5
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2787 2	2 9		Y	2	2 1		5
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2543 2	2 9		Y	2	1 1		6
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1614 2	3 9		Y	3	4 1		5
03	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	64 1	1606 2		Y	4	4 1		5
						4 9							
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	3906 X	2855	-0-	-1051	-0-	2820	2	35	9	Y	32	66	15
11	3780 X	3362	-0-	-418	-0-	3362	2			Y	-0-	5	10
12	3503 X	2559	-0-	-944	-0-	2557	2	2	9	Y	2	4	8
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3954	2	4	9	Y	4	2	10
02	2996 X	2199	-0-	-797	-0-	2193	2	6	9	Y	5	7	8
03	3317 X	2498	-0-	-819	-0-	72	1	2419	2	Y	6	6	8
						7	9						
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872													
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	261	1	2268	2	N	3	1	12
						3	9						
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	149	1	945	2	N	2	1	13
						2	9						
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-	150	1	713	2	N	2	1	14
						2	9						
01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	153	1	728	2	N	1	1	14
						1	9						
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	44	1	235	2	N	1	1	14
						1	9						
*03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	96	1	479	2	N	1	1	14
						1	9						
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579													
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1433	1	73	2	Y	2	2	7
						2	9						
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	552	1	1401	2	Y	4	5	6
						4	9						
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	309	1	1996	2	Y	5	5	6
						6	9						
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	409	1	1917	2	Y	114	104	16
						125	9						
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	338	1	1768	2	Y	6	6	16
						7	9						
*03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	213	1	2186	2	Y	6	6	16
						7	9						
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744													
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-		7
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-		7
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-		7
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	22	2	17	9	N	15	18	4
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-		4
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1		5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578													
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2756	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	109	1	1909	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2098	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
01	2759 N	1882	-0-	-877	-0-	70	1	1810	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	2492 X	1567	-0-	-925	-0-	38	1	1525	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
03	2759 X	1502	-0-	-1257	-0-	33	1	1465	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546													
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	298	2	1	9	Y	1	4 1	1
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2			Y	-0-		1
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1 1	1
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-		1
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	171	2			Y	-0-		1
03	310 N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-	1 1	-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668													
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-	4 1	1
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1		2
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-		2
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-		2
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	Y	18	16 1	4
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1	1 1	4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-	2	1	19
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-			19
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	2	Y	-0-	2	1	17
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	-0-	2	1	15
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	7	1	399	2	Y	-0-			15
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	19	1	477	2	Y	-0-			15

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000														
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			3
11	270 N	53	-0-	-217	-0-	53	2			Y	-0-			3
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	2
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	1
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			1
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648														
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			3
11	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2			Y	-0-			3
12	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-			3
01	1581 N	351	-0-	-1230	-0-	351	2			Y	-0-			3
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	-0-	3	1	1
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			1

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620														
10	5797 X	1938	-0-	-3859	-0-	43	1	1895	2	Y	-0-	24	1	21
11	5610 X	2054	-0-	-3556	-0-	102	1	1952	2	Y	-0-	5	1	16
12	5797 X	2216	-0-	-3581	-0-	52	1	2163	2	Y	-0-	6	1	11
						1	9							
01	3317 X	169	-0-	-3148	-0-	169	2			Y	-0-	2	1	9
02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	246	1	4341	2	Y	-0-	12	10	11
						13	9							
*03	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	380	1	4656	2	Y	-0-	11	10	12
						12	9							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792														
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	394	1	2242	2	Y	-0-	9	13	4
						10	9							
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			4
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	-0-	2	5	1
01	2635 X	688	-0-	-1947	-0-	687	2	1	9	Y	-0-	1		2
02	2380 X	564	-0-	-1816	-0-	563	2	1	9	Y	-0-	1	2	1
03	2635 X	679	-0-	-1956	-0-	678	2	1	9	Y	-0-	1		2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

10	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	152	1	1546	2	N	3	6	1			73
						3	9									
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-	5	1			68
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	6	1			62
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-	3	1			59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			55
*03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-	4	1			51

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2181	2	12	9	Y	11	45	1			9
11	2010 X	1454	-0-	-556	-0-	1452	2	2	9	Y	2	3	1			8
12	2077 N	769	-0-	-1308	-0-	768	2	1	9	Y	1	3	1			6
01	2077 N	1020	-0-	-1057	-0-	1019	2	1	9	Y	1	1	1			6
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2965	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	2201 X	1174	-0-	-1027	-0-	1148	2	26	9	Y	24	25	1			7

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	14	1	51	2	N	-0-					2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	24	20	1			6
						26	9									
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	7	1	28	2	N	-0-	1	1			5
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					5

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

10	9548 X	9319	-0-	-229	-0-	1292	1	7916	2	N	101	115	1			61
						111	9									
11	9240 X	8801	-0-	-439	-0-	1200	1	7488	2	N	103	124	1			40
						113	9									
12	9548 X	8919	-0-	-629	-0-	1164	1	7636	2	N	108	124	1			24
						119	9									
01	9548 X	8832	-0-	-716	-0-	1352	1	7385	2	N	86	10	1			100
						95	9									
02	8428 X	7835	-0-	-593	-0-	1243	1	6568	2	N	22	92	1			30
						24	9									
03	9331 X	8887	-0-	-444	-0-	1342	1	7360	2	N	168	132	1			66
						185	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10974 X	10544	-0-	-430	-0-	1477	1	9057	2	Y	9	11	1	-0-	
11	10440 X	10057	-0-	-383	-0-	1402	1	8632	2	Y	21	21	1	-0-	
12	10788 X	8606	-0-	-2182	-0-	1143	1	7441	2	Y	20	20	1	-0-	
01	10602 X	8177	-0-	-2425	-0-	1267	1	6899	2	Y	10	10	1	-0-	
02	9520 X	6961	-0-	-2559	-0-	1098	1	5842	2	Y	19	19	1	-0-	
03	10540 X	7795	-0-	-2745	-0-	1198	1	6576	2	Y	19	19	1	-0-	

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448															
10	18135 X	16540	-0-	-1595	-0-	591	1	15920	2	N	26	26	1	48	
11	17550 X	15881	-0-	-1669	-0-	677	1	15121	2	N	75	103	1	20	
12	18135 X	14445	-0-	-3690	-0-	777	1	13627	2	N	37	37	1	20	
01	17422 X	14550	-0-	-2872	-0-	812	1	13703	2	N	32	32	1	20	
02	15372 X	12874	-0-	-2498	-0-	706	1	12142	2	N	24	24	1	20	
03	16554 X	10216	-0-	-6338	-0-	635	1	9545	2	N	33	33	1	20	

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977															
10	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	2687	1	16465	2	N	47	20	1	60	
11	18390 X	17350	-0-	-1040	-0-	2407	1	14903	2	N	36	36	1	60	
12	18848 X	17074	-0-	-1774	-0-	2238	1	14792	2	N	40	40	1	60	
01	19189 X	12361	-0-	-6828	-0-	1955	1	10389	2	N	15	15	1	60	
02	17332 X	15609	-0-	-1723	-0-	2464	1	13033	2	N	102	130	1	32	
03	19189 X	18264	-0-	-925	-0-	2810	1	15386	2	N	62	44	1	50	

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365															
10	14508 X	13239	-0-	-1269	-0-	471	1	12705	2	Y	57	84	1	30	
11	13560 X	11879	-0-	-1681	-0-	514	1	11347	2	Y	16	16	1	30	
12	13547 X	12096	-0-	-1451	-0-	653	1	11409	2	Y	31	31	1	30	
01	13547 X	11135	-0-	-2412	-0-	600	1	10509	2	Y	24	24	1	30	
02	11956 X	10426	-0-	-1530	-0-	573	1	9832	2	Y	19	19	1	30	
03	13237 X	11244	-0-	-1993	-0-	706	1	10499	2	Y	35	35	1	30	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	17360 X	9711	-0-	-7649	-0-	375	1	9284	2	Y	47	112	1		25
11	15960 X	12275	-0-	-3685	-0-	566	1	11690	2	Y	17	17	1		25
12	16492 X	16483	-0-	-9	-0-	895	1	15542	2	Y	42	42	1		25
01	16492 X	15900	-0-	-592	-0-	892	1	14969	2	Y	35	35	1		25
02	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	778	1	13343	2	Y	26	26	1		25
03	16492 X	15623	-0-	-869	-0-	980	1	14589	2	Y	49	49	1		25

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

10	56078 X	56078	-0-	-0-	-0-	2024	1	53792	2	N	238	315	1		53
11	51067 X	51067	-0-	-0-	-0-	2175	1	48670	2	N	202	203	1		52
12	49252 X	49252	-0-	-0-	-0-	2702	1	46404	2	N	133	133	1		52
01	51399 X	51399	-0-	-0-	-0-	2873	1	48348	2	N	162	119	1		95
02	43244 X	43244	-0-	-0-	-0-	2381	1	40687	2	N	160	85	1		170
*03	47302 X	47302	-0-	-0-	-0-	2975	1	44138	2	N	172	157	1		185

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

10	20863 X	10105	-0-	-10758	-0-	399	1	9697	2	Y	8	15	1		26
11	19260 X	13968	-0-	-5292	-0-	675	1	13230	2	Y	57	17	1		66
12	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	982	1	16988	2	Y	50	46	1		70
01	17856 X	17459	-0-	-397	-0-	974	1	16416	2	Y	63	68	1		65
02	16072 X	15164	-0-	-908	-0-	834	1	14298	2	Y	29	29	1		65
03	18011 X	16793	-0-	-1218	-0-	1053	1	15652	2	Y	80	119	1		26

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

10	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	587	1	14295	2	N	22	23	1		43
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-				43
12	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	743	1	12877	2	N	35	35	1		43
01	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	869	1	14540	2	N	34	34	1		43
02	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	751	1	12868	2	N	25	25	1		43
*03	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	946	1	14065	2	N	47	47	1		43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	19623 X	17880	-0-	-1743	-0-	601	1	17248	2	N	28	28	1		32
11	17820 X	17322	-0-	-498	-0-	745	1	16551	2	N	24	24	1		32
12	18414 X	17348	-0-	-1066	-0-	923	1	16377	2	N	44	44	1		32
01	18414 X	17427	-0-	-987	-0-	971	1	16402	2	N	49	38	1		43
02	16576 X	13752	-0-	-2824	-0-	756	1	12966	2	N	27	25	1		45
03	17887 X	13878	-0-	-4009	-0-	874	1	12956	2	N	44	44	1		45

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496															
10	26629 X	24308	-0-	-2321	-0-	1045	1	23058	2	N	186	294	1		40
11	24390 X	21962	-0-	-2428	-0-	343	1	21509	2	N	100	60	1		80
12	24149 X	20543	-0-	-3606	-0-	351	1	20163	2	N	26	69	1		37
01	24180 X	21460	-0-	-2720	-0-	459	1	20729	2	N	247	247	1		37
02	21840 X	20967	-0-	-873	-0-	495	1	20201	2	N	246	243	1		40
03	24304 X	22351	-0-	-1953	-0-	579	1	21592	2	N	164	104	1		100

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067															
10	21018 X	19168	-0-	-1850	-0-	824	1	18236	2	N	98	98	1		30
11	19410 X	18311	-0-	-1099	-0-	287	1	17990	2	N	31	31	1		30
12	20057 X	18143	-0-	-1914	-0-	313	1	17811	2	N	17	17	1		30
01	20057 X	18165	-0-	-1892	-0-	391	1	17746	2	N	25	25	1		30
02	17220 X	14071	-0-	-3149	-0-	336	1	13703	2	N	29	29	1		30
03	19158 X	13214	-0-	-5944	-0-	331	1	12787	2	N	87	95	1		22

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198															
10	36115 X	30588	-0-	-5527	-0-	2884	1	27598	2	N	96	159	1		25
11	34950 X	28263	-0-	-6687	-0-	2427	1	25794	2	N	38	38	1		25
12	34596 X	30339	-0-	-4257	-0-	2185	1	28016	2	N	125	77	1		73
01	33635 X	29126	-0-	-4509	-0-	2486	1	26563	2	N	70	63	1		80
02	29204 X	26751	-0-	-2453	-0-	26655	2	96	9	N	87	47	1		120
03	30597 X	28071	-0-	-2526	-0-	2008	1	25899	2	N	149	242	1		27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	13702 X	11903	-0-	-1799	-0-	2143	1	9718	2	Y	38	19	1	68
						42	9							
11	12570 X	11308	-0-	-1262	-0-	2193	1	9097	2	Y	16	16	1	68
						18	9							
12	12989 X	11324	-0-	-1665	-0-	2202	1	9088	2	Y	31	29	1	70
						34	9							
01	12462 X	11782	-0-	-680	-0-	3707	1	8043	2	Y	29	26	1	73
						32	9							
02	11088 X	9111	-0-	-1977	-0-	2947	1	6138	2	Y	24	17	1	80
						26	9							
03	11904 X	11573	-0-	-331	-0-	3068	1	8462	2	Y	39	37	1	82
						43	9							

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121														
10	25513 X	17457	-0-	-8056	-0-	687	1	16745	2	Y	23	26	1	31
						25	9							
11	23310 X	6585	-0-	-16725	-0-	268	1	6308	2	Y	8	8	1	31
						9	9							
12	22227 X	8020	-0-	-14207	-0-	390	1	7608	2	Y	20	19	1	32
						22	9							
01	18383 X	11680	-0-	-6703	-0-	650	1	10980	2	Y	45	39	1	38
						50	9							
02	16604 X	11093	-0-	-5511	-0-	599	1	10470	2	Y	22	18	1	42
						24	9							
03	17453 X	12688	-0-	-4765	-0-	814	1	11802	2	Y	65	88	1	19
						72	9							

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005														
10	26350 X	23722	-0-	-2628	-0-	3303	1	20387	2	N	29	115	1	30
						32	9							
11	25290 X	22630	-0-	-2660	-0-	3225	1	19352	2	N	48	48	1	30
						53	9							
12	26133 X	22650	-0-	-3483	-0-	3463	1	19128	2	N	54	54	1	30
						59	9							
01	25420 X	22050	-0-	-3370	-0-	3714	1	18305	2	N	28	28	1	30
						31	9							
02	22484 X	19327	-0-	-3157	-0-	3236	1	15970	2	N	110	115	1	25
						121	9							
03	23715 X	20849	-0-	-2866	-0-	3596	1	17197	2	N	51	51	1	25
						56	9							

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723														
10	24521 X	19821	-0-	-4700	-0-	852	1	18859	2	Y	100	99	1	15
						110	9							
11	23730 X	15306	-0-	-8424	-0-	244	1	15033	2	Y	26	26	1	15
						29	9							
12	23219 X	14034	-0-	-9185	-0-	225	1	13786	2	Y	21	13	1	23
						23	9							
01	22537 X	11711	-0-	-10826	-0-	248	1	11442	2	Y	19	13	1	29
						21	9							
02	19964 X	10688	-0-	-9276	-0-	254	1	10366	2	Y	62	81	1	10
						68	9							
03	19809 X	13910	-0-	-5899	-0-	365	1	13509	2	Y	33	26	1	17
						36	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	27404 X	20888	-0-	-6516	-0-	756	1	20040	2	N	84	119	1	25
11	24450 X	19859	-0-	-4591	-0-	857	1	18972	2	N	27	27	1	25
12	23715 X	20175	-0-	-3540	-0-	1088	1	19014	2	N	66	51	1	40
01	22227 X	19784	-0-	-2443	-0-	1103	1	18612	2	N	63	43	1	60
02	20076 X	16857	-0-	-3219	-0-	925	1	15876	2	N	51	31	1	80
03	20894 X	17998	-0-	-2896	-0-	1133	1	16796	2	N	63	56	1	87

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169														
10	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	874	1	8109	2	N	244	179	1	103
11	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1249	1	7410	2	N	131	176	1	58
12	9889 X	8678	-0-	-1211	-0-	1498	1	7178	2	N	2			60
01	9889 X	8845	-0-	-1044	-0-	1626	1	7059	2	N	145	180	1	25
02	8932 X	7339	-0-	-1593	-0-	1532	1	5779	2	N	25			50
03	9238 X	8061	-0-	-1177	-0-	1988	1	5993	2	N	73			123

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970														
10	28365 X	23690	-0-	-4675	-0-	864	1	22732	2	N	85	95	1	30
11	26340 X	21094	-0-	-5246	-0-	905	1	20124	2	N	59	29	1	60
12	26288 X	15981	-0-	-10307	-0-	870	1	15033	2	N	71	41	1	90
01	25761 X	15984	-0-	-9777	-0-	922	1	14967	2	N	86	156	1	20
02	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	1257	1	21663	2	N	78	43	1	55
03	23684 X	22710	-0-	-974	-0-	1343	1	21249	2	N	107	72	1	90

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163														
10	24428 X	19039	-0-	-5389	-0-	702	1	18337	2	N	-0-	29	1	53
11	23640 X	16731	-0-	-6909	-0-	727	1	15971	2	N	30	23	1	60
12	23033 X	9423	-0-	-13610	-0-	529	1	8868	2	N	24	24	1	60
01	22103 X	3368	-0-	-18735	-0-	223	1	3090	2	N	50	87	1	23
02	19124 X	17548	-0-	-1576	-0-	960	1	16545	2	N	39	32	1	30
03	19034 X	16966	-0-	-2068	-0-	1052	1	15856	2	N	53	53	1	30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																		
BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498													COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10692 - 14370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10		28582 X	11869	-0-	-16713	-0-	406	1	11353	2	N	100	157	1	23			
							110	9										
11		24660 X	20109	-0-	-4551	-0-	844	1	19234	2	N	28	28	1	23			
							31	9										
12		24118 X	18345	-0-	-5773	-0-	996	1	17297	2	N	47	47	1	23			
							52	9										
01		22630 X	18184	-0-	-4446	-0-	1015	1	17084	2	N	77	40	1	60			
							85	9										
02		19600 X	6438	-0-	-13162	-0-	359	1	6000	2	N	72	12	1	120			
							79	9										
03		20770 X	9652	-0-	-11118	-0-	549	1	9015	2	N	80	30	1	170			
							88	9										
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575													COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10614 - 14186	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946													COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10930 - 14009	
10		12090 X	10141	-0-	-1949	-0-	364	1	9758	2	N	17	16	1	27			
							19	9										
11		11550 X	9536	-0-	-2014	-0-	407	1	9049	2	N	73	13	1	87			
							80	9										
12		11191 X	9311	-0-	-1880	-0-	502	1	8783	2	N	24	24	1	87			
							26	9										
01		10943 X	8433	-0-	-2510	-0-	472	1	7818	2	N	130	189	1	28			
							143	9										
02		9380 X	8106	-0-	-1274	-0-	445	1	7644	2	N	15	15	1	28			
							17	9										
03		10137 X	8544	-0-	-1593	-0-	535	1	7944	2	N	59	27	1	60			
							65	9										
WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103													COMPL. DATE 04/06/2020		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10789 - 14753	
10		31186 X	23887	-0-	-7299	-0-	858	1	22966	2	N	57	37	1	48			
							63	9										
11		28590 X	22154	-0-	-6436	-0-	947	1	21067	2	N	127	158	1	17			
							140	9										
12		27900 X	21528	-0-	-6372	-0-	1159	1	20308	2	N	55	55	1	17			
							61	9										
01		26443 X	21178	-0-	-5265	-0-	1177	1	19854	2	N	134	133	1	18			
							147	9										
02		22568 X	18335	-0-	-4233	-0-	1004	1	17220	2	N	101	34	1	85			
							111	9										
03		23901 X	19195	-0-	-4706	-0-	1205	1	17907	2	N	75	60	1	100			
							83	9										
ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435													COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3323 - 3402	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	92969 X	66467	-0-	-26502	-0-	2800	1	61868	2	N	1635	1705	1	25
11	84630 X	59787	-0-	-24843	-0-	1799	9	925	1	N	1310	1115	1	220
12	83886 X	57008	-0-	-26878	-0-	1441	9	982	1	N	1248	1295	1	173
01	74586 X	54728	-0-	-19858	-0-	1373	9	1156	1	N	1298	1363	1	108
02	62160 X	47932	-0-	-14228	-0-	1428	9	1113	1	N	1239	1092	1	255
*03	66464 X	34210	-0-	-32254	-0-	1363	9	933	1	N	729	957	1	27
						802	9							
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790														
10	0	92940	-0-	92940	1781095	3977	1	88393	2	N	518	622	1	48
11	0	81787	-0-	81787	1862882	570	9	1308	1	N	159	137	1	70
12	1938501 X	75619	-0-	-1862882	-0-	175	9	1321	1	N	161	71	1	160
01	441192 X	70635	-0-	-370557	-0-	177	9	1516	1	N	148	275	1	33
02	398496 X	61583	-0-	-336913	-0-	163	9	1466	1	N	158	124	1	67
03	441192 X	66541	-0-	-374651	-0-	174	9	1707	1	N	135	127	1	75
						149	9							
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450														
10	0	158335	-0-	158335	806713	6668	1	147376	2	N	3901	3724	1	500
11	0	138925	-0-	138925	945638	4291	9	2147	1	N	3037	3172	1	365
12	1073651 X	128013	-0-	-945638	-0-	3341	9	2179	1	N	2599	2631	1	333
01	211978 X	116945	-0-	-95033	-0-	2859	9	2482	1	N	2211	2301	1	243
02	191464 X	99553	-0-	-91911	-0-	2432	9	2332	1	N	1879	1905	1	217
*03	211978 X	99814	-0-	-112164	-0-	2067	9	2595	1	N	2026	2216	1	27
						2229	9							
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519														
10	0	163144	-0-	163144	334503	6787	1	150010	2	Y	5770	5784	1	211
11	0	129773	-0-	129773	464276	6347	9	1990	1	Y	4018	4100	1	129
12	584158 X	119882	-0-	-464276	-0-	4420	9	2021	1	Y	3231	3014	1	346
01	165013 X	110146	-0-	-54867	-0-	3554	9	2316	1	Y	2903	2980	1	269
02	149044 X	89223	-0-	-59821	-0-	3193	9	2072	1	Y	2395	2496	1	168
*03	165013 X	92156	-0-	-72857	-0-	2635	9	2321	1	Y	2228	2128	1	268
						2451	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	93182	-0-	93182	1783334	4013	1	88602	2	N	515	618	1	45
11	0	74340	-0-	74340	1857674	567	9	72998	2	N	141	124	1	62
12	1928168 X	70494	-0-	-1857674	-0-	155	9	69165	2	N	69	66	1	65
01	443920 X	64476	-0-	-379444	-0-	76	9	62999	2	N	86	86	1	65
02	400960 X	55977	-0-	-344983	-0-	95	9	54502	2	N	131	113	1	83
03	443920 X	62712	-0-	-381208	-0-	1331	1	60940	2	N	138	121	1	100
						144	9							
						1620	1							
						152	9							
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410														
*09	0	194149	-0-	194149	194149	8118	1	177823	2	Y	7462	7199	1	2 8 261
*10	0	223044	-0-	223044	417193	8208	9	205054	2	Y	7920	7897	1	284
*11	0	177860	-0-	177860	595053	9278	1	169066	2	Y	5505	5612	1	177
*12	750690 X	155637	-0-	-595053	-0-	8712	9	148413	2	Y	4181	3909	1	449
*01	195827 X	138340	-0-	-57487	-0-	2738	1	131440	2	Y	3627	3738	1	338
*02	176876 X	111337	-0-	-65539	-0-	6056	9	105471	2	Y	2981	3110	1	209
*03	195827 X	113996	-0-	-81831	-0-	2625	1	108090	2	Y	2757	2634	1	332
						4599	9							
						2910	1							
						3990	9							
						2587	1							
						3279	9							
						2873	1							
						3033	9							
CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975														
10	0	102818	-0-	102818	510693	4309	1	95276	2	N	2939	3027	1	253
11	0	91566	-0-	91566	602259	3233	9	88178	2	N	1793	1818	1	228
12	0	85204	-0-	85204	687463	1416	1	81780	2	N	1690	1488	1	430
01	768201 X	80738	-0-	-687463	-0-	1972	9	77028	2	N	1822	1955	1	297
02	119644 X	69314	-0-	-50330	-0-	1565	1	66053	2	N	1492	1452	1	337
*03	132463 X	69921	-0-	-62542	-0-	1859	9	66106	2	N	1806	2041	1	102
						1706	1							
						2004	9							
						1620	1							
						1641	9							
						1828	1							
						1987	9							
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292356 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF. N/A														
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/06/2022			WELL PLUGGED			3/06/2022			
LARGO OIL COMPANY 486640														
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660														
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1731	2	55	9	N	50			64
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1495	2	52	9	N	47			111
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1018	2	124	9	N	113	174	1	50
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1251	2	161	9	N	146	176	1	20
02	1456 N	1177	-0-	-279	-0-	1133	2	44	9	N	40			60
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1337	2	160	9	N	145	183	1	2 8 20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2			N	-0-				141
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2			N	-0-				141
12	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 2			N	-0-				141
01	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 2			N	-0-				141
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2			N	-0-				141
03	93 N	53	-0-	-40	-0-		53 2			N	-0-				141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914															
10	558 N	248	-0-	-310	-0-		248 2			N	-0-				185
11	180 N	175	-0-	-5	-0-		175 2			N	-0-				185
12	279 N	129	-0-	-150	-0-		129 2			N	-0-				185
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				185
02	168 N	5	-0-	-163	-0-		5 2			N	-0-				185
03	124 N	5	-0-	-119	-0-		5 2			N	-0-				185

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487															
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657															
10	558 X	451	-0-	-107	-0-		451 2			Y	-0-				30
11	540 X	253	-0-	-287	-0-		252 2	1 9		Y	1	1 8			30
12	744 X	196	-0-	-548	-0-		194 2	2 9		Y	2	2 8			30
01	744 X	148	-0-	-596	-0-		148 2			Y	-0-				30
02	224 N	71	-0-	-153	-0-		71 2			Y	-0-				30
03	186 N	54	-0-	-132	-0-		51 2	3 9		Y	3	3 8			30

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710															
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-		1397 2	2 9		Y	2				137
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-		1484 2	2 9		Y	2	2 8			137
12	1550 X	1371	-0-	-179	-0-		1368 2	3 9		Y	3	3 8			137
01	1550 X	1232	-0-	-318	-0-		1217 2	15 9		Y	14	1 8			150
02	1400 X	847	-0-	-553	-0-		843 2	4 9		Y	4	4 8			150
03	1550 X	1330	-0-	-220	-0-		1327 2	3 9		Y	3	3 8			150

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664															
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1596 2	4 9		N	4				94
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1276 2	13 9		N	12	2 8			104
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1123 2	8 9		N	7	2 8			109
01	1612 N	1170	-0-	-442	-0-		1169 2	1 9		N	1				110
02	1204 N	931	-0-	-273	-0-		931 2			N	-0-				110
03	1116 N	877	-0-	-239	-0-		877 2			N	-0-				110

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749															
10	T. A.	11	-0-	11	86		11 2			Y	-0-				-0-
11	91 X	5	-0-	-86	-0-		5 2			Y	-0-				-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2			Y	-0-				-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-		6 2			Y	-0-				-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2			Y	-0-				-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-				20
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				20
12	682 N	276	-0-	-406	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	8		20
01	744 N	192	-0-	-552	-0-	192	2			Y	-0-				20
02	672 X	129	-0-	-543	-0-	129	2			Y	-0-				20
03	744 X	217	-0-	-527	-0-	217	2			Y	-0-				20

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				29
11	450 N	306	-0-	-144	-0-	306	2			Y	-0-				29
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	8		29
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-				29
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				29
03	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			Y	-0-				29

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-				8
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-				8
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-				8
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-				8
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-				8
03	1085 N	953	-0-	-132	-0-	953	2			Y	-0-				8

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2899	2	2	9	N	2				35
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3070	2	4	9	N	4	1	8		38
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3090	2	18	9	N	16	4	8		50
01	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	2770	2			N	-0-				50
02	2856 X	2207	-0-	-649	-0-	2207	2			N	-0-				50
03	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2			N	-0-				50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-				5
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				5
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	300	2	44	9	N	40	35	1		10
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	375	2	53	9	N	48				58
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				58
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				58

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				30
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	2	43	9	Y	39				69
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	2	1		67
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	21	2	53	9	Y	48				115
*02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-				115
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				115

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2			Y	-0-	56
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	80 2	119 9		Y	108	164
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			Y	-0-	137
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	288 2	53 9		Y	48	185
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			Y	-0-	185
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			Y	-0-	185

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348												
10		217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2			Y	-0-	623
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-	623
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			Y	-0-	604
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	238 2	53 9		Y	48	652
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			Y	-0-	652
*03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-	652

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454												
10	T. A.	7	-0-	7	65	7 2				Y	-0-	45
11	T. A.	4	-0-	4	69	4 2				Y	-0-	45
12	81 X	12	-0-	-69	-0-	12 2				Y	-0-	44
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	14 2	26 9			Y	24	68
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-	68
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2				Y	-0-	68

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316												
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			Y	-0-	7
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			Y	-0-	7
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9		Y	1	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	83 2	26 9			Y	24	24
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				Y	-0-	24
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				Y	-0-	24

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445												
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			Y	-0-	1
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-	1
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	41 2	6 9		Y	5	1
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-	1
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-	1
*03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-	1

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090												
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2			Y	-0-	15
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			Y	-0-	15
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-	7
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				Y	-0-	7
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				Y	-0-	7
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2				Y	-0-	7

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049												
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			Y	-0-	-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	32 2	4 9		Y	4	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	39 2	26 9			Y	24	24
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				Y	-0-	24
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				Y	-0-	24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	71 1	1396 2	Y	2	2 8	79
11	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	2 9	73 1	Y	6	2 8	83
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	7 9	77 1	Y	2	2 8	83
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	2 9	79 1	Y	6	3 8	86
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	7 9	72 1	Y	5	3 8	88
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	6 9	81 1	Y	4	61 1 3 8	28
						4 9					

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	104 1	2042 2	Y	23	64 1 3 8	40
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	25 9	109 1	Y	24	4 8	60
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	26 9	114 1	Y	31	2 8	89
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	34 9	117 1	Y	34	76 1 4 8	43
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	37 9	103 1	Y	27	4 8	66
*03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	30 9	114 1	Y	31	4 8	93
						34 9					

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

10	465 X	274	-0-	-191	-0-	13 1	261 2	Y	-0-		11
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	26 1	475 2	Y	14		25
12	465 X	151	-0-	-314	-0-	15 9	7 1	Y	2		27
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	2 9	16 1	Y	1		28
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1 9	26 1	Y	22		50
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24 9	9 1	Y	-0-		50

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 1	834 2	Y	7	77 1 1 8	26
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	8 9	47 1	Y	9	2 8	33
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	10 9	35 1	Y	1	1 8	33
01	899 N	710	-0-	-189	-0-	1 9	35 1	Y	7	2 8	38
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	8 9	52 1	Y	10	2 8	46
03	961 X	764	-0-	-197	-0-	11 9	39 1	Y	7	2 8	51
						8 9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	69	1	1350	2	Y	6	1 8	24
						7	9						
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	128	1	2358	2	Y	24	4 8	44
						26	9						
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	7	2 8	49
						8	9						
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	101	1	1903	2	Y	7	17 1 4 8	35
						8	9						
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	121	1	2297	2	Y	14	5 8	44
						15	9						
03	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	125	1	2326	2	Y	25	6 8	63
						28	9						

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

10	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	64	1	1264	2	Y	2	45 1 2 8	19
						2	9						
11	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	65	1	1206	2	Y	3	3 8	19
						3	9						
12	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	64	1	1225	2	Y	3	2 8	20
						3	9						
01	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	64	1	1204	2	Y	4	3 8	21
						4	9						
02	1176 N	1167	-0-	-9	-0-	58	1	1107	2	Y	2	2 8	21
						2	9						
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	64	1	1197	2	Y	7	3 8	25
						8	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1		1
						1	9						
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	10	113 1 2 8	20
						11	9						
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	17	2 8	35
						19	9						
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	11	1 8	45
						12	9						
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	19	1	362	2	Y	16	1 8	60
						18	9						
02	616 X	385	-0-	-231	-0-	19	1	354	2	Y	11	2 8	69
						12	9						
03	682 X	477	-0-	-205	-0-	24	1	442	2	Y	10		79
						11	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	Y	1	1 8	59
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	1	1 8	59
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	6	1 8	64
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	13	1 8	76
02	476 X	427	-0-	-49	-0-	21	1	402	2	Y	4	1 8	79
03	620 X	477	-0-	-143	-0-	24	1	442	2	Y	10	1 8	88

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688													
10	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	65	1	1277	2	Y	15	1 8	59
11	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	60	1	1116	2	Y	9	1 8	67
12	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	64	1	1233	2	Y	10		77
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	11	1 8	87
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	Y	7	69 1 1 8	24
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	2	Y	9	1 8	32

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-	13 1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-		1
12	123 X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-		1
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		1
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675													
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	Y	5	79 1
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	6	9	1654	2	Y	8	1 8
12	2015 N	1548	-0-	-467	-0-	9	9	1464	2	Y	7	43
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	7	1	2120	2	Y	8	51
02	1960 X	1910	-0-	-50	-0-	8	9	1807	2	Y	7	58
*03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	113	1	1706	2	Y	7	1 8
						9	9					64
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775												
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	47	1	926	2	N	5	1 8
11	1020 N	803	-0-	-217	-0-	6	9	744	2	N	17	2 8
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	19	9	1015	2	N	8	122
01	992 N	623	-0-	-369	-0-	53	1	591	2	N	1	1 8
02	756 N	505	-0-	-251	-0-	9	9	471	2	N	8	130
03	1085 N	468	-0-	-617	-0-	25	1	444	2	N	-0-	130
						9	9					
						24	1					
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738												
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	11
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	2	13
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	9	241	2	Y	-0-	8 1
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	Y	20	5
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	Y	5	25
*03	248 N	247	-0-	-1	-0-	22	9	234	2	Y	-0-	30
						21	1					6
						6	9					
						13	1					
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766												
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	14	1	263	2	Y	1	1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	9	458	2	Y	-0-	1 1
02	364 X	259	-0-	-105	-0-	24	1	246	2	Y	-0-	-0-
*03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-	-0-
						23	1					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

10		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	60 1	1183 2		Y	16	143 1	3 8	27
							18 9							
11		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	64 1	1178 2		Y	5	4 8		28
							6 9							
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62 1	1192 2		Y	7	2 8		33
							8 9							
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	70 1	1315 2		Y	5	3 8		35
							6 9							
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1	1126 2		Y	3	3 8		35
							3 9							
*03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	67 1	1237 2		Y	12	4 8		43
							13 9							

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672														
10		620 N	427	-0-	-193	-0-	20 1	394 2		Y	12	13 1		15
							13 9							
11		690 N	688	-0-	-2	-0-	35 1	642 2		Y	10	8 1		17
							11 9							
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	581 2		Y	9	21 1		5
							10 9							
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	686 2		Y	9	6 1		8
							10 9							
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	33 1	620 2		Y	6	8 1		6
							7 9							
*03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	32 1	594 2		Y	8	8 1		6
							9 9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738														
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2		Y	-0-	2 1		1
11		150 N	37	-0-	-113	-0-	2 1	35 2		Y	-0-			1
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 2		Y	-0-			1
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	95 2		Y	-0-			1
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2		Y	-0-			1
*03		62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 2		Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	230	-0-	230	230	12	1	217	2	Y	1			1
						1	9							
12	400 X	170	-0-	-230	-0-	8	1	160	2	Y	2			3
						2	9							
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	1			4
						1	9							
02	224 N	130	-0-	-94	-0-	6	1	110	2	Y	13	3	1	14
						14	9							
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	5	1	86	2	Y	9			23
						10	9							

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

10	961 N	837	-0-	-124	-0-	40	1	782	2	Y	14	2	8	75
						15	9							
11	900 N	815	-0-	-85	-0-	41	1	750	2	Y	22	2	8	95
						24	9							
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	Y	15	2	8	108
						17	9							
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	832	2	Y	14	2	8	120
						15	9							
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	46	3	8	163
						51	9							
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	18	130	1	4 8 47
						20	9							

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	1	1	-0-
						3	1	56	2	Y	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
						3	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
						3	1	57	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
						3	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
						4	1	67	2	Y	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1							-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	44	1	868	2	Y	41	50	1	1 8 66
						45	9							
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	44	1	815	2	Y	14	47	1	1 8 32
						15	9							
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	46	1	890	2	Y	35	1	8	66
						39	9							
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	44	51	1	1 8 58
						48	9							
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	52	50	1	1 8 59
						57	9							
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	54	51	1	1 8 61
						59	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177										COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	103	1	2030	2	Y	2	2 8	52	
						2	9							
11	2130 N	1954	-0-	-176	-0-	100	1	1850	2	Y	4	4 8	52	
						4	9							
12	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	95	1	1820	2	Y	1	1 8	52	
						1	9							
01	2139 N	1745	-0-	-394	-0-	88	1	1653	2	Y	4	4 8	52	
						4	9							
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	Y	3	3 8	52	
						3	9							
03	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	97	1	1794	2	Y	9	3 8	58	
						10	9							

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477										COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745				
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-	
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	8	1	147	2	Y	2		2	
						2	9							
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-		2	
02	196 X	182	-0-	-14	-0-	9	1	169	2	Y	4	1 1	5	
						4	9							
03	155 X	97	-0-	-58	-0-	5	1	89	2	Y	3		8	
						3	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646										COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648										COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640				
10	3348 X	3196	-0-	-152	-0-	153	1	3018	2	Y	23	47 1	5 8	50
						25	9							
11	3210 X	3137	-0-	-73	-0-	160	1	2953	2	Y	22	5 8	67	
						24	9							
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	169	1	3243	2	Y	21	4 8	84	
						23	9							
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	167	1	3134	2	Y	32	5 8	111	
						35	9							
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	151	1	2856	2	Y	27	98 1	5 8	35
						30	9							
*03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	172	1	3203	2	Y	23	7 8	51	
						25	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	63	1	1232	2	N	21	3	8	205	
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	23	9	57	1	N	23	136	1	3 8	89
12	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	25	9	64	1	N	29	1	8	117	
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	32	9	74	1	N	24	4	8	137	
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	26	9	61	1	N	21	3	8	155	
03	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	61	1	23	9	N	20	3	8	172	
						61	1	1139	2	N	20	3	8	172	
						22	9								

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708															
10	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	101	1	1983	2	Y	13	30	1	2 8	32
11	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	14	9	100	1	Y	13	2	8	43	
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	14	9	105	1	Y	11	1	8	53	
01	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	12	9	103	1	Y	19	2	8	70	
02	1820 N	1780	-0-	-40	-0-	21	9	88	1	Y	16	62	1	2 8	22
*03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	18	9	109	1	Y	13	3	8	32	
						14	9								

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702															
10	713 N	268	-0-	-445	-0-	13	1	253	2	Y	2			3	
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	2	9	58	1	Y	7	1	8	9	
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	8	9	25	1	Y	2	1	8	10	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	2	9	34	1	Y	3	1	8	12	
02	1064 X	701	-0-	-363	-0-	3	9	35	1	Y	3	9	1	1 8	5
03	1178 X	604	-0-	-574	-0-	3	9	31	1	Y	5	2	8	8	
						6	9								

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672															
10	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	66	1	1289	2	Y	17	2	8	60	
11	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	19	9	65	1	Y	10	2	8	68	
12	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	11	9	64	1	Y	11	1	8	78	
01	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	12	9	60	1	Y	12	2	8	88	
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	13	9	64	1	Y	8	70	1	2 8	24
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	9	9	69	1	Y	11	3	8	32	
						12	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	11 1	213 2	Y	1	1	1	1	1
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	10 1	194 2	Y	3	1	8		3
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	Y	1				4
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	Y	4	1	8		7
02	196 X	162	-0-	-34	-0-	8 1	152 2	Y	2				9
*03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	18 1	342 2	Y	3	9	1	1 8	2

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616													
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	39 1	764 2	Y	2	37	1		11
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35 1	642 2	Y	2				13
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35 1	677 2	Y	-0-				13
01	806 N	424	-0-	-382	-0-	21 1	403 2	Y	-0-				13
02	728 X	578	-0-	-150	-0-	29 1	548 2	Y	1				14
03	806 X	664	-0-	-142	-0-	34 1	630 2	Y	-0-				14

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724													
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	Y	2				2
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	3	1	8		4
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-				4
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	10 1	184 2	Y	2				6
02	308 X	203	-0-	-105	-0-	10 1	191 2	Y	2				8
03	341 X	212	-0-	-129	-0-	11 1	200 2	Y	1	8	1		1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035													
10	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	99 1	1952 2	Y	33	107	1	4 8	46
11	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	104 1	1922 2	Y	23	4	8		65
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	107 1	2060 2	Y	26	3	8		88
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	116 1	2188 2	Y	18	4	8		102
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	102 1	1936 2	Y	29	4	8		127
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	106 1	1977 2	Y	30	129	1	5 8	23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	14	1	273	2	Y	1	1	8	51	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	1	9			Y	-0-			51	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			51	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	N	11	1	8	92
11	780 N	694	-0-	-86	-0-	35	1	648	2	N	10	43	1	2 8 57
12	868 N	713	-0-	-155	-0-	35	1	667	2	N	10			67
01	961 N	597	-0-	-364	-0-	30	1	565	2	N	2	1	8	68
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	10	1	8	77
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	35	1	652	2	N	13	1	8	89

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

10	2697 N	2631	-0-	-66	-0-	126	1	2479	2	N	24	4	8	87
11	2640 N	2472	-0-	-168	-0-	126	1	2337	2	N	8	5	8	90
12	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	129	1	2483	2	N	4	4	8	90
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	134	1	2521	2	N	11	7	8	94
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2277	2	N	11	6	8	99
03	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	131	1	2442	2	N	18	13	8	104

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF. 11024 - 11425

10	3875 X	3167	-0-	-708	-0-	152	1	2996	2	Y	17	3	8	111
11	3480 X	3110	-0-	-370	-0-	159	1	2930	2	Y	19	67	1	3 8 60
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	163	1	3139	2	Y	22	2	8	80
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	169	1	3184	2	Y	18	3	8	95
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	150	1	2847	2	Y	30	40	1	3 8 82
*03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	175	1	3251	2	Y	20	3	8	99

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10308 - 10646

10	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			10
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			10
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			10
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			10
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			10
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	930 N	695	-0-	-235	-0-	34	1	659	2	Y	2	34	1	8
						2	9							
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	Y	3			11
						3	9							
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	Y	1			12
						1	9							
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	1			13
						1	9							
02	1008 N	679	-0-	-329	-0-	34	1	644	2	Y	1			14
						1	9							
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	42	1	788	2	Y	3	15	1	2
						3	9							

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276														
10	6665 X	6072	-0-	-593	-0-	294	1	5777	2	Y	1	1	8	26
						1	9							
11	6300 X	5834	-0-	-466	-0-	300	1	5533	2	Y	1	1	8	26
						1	9							
12	6448 X	6002	-0-	-446	-0-	297	1	5704	2	Y	1	25	1	1
						1	9						8	
01	6355 X	5499	-0-	-856	-0-	278	1	5220	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	276	1	5239	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
03	6076 X	5910	-0-	-166	-0-	302	1	5606	2	Y	2	2	8	1
						2	9							

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402														
10	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	532	1	10471	2	N	15	1	8	92
						17	9							
11	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	535	1	9883	2	N	18	2	8	108
						20	9							
12	11253 X	10285	-0-	-968	-0-	507	1	9750	2	N	25	1	8	132
						28	9							
01	11253 X	9340	-0-	-1913	-0-	471	1	8849	2	N	18	117	1	32
						20	9						8	
02	10164 X	9872	-0-	-292	-0-	494	1	9359	2	N	17	2	8	47
						19	9							
03	11005 X	10213	-0-	-792	-0-	521	1	9674	2	N	16	3	8	60
						18	9							

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204														
10	6107 X	5138	-0-	-969	-0-	248	1	4872	2	N	16	2	8	124
						18	9							
11	5760 X	4250	-0-	-1510	-0-	218	1	4028	2	N	4	3	8	125
						4	9							
12	5828 X	5249	-0-	-579	-0-	259	1	4977	2	N	12	2	8	135
						13	9							
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	299	1	5625	2	N	10	5	8	140
						11	9							
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	274	1	5198	2	N	14			154
						15	9							
*03	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	305	1	5670	2	N	14	6	8	162
						15	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	24862 X	21126	-0-	-3736	-0-	1018	1	20010	2	N	89	28 8	98	
11	24060 X	13531	-0-	-10529	-0-	692	1	12789	2	N	45	24 8	119	
12	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	1244	1	23911	2	N	59	23 8	155	
01	23033 X	20673	-0-	-2360	-0-	1041	1	19569	2	N	57	27 8	185	
*02	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	976	1	18501	2	N	57	30 8	212	
03	24862 X	19315	-0-	-5547	-0-	984	1	18276	2	N	50	172 1 32 8	58	

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571														
10	21731 X	19893	-0-	-1838	-0-	959	1	18857	2	N	70	12 8	147	
11	21030 X	19266	-0-	-1764	-0-	986	1	18214	2	N	60	15 8	192	
12	21638 X	19568	-0-	-2070	-0-	964	1	18532	2	N	65	159 1 9 8	89	
01	21266 X	19207	-0-	-2059	-0-	967	1	18176	2	N	58	13 8	134	
02	18200 X	17165	-0-	-1035	-0-	857	1	16239	2	N	63	15 8	182	
03	19902 X	18885	-0-	-1017	-0-	961	1	17846	2	N	71	179 1 17 8	57	

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033														
10	25668 X	23762	-0-	-1906	-0-	1148	1	22574	2	N	36	18 8	68	
11	24540 X	23135	-0-	-1405	-0-	1185	1	21881	2	N	63	23 8	108	
12	25141 X	23391	-0-	-1750	-0-	1154	1	22175	2	N	56	12 8	152	
01	24614 X	22924	-0-	-1690	-0-	1154	1	21701	2	N	63	20 8	195	
02	21868 X	20344	-0-	-1524	-0-	1016	1	19262	2	N	60	177 1 20 8	58	
03	23901 X	22031	-0-	-1870	-0-	1122	1	20837	2	N	65	23 8	100	

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303														
10	38781 X	35215	-0-	-3566	-0-	1701	1	33446	2	N	62	77 1 18 8	87	
11	37020 X	33714	-0-	-3306	-0-	1729	1	31934	2	N	46	23 8	110	
12	37634 X	34408	-0-	-3226	-0-	1699	1	32656	2	N	48	13 8	145	
01	36735 X	33829	-0-	-2906	-0-	1706	1	32073	2	N	45	21 8	169	
02	32620 X	29899	-0-	-2721	-0-	1496	1	28356	2	N	43	20 8	192	
03	35216 X	32752	-0-	-2464	-0-	1671	1	31034	2	N	43	111 1 24 8	100	

BRADY-PANOLA (BLOSSOM)		11289 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
LONG BRANCH		WELL #: 5D		RRCID -> 233559		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2870 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
USA-CHARLES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212610		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 6710 - 15785	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	971			N	-0-		40
11	3212 X	2241	-0-	-971	-0-	2241	3	N	-0-		40
12	2573 X	923	-0-	-1650	-0-	923	3	N	-0-		40
01	930 X	1	-0-	-929	-0-	1	3	N	-0-		40
02	2100 X	475	-0-	-1625	-0-	475	3	N	-0-		40
*03	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-		40

USA-O'BANNION GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 221986		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 9264 - 13700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-		50
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-		50
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		50
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-		50
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-		50
*03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		50

EAGLE OIL & GAS CO.		238634		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 3220 - 3380	
DANCE		WELL #: 1		RRCID -> 249563							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC.		250597		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 0 - 11977	
HAMLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 204218							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	8		62
11	4500 X	3915	-0-	-585	-0-	3904	2	N	10		72
12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5392	2	N	37		109
01	4650 X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2	N	-0-		109
02	3668 X	1873	-0-	-1795	-0-	1873	2	N	-0-		109
03	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4218	2	N	-0-		109

HAMLETT		WELL #: 2H		RRCID -> 215270		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 6893 - 12900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		63
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		63
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2	N	-0-		63
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-		63
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	114	2	N	-0-		63
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		63

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
MADELEY		WELL #: 1H		RRCID -> 218633		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-	95	
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3035	2	8	9	N	102	
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	N	107	
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	2	113	9	N	28	
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	28	
*03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	N	48	

PREECE		WELL #: 1H		RRCID -> 232238		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	

MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	

PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760					
10	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	-0-	2989	2		N	-0-	25	
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-	25	
12	3410 X	1655	-0-	-1755	-0-	-0-	1655	2		N	-0-	25	
01	2976 X	62	-0-	-2914	-0-	-0-	62	2		N	-0-	25	
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-	25	
03	3720 X	1738	-0-	-1982	-0-	-0-	1738	2		N	-0-	25	

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907					
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1247	2	N	1	13
							1	9					
11	690 N	561	-0-	-129	-0-	-0-	18	1	542	2	N	1	14
							1	9					
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	N	-0-	14
01	1147 N	760	-0-	-387	-0-	-0-	25	1	735	2	N	-0-	14
02	532 N	270	-0-	-262	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-	14
03	682 N	253	-0-	-429	-0-	-0-	7	1	244	2	N	2	16
							2	9					

DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597		WELL #:		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035						
HILL, ISAAIAH UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
11	4110 X	3322	-0-	-788	-0-	-0-	108	1	3214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
12	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	-0-	112	1	3433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
01	4247 X	3147	-0-	-1100	-0-	-0-	105	1	3042	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
02	3780 X	2854	-0-	-926	-0-	-0-	94	1	2760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
03	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	-0-	104	1	3645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98

DUNN		WELL #:		2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680						
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
01	496 N	135	-0-	-361	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
02	896 N	453	-0-	-443	-0-	-0-	453	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	43

HILL, ISAAIAH UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343						
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	-0-	15	1	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	-0-	14	1	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	-0-	22	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30

MADELEY		WELL #:		2H		RRCID -> 252763		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		RRCID -> 102011		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425						
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	57
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	57
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	57
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	57
02	3052 X	2950	-0-	-102	-0-	-0-	270	1	2680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	57
03	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	-0-	300	1	3019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	57

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		RRCID -> 180346		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167						
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	8069	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	45
11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	7888	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	45
12	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	1	7570	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	45
01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	7146	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	45
02	8204 X	6792	-0-	-1412	-0-	-0-	390	1	6402	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	45
03	8680 X	8093	-0-	-587	-0-	-0-	465	1	7628	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	45

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495444													
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002										TOTAL DEPTH	9193	PERF.	5760 - 5840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6455 - 12124
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	127	1	4379	3	Y	-0-	24
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	256	1	3982	3	Y	-0-	24
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	500	1	3692	3	Y	-0-	24
01	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	164	1	3541	3	Y	-0-	24
02	4060	X	3660	-0-	-400	-0-	210	1	3450	3	Y	-0-	24
03	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	233	1	3820	3	Y	-0-	24

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6453 - 10131
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	Y	-0-	1
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-	1
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-	1
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	Y	-0-	1
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	1
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	3	Y	-0-	1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6247 - 11787
10	5777	X	3342	-0-	-2435	-0-	126	1	3216	3	Y	-0-	35
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	267	1	2452	3	Y	-0-	35
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	13	1	2090	3	Y	-0-	35
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	43	1	1991	3	Y	-0-	35
02	3892	X	2929	-0-	-963	-0-	269	1	2660	3	Y	-0-	35
*03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	136	1	4579	3	Y	-0-	35

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6553 - 13978
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	71	1	2442	3	Y	-0-	11
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	3	Y	-0-	11
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	271	1	2005	3	Y	-0-	11
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	90	1	1940	3	Y	-0-	11
02	2268	X	1963	-0-	-305	-0-	113	1	1850	3	Y	-0-	11
03	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	129	1	2106	3	Y	-0-	11

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6834 - 12005
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6526 - 11647
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	135	1	3438	3	Y	-0-	37
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	352	1	3235	3	Y	-0-	37
12	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	18	1	2880	3	Y	-0-	37
01	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	63	1	2941	3	Y	-0-	37
02	3248	X	2932	-0-	-316	-0-	270	1	2662	3	Y	-0-	37
03	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	90	1	3035	3	Y	-0-	37

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	54	1	1857	3	Y	-0-			16
11		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	3	Y	-0-			16
12		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	397	1	2935	3	Y	-0-			16
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2096	3	Y	-0-			16
02		2212 X	2100	-0-	-112	-0-	120	1	1980	3	Y	-0-			16
03		3317 X	2045	-0-	-1272	-0-	118	1	1927	3	Y	-0-			16

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000															
10		16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	1667	1	14631	3	Y	-0-			33
11		16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	2450	1	14107	3	Y	-0-			33
12		16306 X	14751	-0-	-1555	-0-	629	1	14122	3	Y	-0-			33
01		16306 X	14059	-0-	-2247	-0-	1682	1	12377	3	Y	-0-			33
02		15456 X	12844	-0-	-2612	-0-	1072	1	11772	3	Y	-0-			33
03		17112 X	14944	-0-	-2168	-0-	1313	1	13631	3	Y	-0-			33

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663															
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	-0-			1
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	81	1	466	3	Y	-0-			1
12		496 N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	3	Y	-0-			1
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	58	1	427	3	Y	-0-			1
02		504 N	422	-0-	-82	-0-	35	1	387	3	Y	-0-			1
*03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	3	Y	-0-			1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383															
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-			25
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-			25
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	N	-0-			25
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-			25
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-			25
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-			25

PAR MINERALS CORPORATION 638850															
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716															
10		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-			20
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-			20
12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-			20
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			20
02		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-			20
*03		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-			20

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
PAR MINERALS CORPORATION		//CONT.//		638850										
JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182294	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	6895 - 11700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	4274	-0-	-841	-0-	4274	2			N	-0-			20
11	4950 X	3712	-0-	-1238	-0-	3712	2			N	-0-			20
12	5115 X	5004	-0-	-111	-0-	5004	2			N	-0-			20
01	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-			20
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-			20
*03	4991 X	4725	-0-	-266	-0-	4725	2			N	-0-			20

LAWSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203586	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6318 - 11411		
10	279 X	44	-0-	-235	-0-	44	2			N	-0-			87
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			87
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			87
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

XTO ENERGY INC.		945936		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6635 - 11000		
USA BRITAIN		WELL #:		1H										
10	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
12	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
02	924 N	500	-0-	-424	-0-	500	2			N	-0-			-0-
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-

USA BRITAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6690 - 9866		
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
12	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
02	588 N	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)		11920 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY						
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		120104												
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4658 - 4679		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151

BRIGGS (GLEN ROSE)		11956 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		687208												
BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3613 - 3617		
10	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	91	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	85	1	1637	2	Y	-0-			-0-
12	1775 N	1569	-0-	-206	-0-	78	1	1491	2	Y	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	94	1	1783	2	Y	-0-			-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	85	1	1583	2	Y	-0-			-0-
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS (GLEN ROSE)		//CONT.//		11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC				786697												
TILLER-HILLIARD		WELL #:		2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
XTO ENERGY INC.				945936												
INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIGGS (RODESSA)				11956 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976												
LLISTON, A.P.		WELL #:		3	RRCID ->	290410	COMPL. DATE	06/04/2020	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
HODGE, F.L.		WELL #:		2 C	RRCID ->	128812	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)				11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370												
LLISTON, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	133905	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
R. LACY SERVICES, LTD.				687208												
BURNETT UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	137411	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347							
10	5 X	4	-0-	-1	-0-			4	2	Y	-0-					-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)												
R. LACY SERVICES, LTD.												
BROWN UNIT 1												
WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		961 N	793	-0-	-168	-0-	39 1	754 2	Y	-0-		-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	53 1	1032 2	Y	-0-		-0-
12		961 N	925	-0-	-36	-0-	46 1	879 2	Y	-0-		-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	50 1	938 2	Y	-0-		-0-
02		1008 N	910	-0-	-98	-0-	47 1	863 2	Y	-0-		-0-
*03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55 1	1070 2	Y	-0-		-0-

BROWN UNIT 1												
WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650												
10		1922 N	1797	-0-	-125	-0-	89 1	1708 2	Y	-0-		-0-
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	82 1	1580 2	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1386	-0-	-133	-0-	67 1	1271 2	Y	44	39 1	5
							48 9					
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	94 1	1766 2	Y	63	60 1	8
							69 9					
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	85 1	1575 2	Y	50	54 1	4
							55 9					
*03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81 1	1589 2	Y	61	59 1	6
							67 9					

BURNETT UNIT 10												
WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452												
10		2170 N	2140	-0-	-30	-0-	106 1	2034 2	Y	-0-		-0-
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	106 1	2050 2	Y	90	77 1	13
							99 9					
12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	93 1	1782 2	Y	82	86 1	9
							90 9					
01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	111 1	2119 2	Y	102	98 1	13
							112 9					
02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	95 1	1760 2	Y	75	82 1	6
							83 9					
*03		1829 N	1726	-0-	-103	-0-	80 1	1559 2	Y	79	77 1	8
							87 9					

BURNETT UNIT 2												
WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241												
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1												
WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
BURNETT UNIT 7		WELL #: 18 C		RRCID -> 160663		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 6289 - 6295						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 14		RRCID -> 244163		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6401 - 6409	
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	64 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39 1	678 2	Y	13	10 1	3
						14 9					
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	4	6 1	1
						4 9					

BURNETT UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 246986		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6163 - 6180	
10	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	309 1	5779 2	Y	67	65 1	16
						74 9					
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	262 1	4844 2	Y	66	70 1	12
						73 9					
12	6200 X	5326	-0-	-874	-0-	265 1	4988 2	Y	66	65 1	13
						73 9					
01	6200 X	5464	-0-	-736	-0-	288 1	5097 2	Y	72	64 1	21
						79 9					
02	5600 X	5127	-0-	-473	-0-	272 1	4765 2	Y	82	82 1	21
						90 9					
03	6169 X	4967	-0-	-1202	-0-	258 1	4626 2	Y	75	75 1	21
						83 9					

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280427		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 6483 - 6493	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 7		RRCID -> 282335		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 6746 - 6758	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 284754		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6371 - 6376	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
BURNETT UNIT 7			WELL #:		16	RRCID -> 285702			COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6431 - 6435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	135 1	2608 2	Y	17	17 1		1
							19 9						
11		2250 X	249	-0-	-2001	-0-	12 1	235 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
12		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-
01		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.					945936								
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 106017			COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6146 - 6315
10		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	220 1	3880 2	Y	67	67 1		10
							74 9						
11		3870 X	3846	-0-	-24	-0-	212 1	3554 2	Y	73	78 1		5
							80 9						
12		3999 X	3837	-0-	-162	-0-	219 1	3549 2	Y	63	59 1		9
							69 9						
01		3999 X	3751	-0-	-248	-0-	219 1	3452 2	Y	73	76 1		6
							80 9						
02		3612 X	3396	-0-	-216	-0-	271 1	3074 2	Y	46	45 1		7
							51 9						
03		4185 X	3645	-0-	-540	-0-	225 1	3355 2	Y	59	59 1		7
							65 9						

WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 106298			COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH	9878	PERF. 6298 - 6301
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		2 U	RRCID -> 124435			COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6177 - 7916
10		992 N	869	-0-	-123	-0-	47 1	822 2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	215	-0-	-1045	-0-	12 1	203 2	Y	-0-			-0-
12		1302 N	224	-0-	-1078	-0-	13 1	211 2	Y	-0-			-0-
01		868 N	206	-0-	-662	-0-	12 1	194 2	Y	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	Y	-0-			-0-
*03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	229 2	Y	-0-			-0-

WOMACK			WELL #:		1	RRCID -> 128423			COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH	7976	PERF. 6132 - 6154
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HODGE, F.L.			WELL #:		3	RRCID -> 129891			COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6275 - 6742
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	122 1	2157 2	Y	-0-			-0-
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	161 1	2705 2	Y	-0-			-0-
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	175 1	2838 2	Y	-0-			-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	165 1	2596 2	Y	-0-			-0-
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	212 1	2405 2	Y	-0-			-0-
*03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	181 1	2701 2	Y	-0-			-0-

WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580				
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38 1	678 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	688	-0-	-122	-0-	39 1	649 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	39 1	633 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	37 1	591 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	563	-0-	-81	-0-	46 1	517 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	40 1	593 2	Y	-0-			-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 139391			COMPL. DATE 11/30/1991			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BLACK, VERA			WELL #: 6		RRCID -> 150302			COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HOLCOMBE			WELL #: 6		RRCID -> 156026			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 2		RRCID -> 160691			COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #: 7		RRCID -> 161884			COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306						
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	124	1	2193	2	Y	66	65	1			10
							73	9									
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	133	1	2225	2	Y	71	76	1			5
							78	9									
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	131	1	2127	2	Y	62	58	1			9
							68	9									
01	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	118	1	1855	2	Y	72	75	1			6
							79	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	125	1	1859	2	Y	57	57	1			7
							63	9									

WOMACK			WELL #: 6		RRCID -> 165890			COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LISTON, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	558 N	503	-0-	-55	-0-	26	1	467	2	Y	9	1
						10	9					
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	26	1	439	2	Y	10	1
						11	9					
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	8	1
						9	9					
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	25	1	396	2	Y	10	1
						11	9					
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	32	1	370	2	Y	6	1
						7	9					
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	28	1	417	2	Y	8	1
						9	9					

HODGE, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HODGE, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 187440		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316			
10	1147 N	797	-0-	-350	-0-	43	1	754	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	54	1	903	2	Y	-0-	-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-	-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-	-0-
02	896 N	772	-0-	-124	-0-	63	1	709	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	53	1	797	2	Y	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496			
10	961 X	829	-0-	-132	-0-	44	1	785	2	N	-0-	-0-
11	930 X	377	-0-	-553	-0-	21	1	356	2	N	-0-	-0-
12	961 X	508	-0-	-453	-0-	30	1	478	2	N	-0-	-0-
01	837 X	326	-0-	-511	-0-	19	1	307	2	N	-0-	-0-
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	23	1	258	2	N	-0-	-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	26	1	381	2	N	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #: 9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330			
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-	-0-
11	180 X	137	-0-	-43	-0-	8	1	129	2	Y	-0-	-0-
12	186 X	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
01	248 X	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	867	2	Y	-0-	-0-
*03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	181	1	2696	2	Y	-0-	-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 9			11956 500 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BURNETT UNIT 9			WELL #: 4	RRCID -> 084627	COMPL. DATE 07/25/1979	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7727 - 7930				
10	4840 X	4840	-0-	-0-	236 1 37 9	4567 2	Y	34	33 1		3
11	4435 X	4435	-0-	-0-	216 1 42 9	4177 2	Y	38	35 1		6
12	3587 X	3587	-0-	-0-	177 1 35 9	3375 2	Y	32	34 1		4
01	4521 X	4521	-0-	-0-	224 1 45 9	4252 2	Y	41	40 1		5
02	3902 X	3902	-0-	-0-	198 1 36 9	3668 2	Y	33	35 1		3
*03	4307 X	4307	-0-	-0-	206 1 46 9	4055 2	Y	42	41 1		4
BURNETT UNIT 10			WELL #: 8	RRCID -> 139166	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6186 - 7679				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 10			WELL #: 11	RRCID -> 275624	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 7744 - 7808				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. BRIGGS-MORELAND GU			945936 WELL #: 5	RRCID -> 139148	COMPL. DATE 06/20/2013	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 7246 - 8006				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 11	RRCID -> 156275	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 9678	PERF. 7732 - 7752				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	92	1	1633	2	Y	218	217	1			32
						240	9									
11	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	Y	235	251	1			16
						259	9									
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	104	1	1692	2	Y	204	191	1			29
						224	9									
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1487	2	Y	238	246	1			21
						262	9									
02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	114	1	1294	2	Y	146	144	1			23
						161	9									
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1448	2	Y	189	189	1			23
						208	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 COPESTONE OPERATING, LLC 176882
 DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
 JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1570	2	187	9	N	170					193
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1470	2	191	9	N	174	343	1			24
12	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	1145	2	121	9	N	110					134
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1110	2	88	9	N	80	145	1			69
02	1540 N	1308	-0-	-232	-0-	1155	2	153	9	N	139	186	1			22
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					22

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	4876	3	425	9	N	386	371	1			299
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4547	3	409	9	N	372	357	1			314
12	5394 X	4692	-0-	-702	-0-	4298	3	394	9	N	358	352	1			320
01	5394 X	4938	-0-	-456	-0-	4572	3	366	9	N	333	364	1			289
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5487	3	471	9	N	428	180	1			537
*03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	5960	3	392	9	N	356	709	1			184

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	954	3	190	9	N	173	183	1			327
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1296	3	182	9	N	165					492
12	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	949	3	221	9	N	201	357	1			336
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1016	3	194	9	N	176	181	1			331
02	1372 N	1032	-0-	-340	-0-	881	3	151	9	N	137	185	1			283
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1087	3	199	9	N	181	185	1			279

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2407	3	312	9	N	284	183	1			257
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2478	3	304	9	N	276	179	1			354
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2280	3	314	9	N	285					639
01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2556	3	306	9	N	278	705	1			212
02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2406	3	299	9	N	272					484
*03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2320	3	308	9	N	280	357	1			407

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	3606	3	697	9	N	373
11		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	1668	3	646	9	N	423
12		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	2631	3	875	9	N	685
01		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3180	3	612	9	N	526
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	3946	3	660	9	N	751
*03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	3886	3	637	9	N	621

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649												
10		6479 X	4013	-0-	-2466	-0-	2891	3	1122	9	N	376
11		5940 X	4196	-0-	-1744	-0-	3067	3	1129	9	N	157
12		6014 X	3938	-0-	-2076	-0-	2763	3	1175	9	N	322
01		6014 X	5100	-0-	-914	-0-	3956	3	1144	9	N	457
02		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	3524	3	970	9	N	287
*03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3722	3	1136	9	N	257

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	18	3	145	9	N	257
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	222
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	292
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	372
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	77	3	135	9	N	184

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	170
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	170
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	N	174
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	135	3	84	9	N	77

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290												
10		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1342	3	563	9	N	427
11		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1365	3	574	9	N	406
12		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1332	3	546	9	N	365
01		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1141	3	514	9	N	295
02		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	1555	3	574	9	N	455
*03		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2179	3	556	9	N	423

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391												
10		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2150	3	449	9	N	187
11		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2127	3	411	9	N	192
12		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2046	3	402	9	N	201
01		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2648	3	374	9	N	541
02		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2403	3	359	9	N	318
03		1550 X	502	-0-	-1048	-0-	422	3	80	9	N	214

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457												
10		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	898	3	221	9	N	598
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	755	3	246	9	N	285
12		1550 N	964	-0-	-586	-0-	693	3	271	9	N	184
01		1116 N	966	-0-	-150	-0-	709	3	257	9	N	418
02		924 N	728	-0-	-196	-0-	526	3	202	9	N	239
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	680	3	281	9	N	314

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4076	3	492	9	N	447	357	1	295
11		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4154	3	508	9	N	462	188	1	569
12		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3501	3	487	9	N	443	356	1	656
01		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3898	3	492	9	N	447	875	1	228
02		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3640	3	437	9	N	397	360	1	265
*03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	3901	3	498	9	N	453	538	1	180

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683															
10		8432 X	5343	-0-	-3089	-0-	5097	3	246	9	N	224			361
11		5940 X	5872	-0-	-68	-0-	5605	3	267	9	N	243	374	1	230
12		6138 X	5583	-0-	-555	-0-	5328	3	255	9	N	232	177	1	285
01		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6304	3	276	9	N	251	179	1	357
02		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5702	3	224	9	N	204	179	1	382
*03		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7325	3	319	9	N	290	195	1	477

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871															
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	3	74	9	N	67	178	1	58
11		14B2 EXT	186	-0-	186	-0-	110	3	76	9	N	69			127
12		14B2 EXT	95	-0-	95	-0-	281	9	86	9	N	78			205
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	281				N	65	182	1	88
02		281 X	-0-	-0-	-281	-0-					N	64			152
*03		497 X	497	-0-	-0-	-0-	408	3	89	9	N	81	178	1	55

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086															
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1737	3	406	9	N	369			516
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1335	3	207	9	N	188	553	1	151
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1114	3	267	9	N	243			394
01		1891 N	1251	-0-	-640	-0-	967	3	284	9	N	258	355	1	297
02		1428 N	1043	-0-	-385	-0-	868	3	175	9	N	159	186	1	270
*03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1874	3	227	9	N	206	359	1	117

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900															
10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4070	3	480	9	N	436	178	1	511
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	3765	3	436	9	N	396	755	1	152
12		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4207	3	491	9	N	446	354	1	244
01		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4065	3	680	9	N	618	538	1	324
02		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	3727	3	479	9	N	435	174	1	585
*03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3193	3	501	9	N	455	717	1	323

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675															
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	848	3	449	9	N	408	364	1	423
11		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2517	3	473	9	N	430	696	1	157
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2000	3	468	9	N	425	345	1	237
01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1879	3	420	9	N	382	365	1	254
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1549	3	437	9	N	397	177	1	474
03		1178 N	527	-0-	-651	-0-	80	3	447	9	N	406	521	1	359

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984															
10		4960 X	3017	-0-	-1943	-0-	2698	3	319	9	N	290	365	1	234
11		4800 X	4355	-0-	-445	-0-	4035	3	320	9	N	291	372	1	153
12		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5319	3	344	9	N	313	181	1	285
01		4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4256	3	347	9	N	315	360	1	240
02		4312 X	3806	-0-	-506	-0-	3553	3	253	9	N	230			470
03		5549 X	3989	-0-	-1560	-0-	3663	3	326	9	N	296	539	1	227

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1054	3	243	9	N	412
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1247	3	256	9	N	460
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1340	3	261	9	N	521
01		1302 N	1064	-0-	-238	-0-	755	3	309	9	N	479
02		1400 N	859	-0-	-541	-0-	637	3	222	9	N	497
03		1612 N	1035	-0-	-577	-0-	789	3	246	9	N	721

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
10		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2412	3	451	9	N	329
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	2856	3	531	9	N	620
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4602	3	457	9	N	320
01		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	2893	3	486	9	N	230
02		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2488	3	460	9	N	278
*03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	2687	3	524	9	N	238

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1390	3	257	9	N	224
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1435	3	226	9	N	59
12		2108 N	1794	-0-	-314	-0-	1521	3	273	9	N	118
01		1643 N	1537	-0-	-106	-0-	1292	3	245	9	N	164
02		1540 N	1428	-0-	-112	-0-	1194	3	234	9	N	198
03		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1485	3	233	9	N	233

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	492	3	166	9	N	292
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	606	3	205	9	N	299
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	577	3	207	9	N	311
01		651 N	631	-0-	-20	-0-	499	3	132	9	N	431
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	762	3	200	9	N	613
03		775 N	662	-0-	-113	-0-	521	3	141	9	N	377

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
10		5332 X	612	-0-	-4720	-0-	537	3	75	9	N	74
11		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	95
12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	95
01		5270 X	1432	-0-	-3838	-0-	1135	3	297	9	N	191
02		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4527	3	809	9	N	370
*03		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	6637	3	1023	9	N	392

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600												
10		2232 X	153	-0-	-2079	-0-	89	3	64	9	N	120
11		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	120
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	120
01		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	3347	3	1549	9	N	230
02		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	4973	3	1988	9	N	207
*03		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	4194	3	1238	9	N	294

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119												
10		7843 X	7402	-0-	-441	-0-	7206	3	196	9	N	379
11		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7227	3	389	9	N	189
12		8184 X	7477	-0-	-707	-0-	7158	3	319	9	N	301
01		8184 X	7358	-0-	-826	-0-	6969	3	389	9	N	290
02		7392 X	6773	-0-	-619	-0-	6509	3	264	9	N	530
03		7874 X	7716	-0-	-158	-0-	7421	3	295	9	N	261

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1876	3	151	9	N	137			290
11		1890 N	1141	-0-	-749	-0-	956	3	185	9	N	168	179	1	279
12		1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2	3			N	-0-			279
01		2015 N	6	-0-	-2009	-0-	5	3	1	9	N	1			280
02		1064 N	38	-0-	-1026	-0-	36	3	2	9	N	2			282
*03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	N	3			285

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248															
10		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7634	3	556	9	N	505	536	1	491
11		7470 X	2160	-0-	-5310	-0-	1972	3	188	9	N	171	368	1	294
12		8742 X	8568	-0-	-174	-0-	7929	3	639	9	N	581	538	1	337
01		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	8689	3	696	9	N	633	544	1	426
02		7896 X	4814	-0-	-3082	-0-	4532	3	282	9	N	256	363	1	319
*03		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8155	3	539	9	N	490	373	1	436

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680															
10		9734 X	8486	-0-	-1248	-0-	8036	3	450	9	N	409	514	1	166
11		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8099	3	488	9	N	444	346	1	264
12		8897 X	8076	-0-	-821	-0-	7584	3	492	9	N	447	357	1	354
01		8897 X	8264	-0-	-633	-0-	7866	3	398	9	N	362	181	1	535
02		8036 X	7715	-0-	-321	-0-	7210	3	505	9	N	459	361	1	633
03		8866 X	6372	-0-	-2494	-0-	6040	3	332	9	N	302	356	1	579

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340															
10		2542 X	1756	-0-	-786	-0-	1651	3	105	9	N	95			356
11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2752	3	59	9	N	54	179	1	231
12		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	N	11			242
01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3070	3	44	9	N	40			282
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4049	3	95	9	N	86	179	1	189
*03		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4318	3	124	9	N	113			302

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522															
10		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5040	3	50	9	N	45	173	1	87
11		600 X	56	-0-	-544	-0-	56	3			N	-0-			87
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			87
01		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			87
02		3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-			87
03		4278 X	758	-0-	-3520	-0-	745	3	13	9	N	12			99

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185															
10		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	5752	3	372	9	N	338	366	1	440
11		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6212	3	351	9	N	319	358	1	401
12		5766 X	5567	-0-	-199	-0-	5252	3	315	9	N	286	364	1	323
01		6138 X	5696	-0-	-442	-0-	5410	3	286	9	N	260	147	1	436
02		6132 X	5478	-0-	-654	-0-	5258	3	220	9	N	200	181	1	455
03		6789 X	5307	-0-	-1482	-0-	5041	3	266	9	N	242	357	1	340

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132															
10		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3662	3	47	9	N	43			299
11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3452	3	19	9	N	17			316
12		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	3	8	9	N	7			323
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3180	3	46	9	N	42	183	1	182
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2758	3	3	9	N	3			185
*03		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3161	3	17	9	N	15			200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	19313 X	18454	-0-	-859	-0-	17182	3	1272	9	N	1156	882	1		501
11	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	17552	3	1321	9	N	1201	1292	1		410
12	18414 X	17317	-0-	-1097	-0-	16138	3	1179	9	N	1072	1250	1		232
01	18445 X	16471	-0-	-1974	-0-	15364	3	1107	9	N	1006	716	1		522
02	17612 X	15040	-0-	-2572	-0-	13907	3	1133	9	N	1030	1080	1		472
03	19499 X	17437	-0-	-2062	-0-	16204	3	1233	9	N	1121	717	1		876

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611															
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2875	3	208	9	N	189	188	1		357
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2723	3	222	9	N	202	357	1		202
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2804	3	213	9	N	194				396
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2258	3	202	9	N	184	361	1		219
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2813	3	191	9	N	174				393
*03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3405	3	228	9	N	207	184	1		416

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635															
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				301
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-				301
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-				301
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				301
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				301
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496															
10	5859 X	5046	-0-	-813	-0-	4925	3	121	9	N	110	350	1		346
11	5670 X	4546	-0-	-1124	-0-	4275	3	271	9	N	246	178	1		414
12	5859 X	4380	-0-	-1479	-0-	4107	3	273	9	N	248	173	1		489
01	5859 X	3819	-0-	-2040	-0-	3577	3	242	9	N	220	175	1		534
02	5292 X	3100	-0-	-2192	-0-	2962	3	138	9	N	125				659
03	5053 X	4014	-0-	-1039	-0-	3941	3	73	9	N	66	361	1		364

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397															
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2192	3	102	9	N	93	183	1		324
11	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2072	3	54	9	N	49	179	1		194
12	3100 N	3155	-0-	55	55	2954	3	201	9	N	183	178	1		199
01	3100 N	3356	-0-	256	311	3146	3	210	9	N	191	181	1		209
02	2800 N	3567	-0-	767	1078	3351	3	216	9	N	196				405
*03	4545 X	3467	-0-	-1078	-0-	3200	3	267	9	N	243	371	1		277

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133															
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4276	3	83	9	N	75				199
11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5593	3	97	9	N	88	187	1		100
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4193	3	111	9	N	101				201
01	4371 X	4078	-0-	-293	-0-	3983	3	95	9	N	86	180	1		107
02	4620 X	4002	-0-	-618	-0-	3901	3	101	9	N	92				199
03	5115 X	3634	-0-	-1481	-0-	3555	3	79	9	N	72				271

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				161
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				161
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				161
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				161
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				161

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1829 N	1549	-0-	-280	-0-		1513 3	36 9	N	33	197
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1870 3	39 9	N	35	232
12		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1950 3	48 9	N	44	97
01		1550 N	1223	-0-	-327	-0-		1203 3	20 9	N	18	115
02		1792 N	1400	-0-	-392	-0-		1368 3	32 9	N	29	144
03		1984 N	1628	-0-	-356	-0-		1594 3	34 9	N	31	175

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610												
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-	710
11		1950 X	35	-0-	-1915	-0-		35 3		N	-0-	710
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-	710
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-	710
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	710
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	710

ETOCO, L.P. 255133												
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052												
10		4557 X	4052	-0-	-505	-0-		3252 2	800 9	N	727	160
11		4350 X	3213	-0-	-1137	-0-		2629 2	584 9	N	531	150
12		4495 X	1997	-0-	-2498	-0-		1314 2	683 9	N	621	217
01		4092 X	2257	-0-	-1835	-0-		1740 2	517 9	N	470	142
02		3696 X	1740	-0-	-1956	-0-		1314 2	426 9	N	387	159
03		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT	159

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	211	207
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-		282 2	257 9	N	234	84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	289	190
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	219	224
*02		622 N	622	-0-	-0-	-0-		368 2	254 9	N	231	84
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910												
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		1836 2	314 9	N	285	200
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		1590 2	443 9	N	403	229
12		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2290 2	354 9	N	322	177
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		1778 2	387 9	N	352	169
*02		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2290 2	355 9	N	323	134
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	134

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125												
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-		558 2	278 9	N	253	139
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-		561 2	266 9	N	242	192
12		961 N	841	-0-	-120	-0-		580 2	261 9	N	237	249
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		1607 2	454 9	N	413	295
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-		580 2	24 9	N	22	134
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	134

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	85 2	234 9	N	213	367 1		48
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	447 2	11 9	N	10			58
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	74			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180			312
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225	373 1		164
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	983 1	441 2	N	-0-			114
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	951 1	482 2	N	147			261
						162 9						
12	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	983 1	64 9	N	58			319
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1422 1	498 2	N	-0-			319
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1176 1	538 2	N	2	186 1		135
						2 9						
*03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1302 1	292 2	N	-0-			135

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	1107 1	2190 2	N	217	182 1		219
						239 9						
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	1071 1	3807 2	N	300	368 1		151
						330 9						
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	1107 1	3820 2	N	191	182 1		160
						210 9						
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	1329 1	3615 2	N	225	185 1		200
						248 9						
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1092 1	3070 2	N	220	368 1		52
						242 9						
*03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	1209 1	3374 2	N	90			142
						99 9						

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
 ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
 DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
 BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3038 X	2053	-0-	-985	-0-	1992	2	61	9	N	55	179	1	221
11		2940 X	696	-0-	-2244	-0-	663	2	33	9	N	30			251
12		3038 X	52	-0-	-2986	-0-	17	2	35	9	N	32			283
01		2046 X	51	-0-	-1995	-0-	40	2	11	9	N	10			293
02		1848 X	33	-0-	-1815	-0-	3	2	30	9	N	27			320
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			320

J3 OPERATING LLC 448256
 CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1097	2	149	9	N	135			156
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1633	2	110	9	N	100			256
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1097	2	101	9	N	92	186	1	162
01		1240 N	210	-0-	-1030	-0-	108	2	102	9	N	93	183	1	72
02		1624 N	574	-0-	-1050	-0-	477	2	97	9	N	88			160
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			160

KIDD PRODUCTION CO. 458825
 ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
 HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

10		268894 X	155442	-0-	-113452	-0-	531	1	135398	2	N	17739	17004	1	1563
							19513	9							
11		220890 X	147394	-0-	-73496	-0-	2478	1	127488	2	N	15844	16067	1	1340
							17428	9							
12		207762 X	142127	-0-	-65635	-0-	3316	1	122450	2	N	14874	14837	1	1377
							16361	9							
01		185628 X	134182	-0-	-51446	-0-	3351	1	115280	2	N	14137	14163	1	1351
							15551	9							
02		150752 X	114689	-0-	-36063	-0-	1089	1	99806	2	N	12540	11963	1	1928
							13794	9							
03		155434 X	118740	-0-	-36694	-0-	823	1	103660	2	N	12961	13449	1	1440
							14257	9							

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

10		528623 X	324235	-0-	-204388	-0-	1211	1	268251	2	N	49794	50467	1	808
							54773	9							
11		272260 X	272260	-0-	-0-	-0-	1087	1	226799	2	N	40340	40649	1	499
							44374	9							
12		251102 X	251102	-0-	-0-	-0-	1262	1	209171	2	N	36972	36565	1	906
							40669	9							
01		223989 X	223989	-0-	-0-	-0-	1379	1	185499	2	N	33737	33919	1	724
							37111	9							
02		191408 X	180891	-0-	-10517	-0-	1393	1	151697	2	N	25274	25375	1	623
							27801	9							
03		211916 X	180196	-0-	-31720	-0-	1411	1	150423	2	N	25784	25484	1	923
							28362	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 NECHES TRANSPORT INC. 601854
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	929	-0-	-3442	-0-	929	2			N	-0-			77
11	4230 X	2818	-0-	-1412	-0-	2818	2			N	-0-			77
12	4216 X	3330	-0-	-886	-0-	3328	2	2	9	N	-0-			79
01	3782 X	3487	-0-	-295	-0-	3487	2			N	-0-			79
02	2632 X	1971	-0-	-661	-0-	1971	2			N	-0-			79
03	3317 X	1628	-0-	-1689	-0-	1628	2			N	-0-			79

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	38	2	66	9	N	60			153
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	56	2	22	9	N	20			173
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	N	8			181
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10			191
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	N	12			203
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			81
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			93
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			93
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	N	12			105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15799 04/20/2021

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			218
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			228
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			239
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			239

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			259
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1731	2	23	9	N	21			280
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1979	2	30	9	N	27	187	1	120
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	N	14			134
02	1624 N	1319	-0-	-305	-0-	1315	2	4	9	N	4			138
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268										
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032										
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			143
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			143
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			143
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			143
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			143
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			143
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017										
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			57
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			57
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			57
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			57
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					57
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					57
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485										
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			60
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3			60
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			60
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			60
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			60
03	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	3			60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140												
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	116
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-	116
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-	116
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	116
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-	116
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-	116

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762												
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	247	3	8	9	N	7	69
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478	3	9	9	N	8	77
12	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	3			N	-0-	77
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	N	5	82
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	552	3	31	9	N	28	110
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	9	3	3	9	N	3	113

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616												
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	61
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	61
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	61
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-	61
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-	61
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	61

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			206
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			211
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			233
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			240
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			245

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673															
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			40
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			40
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			40
01		992 N	420	-0-	-572	-0-	420	3			N	-0-			40
02		1680 N	854	-0-	-826	-0-	837	3	17	9	N	15			55
*03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	N	2			57

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100															
10		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6616	3	114	9	N	104	185	1	164
11		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6558	3	101	9	N	92	185	1	71
12		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6415	3	108	9	N	98			169
01		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6440	3	119	9	N	108	90	1	187
02		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4560	3	86	9	N	78			265
*03		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5687	3	103	9	N	94	181	1	178

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	910	3	10	9	N	9	185	1	133
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1833	3	208	9	N	189			322
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1351	3	182	9	N	165	187	1	300
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1367	3	190	9	N	173	183	1	290
02		1904 N	1407	-0-	-497	-0-	1225	3	182	9	N	165	185	1	270
*03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1745	3	198	9	N	180			450

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422															
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			111
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			111
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			111
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			111
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-			111
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521															
10		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2840	3	111	9	N	101	182	1	216
11		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6064	3	136	9	N	124			340
12		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4918	3	84	9	N	76	306	1	110
01		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5184	3	73	9	N	66			176
02		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4834	3	50	9	N	45			221
*03		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3786	3	53	9	N	48	164	1	105

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1 RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070															
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1			57
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			57
12		279 N	195	-0-	-84	-0-	189	3	6	9	N	5			62
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			62
02		252 N	108	-0-	-144	-0-	106	3	2	9	N	2			64
03		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-			64

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537															
10		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1374	3	73	9	N	66			260
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	642	3	52	9	N	47	185	1	122
12		1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1466	3	89	9	N	81			203
01		1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1126	3	59	9	N	54			257
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1159	3	92	9	N	84	184	1	157
03		1550 N	1114	-0-	-436	-0-	1041	3	73	9	N	66			223

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON					
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985										COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	17634	PERF.	11950 - 17634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		2697 X	1933	-0-	-764	-0-	1854 3	79 9	N	72	182 1		130		
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3376 3	185 9	N	168	189 1		109		
12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3432 3	171 9	N	155			264		
01		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2773 3	213 9	N	194	375 1		83		
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2733 3	117 9	N	106			189		
*03		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3367 3	162 9	N	147	187 1		149		
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986										COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	16385	PERF.	11930 - 16385
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	185 1		104		
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1934 3	425 9	N	386	187 1		303		
12		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2700 3	69 9	N	63	270 1		96		
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2405 3	227 9	N	206	186 1		116		
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1521 3	172 9	N	156			272		
*03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1519 3	256 9	N	233	367 1		138		
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017										COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	17255	PERF.	11901 - 17255
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092										COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	15809	PERF.	11540 - 15809
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394										COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398										COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	15130	PERF.	11620 - 15866
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995										COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	17049	PERF.	10254 - 17049
10		465 N	252	-0-	-213	-0-	252 3		N	-0-			54		
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			54		
12		434 N	208	-0-	-226	-0-	202 3	6 9	N	5			59		
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			59		
02		392 N	255	-0-	-137	-0-	252 3	3 9	N	3			62		
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	155 3	17 9	N	15			77		

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
 ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					40
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					40
12		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					40
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					40
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					40
*03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	293	3	127	9	N	115					155

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					66
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					66
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					66
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					66
02		308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-					66
*03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					66

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					104
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					104
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					104
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					104
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					104
*03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					104

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	146	3	47	9	N	43					180
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	888	3	140	9	N	127	180	1			127
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1341	3	179	9	N	163					290
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	934	3	235	9	N	214	308	1			196
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	735	3	147	9	N	134	177	1			153
03		899 N	475	-0-	-424	-0-	353	3	122	9	N	111	184	1			80

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1922 X	1275	-0-	-647	-0-	1275	3			N	-0-					28
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	5					33
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	3					36
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	7					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON				
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996										TOTAL DEPTH	15840	PERF.12309 - 16825		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997										TOTAL DEPTH	11221	PERF.10551 - 15068		
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3		N	-0-			18
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	635	3	165	9	N	150	156	12
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	361	3	83	9	N	75		87
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5	82	10
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	72	82	-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3		N	-0-			-0-

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998										TOTAL DEPTH	16381	PERF.11002 - 16381		
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2889	3	205	9	N	186		250
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1773	3	156	9	N	142	182	210
12	682	X	619	-0-	-63	-0-	545	3	74	9	N	67	165	112
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1075	3	64	9	N	58	51	119
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1115	3	64	9	N	58		177
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	555	3	53	9	N	48	161	64

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998										TOTAL DEPTH	15435	PERF.11603 - 15435		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997										TOTAL DEPTH	16250	PERF.11593 - 16250		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998										TOTAL DEPTH	18418	PERF.11471 - 18418		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH	11995	PERF.12062 - 16711		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820															
10		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3331	3	383	9	N	348	360	1	129
11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3249	3	375	9	N	341	368	1	102
12		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3079	3	328	9	N	298	183	1	217
01		2635 X	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-			217
02		2380 X	590	-0-	-1790	-0-	477	3	113	9	N	103			320
03		2635 X	279	-0-	-2356	-0-	240	3	39	9	N	35			355

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230															
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3324	3	334	9	N	304	360	1	213
11		2970 X	2371	-0-	-599	-0-	2275	3	96	9	N	87	176	1	124
12		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3321	3	276	9	N	251	189	1	186
01		3658 X	1991	-0-	-1667	-0-	1861	3	130	9	N	118	188	1	116
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3200	3	195	9	N	177			293
03		3658 X	3122	-0-	-536	-0-	2904	3	218	9	N	198	188	1	303

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561															
10		1488 N	1111	-0-	-377	-0-	1111	3			N	-0-			119
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			119
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-			119
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			119
02		1120 N	903	-0-	-217	-0-	886	3	17	9	N	15			134
03		1829 N	846	-0-	-983	-0-	846	3			N	-0-			134

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770															
10		3007 X	2534	-0-	-473	-0-	2505	3	29	9	N	26	69	1	73
11		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3931	3	73	9	N	66			139
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3535	3	45	9	N	41	59	1	121
01		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3046	3	56	9	N	51	103	1	69
02		2716 X	2448	-0-	-268	-0-	2387	3	61	9	N	55			124
03		3007 X	1248	-0-	-1759	-0-	1211	3	37	9	N	34	65	1	93

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320															
10		961 N	390	-0-	-571	-0-	390	3			N	-0-			190
11		990 N	709	-0-	-281	-0-	709	3			N	-0-			190
12		1023 N	554	-0-	-469	-0-	554	3			N	-0-			190
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			190
02		672 N	215	-0-	-457	-0-	215	3			N	-0-			190
*03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			190

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130															
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			100
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			100
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			100
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		868 N	739	-0-	-129	-0-	647	3	92	9	N	84				173
11		750 N	739	-0-	-11	-0-	647	3	92	9	N	84	180	1		77
12		868 N	697	-0-	-171	-0-	595	3	102	9	N	93				170
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	542	3	74	9	N	67				237
02		700 N	665	-0-	-35	-0-	601	3	64	9	N	58				295
*03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	626	3	72	9	N	65				360

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229																
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				87
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				87
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				87
01		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-				87
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	10				97
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				97

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342																
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	831	3	61	9	N	55				272
11		750 N	642	-0-	-108	-0-	601	3	41	9	N	37				309
12		1085 N	771	-0-	-314	-0-	740	3	31	9	N	28				337
01		899 N	879	-0-	-20	-0-	835	3	44	9	N	40	183	1		194
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	850	3	61	9	N	55				249
03		775 N	744	-0-	-31	-0-	697	3	47	9	N	43				292

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817																
10		775 N	259	-0-	-516	-0-	252	3	7	9	N	6				52
11		570 N	84	-0-	-486	-0-	84	3			N	-0-				52
12		310 N	118	-0-	-192	-0-	110	3	8	9	N	7				59
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1526	3	81	9	N	74				133
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	227	3	44	9	N	40				173
*03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1104	3	30	9	N	27				200

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233																
10		1271 N	457	-0-	-814	-0-	457	3			N	-0-				36
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-				36
12		1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	3			N	-0-				36
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-				36
02		1736 N	1008	-0-	-728	-0-					N	-0-				36
*03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-				36

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		2945 X	2733	-0-	-212	-0-	2470	3	263	9	N	313
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2927	3	307	9	N	225
12		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2887	3	348	9	N	167
01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2698	3	271	9	N	224
02		2660 X	2533	-0-	-127	-0-	2366	3	167	9	N	191
03		2945 X	2221	-0-	-724	-0-	2034	3	187	9	N	174

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915												
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1037	3	251	9	N	294
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1643	3	158	9	N	65
12		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2475	3	218	9	N	77
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1514	3	264	9	N	317
02		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2263	3	176	9	N	105
*03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2418	3	241	9	N	324

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750												
10		2697 X	2148	-0-	-549	-0-	2142	3	6	9	N	80
11		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2701	3	169	9	N	104
12		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2605	3	66	9	N	164
01		3100 N	3355	-0-	255	255	3298	3	57	9	N	216
02		2800 N	3072	-0-	272	527	2918	3	154	9	N	171
*03		2950 N	2423	-0-	-527	-0-	2403	3	20	9	N	189

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925												
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2061	3	90	9	N	44
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3119	3	116	9	N	149
12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2977	3	112	9	N	67
01		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2358	3	44	9	N	107
02		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1975	3	15	9	N	121
*03		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2415	3	108	9	N	219

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225												
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1262	3	47	9	N	107
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	65	3	4	9	N	111
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	694	3	55	9	N	62
01		930 N	637	-0-	-293	-0-	607	3	30	9	N	89
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	89
03		744 N	630	-0-	-114	-0-	599	3	31	9	N	117

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON			
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11300 - 19300	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6617	3	123	9	N	112	122	118
11	6300 X	5154	-0-	-1146	-0-	5073	3	81	9	N	74		192
12	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7462	3	125	9	N	114	186	120
01	6510 X	6168	-0-	-342	-0-	6054	3	114	9	N	104	185	39
02	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6317	3	107	9	N	97	90	46
03	6510 X	6472	-0-	-38	-0-	6372	3	100	9	N	91	114	23

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12047 - 18862	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	804	3	106	9	N	96	186	74
11	1200 N	460	-0-	-740	-0-	384	3	76	9	N	69		143
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1237	3	75	9	N	68	185	26
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1651	3	132	9	N	120		146
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	567	3	35	9	N	32		178
03	1240 N	537	-0-	-703	-0-	452	3	85	9	N	77	184	71

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993										TOTAL DEPTH	15377	PERF.10268 - 15377	
10	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-		43
11	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003										TOTAL DEPTH	11249	PERF.10621 - 16650	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	533	3	54	9	N	49	187	52
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	163	3	39	9	N	35		87
12	465 N	332	-0-	-133	-0-	293	3	39	9	N	35		122
01	589 N	84	-0-	-505	-0-	59	3	25	9	N	23	89	56
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	7		63
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	580	3	47	9	N	43		106

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005										TOTAL DEPTH	13762	PERF.13428 - 18833	
10	1116 N	847	-0-	-269	-0-	793	3	54	9	N	49		154
11	1050 N	792	-0-	-258	-0-	733	3	59	9	N	54		208
12	992 N	937	-0-	-55	-0-	878	3	59	9	N	54	181	81
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	870	3	61	9	N	55		136
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	726	3	50	9	N	45		181
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	787	3	58	9	N	53		234

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005										TOTAL DEPTH	15824	PERF.11363 - 18025	
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1061	3	178	9	N	162		176
11	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	867	3	149	9	N	135	184	127
12	961 N	869	-0-	-92	-0-	731	3	138	9	N	125		252
01	1240 N	856	-0-	-384	-0-	735	3	121	9	N	110	184	178
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	830	3	154	9	N	140		318
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	772	3	293	9	N	266	372	212

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006										TOTAL DEPTH	14007	PERF.13557 - 18745	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		176
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		176
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		176
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		176
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-		176
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	51	3	9	9	N	8		184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	268	-0-	-135	-0-	259 3	9 9	N	8		232
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	231 3	78 9	N	71	59 1	244
12		372 N	200	-0-	-172	-0-	189 3	11 9	N	10	53 1	201
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	374 3	6 9	N	5	82 1	124
02		280 N	211	-0-	-69	-0-	196 3	15 9	N	14		138
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		138

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386												
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1678 3	145 9	N	132	181 1	168
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1713 3	162 9	N	147	184 1	131
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1855 3	190 9	N	173	183 1	121
01		1829 N	1008	-0-	-821	-0-	879 3	129 9	N	117		238
02		1764 N	1225	-0-	-539	-0-	1203 3	22 9	N	20	157 1	101
*03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2367 3	211 9	N	192		293

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440												
10		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3106 3	312 9	N	284	370 1	229
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	2905 3	319 9	N	290	304 1	215
12		3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3141 3	299 9	N	272	312 1	175
01		3441 X	2826	-0-	-615	-0-	2504 3	322 9	N	293	99 1	369
02		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3194 3	265 9	N	241	357 1	253
03		3441 X	2482	-0-	-959	-0-	2265 3	217 9	N	197	182 1	268

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435												
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	551 3	61 9	N	55		122
11		360 N	228	-0-	-132	-0-	220 3	8 9	N	7		129
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	522 3	41 9	N	37		166
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	683 3	11 9	N	10		176
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	281 3	47 9	N	43		219
*03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	545 3	20 9	N	18		237

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491												
10		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6610 3	112 9	N	102		223
11		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6731 3	114 9	N	104	234 1	93
12		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5956 3	112 9	N	102		195
01		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5328 3	94 9	N	85	182 1	98
02		4844 X	4713	-0-	-131	-0-	4634 3	79 9	N	72		170
*03		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7231 3	138 9	N	125	184 1	111

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775												
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3482 3	118 9	N	107		203
11		2520 X	1810	-0-	-710	-0-	1680 3	130 9	N	118	185 1	136
12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3278 3	123 9	N	112		248
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3003 3	114 9	N	104	180 1	172
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2967 3	95 9	N	86	187 1	71
*03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2920 3	151 9	N	137		208

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			84
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			84
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			84
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			84
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			84
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	28	9	N	25			109

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457															
10	2325 N	1308	-0-	-1017	-0-	-0-	1305	3	3	9	N	3			73
11	2040 N	1847	-0-	-193	-0-	-0-	1830	3	17	9	N	15	29	1	59
12	1860 N	1368	-0-	-492	-0-	-0-	1359	3	9	9	N	8			67
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	3	9	9	N	8			75
02	1736 N	1136	-0-	-600	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6			81
03	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	-0-	1011	3	3	9	N	3			84

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853															
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			16
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	3			N	-0-			16
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			N	-0-			16
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			16
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			16
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	91	9	N	83	80	1	19

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//												
RADIUS OPERATING, LLC												
RAYBURN												
WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81

WALTER OIL & GAS CORPORATION												
BSM A-471												
WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872												
02	0		22015	-0-	22015	22015	16583	2	5432	9	N	391
03	48554	X	NO RPT	-0-	-48554	-0-					N	391

ZARVONA ENERGY LLC												
JONES, B.F. UNIT A-22												
WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265												
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2256	3	88	9	N	236
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	3	1	9	N	53
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2921	3	79	9	N	125
01	3100	N	3662	-0-	562	562	3625	3	37	9	N	159
02	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	1391	3	31	9	N	187
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	N	204

MANN TRUST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880												
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3089	3	402	9	N	224
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3353	3	395	9	N	216
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3672	3	398	9	N	207
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3394	3	191	9	N	194
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	1884	3	585	9	N	364
*03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2715	3	253	9	N	233

O'BRIEN REID UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521												
10	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	1616	3	514	9	N	201
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1839	3	581	9	N	128
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1870	3	578	9	N	315
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	2414	3	662	9	N	379
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2082	3	514	9	N	479
03	2294	N	2062	-0-	-232	-0-	1563	3	499	9	N	405

ALDRIDGE TRUST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6												
WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785												
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	7278	3	1791	9	N	208
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	5270	3	1464	9	N	301
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	3806	3	924	9	N	237
01	1271	X	586	-0-	-685	-0-	303	4	283	9	N	325
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	459
*03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	490	3	1599	9	N	181

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2046 N	1947	-0-	-99	-0-	1947 3		N	-0-		238
11		1800 N	987	-0-	-813	-0-	987 3		N	-0-		238
12		1860 N	1043	-0-	-817	-0-	1043 3		N	-0-		238
01		1953 N	787	-0-	-1166	-0-	679 3	108 9	N	98		336
02		924 N	765	-0-	-159	-0-	764 3	1 9	N	1	1 8	336
*03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1134 3	1057 9	N	961	885 1	412

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575												
10		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	1981 3	476 9	N	433	539 1	155
11		1950 X	770	-0-	-1180	-0-	311 3	459 9	N	417	502 1	70
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	284	176 1	178
01		2015 X	1154	-0-	-861	-0-	649 3	505 9	N	459	504 1	133
02		1820 X	837	-0-	-983	-0-	510 3	327 9	N	297	350 1	80
03		2015 X	1198	-0-	-817	-0-	688 3	510 9	N	464	329 1	215

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581												
10		279 N	148	-0-	-131	-0-	148 3		N	-0-	352 1	141
11		210 N	6	-0-	-204	-0-	6 3		N	-0-		141
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		141
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-		141
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	122 3	147 9	N	134		275
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		279

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450												
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	431 3	25 9	N	23		102
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	397 3	30 9	N	27		129
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	277 3	56 9	N	51		180
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	513 3	13 9	N	12		192
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		192
*03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	236 3	8 9	N	7		199

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110												
10		3100 N	5872	-0-	2772	2872	5799 3	73 9	N	66		230
11		9278 X	6406	-0-	-2872	-0-	6338 3	68 9	N	62	193 1	99
12		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1738 3	86 9	N	78		177
01		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1357 3	74 9	N	67		244
02		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1164 3	75 9	N	68		312
*03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1337 3	78 9	N	71	178 1	205

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728												
10		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	3927 3	1399 9	N	1272	1579 1	183
11		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	5774 3	1682 9	N	1529	1252 1	460
12		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	5080 3	1326 9	N	1205	1447 1	218
01		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	4869 3	1524 9	N	1385	1398 1	204
02		6972 X	5926	-0-	-1046	-0-	5245 3	681 9	N	619	722 1	100
03		7719 X	7594	-0-	-125	-0-	5501 3	2093 9	N	1903	1460 1	543

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		775 N	682	-0-	-93	-0-	406	3	276	9	N	251			251
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	384	3	732	9	N	665	355	1	561
12		589 N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-	176	1	385
01		682 N	493	-0-	-189	-0-	452	3	41	9	N	37	1	8	421
02		868 N	673	-0-	-195	-0-	356	3	317	9	N	288	378	1	331
*03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	403	3	248	9	N	225			556

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700															
10		7471 X	6369	-0-	-1102	-0-	5666	3	703	9	N	639	523	1	313
11		7230 X	5688	-0-	-1542	-0-	5261	3	427	9	N	388	532	1	169
12		7471 X	7232	-0-	-239	-0-	6425	3	807	9	N	734	694	1	209
01		7409 X	6432	-0-	-977	-0-	5791	3	641	9	N	583	522	1	269
02		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7096	3	820	9	N	745	537	1	477
*03		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	7397	3	760	9	N	691	904	1	264

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425															
10		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7310	3	403	9	N	366	352	1	355
11		7230 X	7209	-0-	-21	-0-	6809	3	400	9	N	364	365	1	354
12		7471 X	7466	-0-	-5	-0-	7055	3	411	9	N	374	358	1	370
01		7657 X	7430	-0-	-227	-0-	7001	3	429	9	N	390	363	1	397
02		6916 X	6626	-0-	-290	-0-	6250	3	376	9	N	342	359	1	379
03		7657 X	7396	-0-	-261	-0-	6989	3	407	9	N	370	527	1	222

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456															
10		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	2646	3	792	9	N	720	552	1	336
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	3737	3	779	9	N	708	727	1	317
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3413	3	831	9	N	755	718	1	354
01		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4145	3	829	9	N	754	722	1	385
02		4228 X	4173	-0-	-55	-0-	3437	3	736	9	N	669	367	1	687
03		4681 X	4322	-0-	-359	-0-	3519	3	803	9	N	730	1091	1	326

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370															
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			66
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			66
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-			66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638															
10		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	6208	3	1095	9	N	995	884	1	166
11		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	4215	3	1258	9	N	1144	1089	1	221
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4133	3	1505	9	N	1368	1398	1	191
01		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	4161	3	1458	9	N	1325	1256	1	260
02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3309	3	955	9	N	868	535	1	593
*03		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	4709	3	1922	9	N	1747	1669	1	671

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912															
10		1178 N	989	-0-	-189	-0-	792	3	197	9	N	179	182	1	190
11		870 N	193	-0-	-677	-0-	178	3	15	9	N	14			204
12		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	715	3	293	9	N	266	346	1	124
01		992 N	867	-0-	-125	-0-	628	3	239	9	N	217	180	1	159
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	410	3	207	9	N	188			347
03		1023 N	450	-0-	-573	-0-	278	3	172	9	N	156	374	1	129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	82	3	112	9	N	102					224
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	327	3	119	9	N	108	178	1			154
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	882	3	127	9	N	115					269
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	607	3	166	9	N	151	175	1	3	8	242
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	893	3	215	9	N	195	1	8			436
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	934	3	208	9	N	189	179	1			446

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

10	T. A.	2273	-0-	2273	4015	1435	3	838	9	Y	762	596	1			314
11	T. A.	1977	-0-	1977	5992	1262	3	715	9	Y	650	608	1			356
12	7792 X	1800	-0-	-5992	-0-	1570	3	230	9	Y	209	486	1			79
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	1674	3	712	9	Y	647	602	1	1	8	123
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	1391	3	773	9	Y	703	615	1	1	8	210
03	2263 X	1700	-0-	-563	-0-	1160	3	540	9	Y	491	610	1			91

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	7					218
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	-0-	35	3	6	9	N	5				223
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	7	9	N	6				229
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	8	9	N	7				236
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	8	9	N	7				243
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	36	3	11	9	N	10				253

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

10	3255 X	2769	-0-	-486	-0-	2292	3	477	9	N	434	359	1			237
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2724	3	469	9	N	426	357	1			306
12	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2204	3	530	9	N	482	543	1			245
01	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2411	3	475	9	N	432	359	1	1	8	317
02	2968 X	1878	-0-	-1090	-0-	1381	3	497	9	N	452	181	1			588
03	3286 X	1687	-0-	-1599	-0-	1146	3	541	9	N	492	538	1			542

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	271	3	196	9	N	178	520	1			72
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	521	3	243	9	N	221	173	1			120
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	497	3	407	9	N	370	176	1			314
01	1023 N	566	-0-	-457	-0-	412	3	154	9	N	140	177	1			277
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	269	3	273	9	N	248	182	1			343
03	899 N	464	-0-	-435	-0-	164	3	300	9	N	273	175	1			441

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		4278 X	4103	-0-	-175	-0-	3323	3	780	9	N	161
11		4140 X	3765	-0-	-375	-0-	3019	3	746	9	N	302
12		3751 X	3747	-0-	-4	-0-	2947	3	800	9	N	129
01		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	4230	3	927	9	N	435
02		3696 X	3417	-0-	-279	-0-	2854	3	563	9	N	404
*03		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3362	3	1062	9	N	456

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
10		1643 X	999	-0-	-644	-0-	251	3	748	9	N	458
11		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	972	3	779	9	N	252
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	2374	3	814	9	N	118
01		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2277	3	813	9	N	321
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1500	3	721	9	N	442
*03		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1142	3	658	9	N	491

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
10		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2359	3	399	9	Y	150
11		2400 N	1839	-0-	-561	-0-	1498	3	341	9	Y	170
12		2480 N	1913	-0-	-567	-0-	1803	3	110	9	Y	38
01		2480 N	2470	-0-	-10	-0-	2131	3	339	9	Y	59
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1770	3	370	9	Y	101
03		DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	2434	3	256	9	Y	43

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442												
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	152	3	83	9	N	197
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	193	3	39	9	N	232
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	256	3	44	9	N	95
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	167	3	77	9	N	165
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	109	3	70	9	N	229
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	175	3	162	9	N	376

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	343
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	343
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	343
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	343
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	343
*03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	343

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034												
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	496	3	344	9	N	325
11		510 N	245	-0-	-265	-0-	245	3			N	325
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	323	3	179	9	N	304
01		775 N	63	-0-	-712	-0-	62	3	1	9	N	304
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	304
*03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	631	3	37	9	N	338

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9113 3	677 9	N	615	546 1	205
11		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	9589 3	725 9	N	659	705 1	159
12		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	9971 3	747 9	N	679	542 1	296
01		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	9608 3	653 9	N	594	537 1	353
02		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	8833 3	932 9	N	847	703 1	497
*03		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9365 3	348 9	N	316	520 1	293

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675												
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	809 3	249 9	N	226	349 1	234
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	842 3	244 9	N	222	180 1	276
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	748 3	244 9	N	222	342 1	156
01		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	2455 3	616 9	N	560	175 1	540
02		2800 N	4798	-0-	1998	1998	3940 3	858 9	N	780	722 1	597
*03		3100 N	2716	-0-	-384	1614	2010 3	706 9	N	642	707 1	532

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706												
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	251 3	419 9	N	381	359 1	140
11		1170 N	261	-0-	-909	-0-	115 3	146 9	N	133	171 1	102
12		527 N	430	-0-	-97	-0-	430 3		N	-0-		102
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		102
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	684 3	8 9	N	7		109
*03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	934 3	184 9	N	167		276

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300												
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	988 3	256 9	N	233		274
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1450 3	374 9	N	340	551 1	63
12		1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466 3		N	-0-		63
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1815 3	292 9	N	265	1 8	327
02		1708 N	1391	-0-	-317	-0-	1062 3	329 9	N	299	179 1	447
*03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1524 3	529 9	N	481	193 1	735

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608												
10		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4170 3	1081 9	N	983	716 1	534
11		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	3596 3	1049 9	N	954	1091 1	397
12		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	3900 3	836 9	N	760	905 1	252
01		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	3682 3	1079 9	N	981	896 1	337
02		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3929 3	1097 9	N	997	718 1	616
*03		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4122 3	1097 9	N	997	1270 1	343

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602												
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1203 3	199 9	N	181		337
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1312 3	191 9	N	174	364 1	147
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1299 3	220 9	N	200	181 1	166
01		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	989 3	213 9	N	194	186 1	173
02		1148 N	1046	-0-	-102	-0-	862 3	184 9	N	167		340
*03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1650 3	154 9	N	140	180 1	300

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821												
10		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	6809 3	622 9	N	565	536 1	164
11		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	6805 3	573 9	N	521	537 1	148
12		7037 X	6478	-0-	-559	-0-	6207 3	271 9	N	246	347 1	47
01		7037 X	6220	-0-	-817	-0-	5408 3	812 9	N	738	539 1	246
02		6356 X	6058	-0-	-298	-0-	5455 3	603 9	N	548	364 1	429
*03		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	6647 3	631 9	N	574	874 1	129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NEWTON					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009												TOTAL DEPTH	12832	PERF.12287	- 19219		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1475	3	488	9	N	444	543	1		92	
11		1650 N	1429	-0-	-221	-0-	1069	3	360	9	N	327	358	1		61	
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2040	3	130	9	N	118	179	1		-0-	
01		1798 N	822	-0-	-976	-0-	809	3	13	9	N	12	12	8		-0-	
02		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2143	3	409	9	N	372	175	1	43 8	154	
*03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1525	3	828	9	N	753	360	1		547	

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009												TOTAL DEPTH	13272	PERF.12824	- 18993		
10		3007 X	2507	-0-	-500	-0-	1926	3	581	9	N	528	711	1		188	
11		2910 X	2257	-0-	-653	-0-	1413	3	844	9	N	767	609	1		346	
12		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4149	3	898	9	N	816	714	1		448	
01		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	4897	3	820	9	N	745	886	1		307	
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	4893	3	629	9	N	572	356	1		523	
*03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5080	3	772	9	N	702	708	1		517	

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009												TOTAL DEPTH	13138	PERF.12650	- 19750		
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	192	3	118	9	N	107				149	
11		330 N	302	-0-	-28	-0-	234	3	68	9	N	62				211	
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	186	3	29	9	N	26				237	
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	226	3	101	9	N	92				329	
02		280 N	223	-0-	-57	-0-	176	3	47	9	N	43				372	
*03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	274	3	40	9	N	36				408	

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009												TOTAL DEPTH	13475	PERF.13191	- 19200		
10		13364 X	5280	-0-	-8084	-0-	4085	3	1195	9	N	1086	1241	1		64	
11		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	3925	3	1470	9	N	1336	1228	1		172	
12		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	3738	3	1049	9	N	954	900	1		226	
01		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	3673	3	1145	9	N	1041	1267	1		-0-	
02		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3155	3	937	9	N	852	534	1		318	
*03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	2900	3	860	9	N	782	874	1		226	

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009												TOTAL DEPTH	14152	PERF.14894	- 20252		
10		62 X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-				75	
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				75	
12		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				75	
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				75	
02		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				75	
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				75	

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009												TOTAL DEPTH	13893	PERF.13645	- 20852		
10		16430 X	10520	-0-	-5910	-0-	10093	3	427	9	N	388	355	1		245	
11		13410 X	10888	-0-	-2522	-0-	10431	3	457	9	N	415	367	1		293	
12		11594 X	11363	-0-	-231	-0-	10877	3	486	9	N	442	531	1		204	
01		10819 X	10049	-0-	-770	-0-	9578	3	471	9	N	428	339	1	1 8	292	
02		10164 X	8294	-0-	-1870	-0-	7927	3	367	9	N	334	347	1		279	
03		11377 X	10612	-0-	-765	-0-	10154	3	458	9	N	416	518	1		177	

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010												TOTAL DEPTH	13525	PERF.13185	- 19320		
10		18228 X	16736	-0-	-1492	-0-	15166	3	1570	9	N	1427	1423	1		313	
11		18660 X	17191	-0-	-1469	-0-	15615	3	1576	9	N	1433	1426	1		320	
12		22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	20451	3	1850	9	N	1682	1767	1		235	
01		20883 X	20883	-0-	-0-	-0-	19285	3	1598	9	N	1453	1396	1	1 8	291	
02		19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	17770	3	1948	9	N	1771	1414	1		648	
03		19282 X	18924	-0-	-358	-0-	17527	3	1397	9	N	1270	1592	1		326	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		2449 X	2326	-0-	-123	-0-	2142 3	184 9	N		167	111
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2399 3	479 9	N		435	358
12		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	1890 3	199 9	N		181	358
01		2325 X	1902	-0-	-423	-0-	1902 3		N		-0-	358
02		2688 X	2100	-0-	-588	-0-	1761 3	339 9	N		308	304
03		2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1585 3	300 9	N		273	210

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
10		2697 X	725	-0-	-1972	-0-	279 3	446 9	N		405	125
11		2610 X	437	-0-	-2173	-0-	7 3	430 9	N		391	180
12		2697 X	538	-0-	-2159	-0-	371 3	167 9	N		152	145
01		1984 X	127	-0-	-1857	-0-	9 3	118 9	N		107	75
02		1792 X	1486	-0-	-306	-0-	1154 3	332 9	N		302	22
*03		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1280 3	608 9	N		553	408

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
10		4743 X	4426	-0-	-317	-0-	4020 3	406 9	N		369	182
11		4590 X	4524	-0-	-66	-0-	4289 3	235 9	N		214	217
12		4743 X	4585	-0-	-158	-0-	4321 3	264 9	N		240	288
01		4433 X	2873	-0-	-1560	-0-	2734 3	139 9	N		126	234
02		4228 X	3475	-0-	-753	-0-	3277 3	198 9	N		180	235
03		4681 X	4643	-0-	-38	-0-	4399 3	244 9	N		222	284

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815												
10		186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		N		-0-	236
11		570 N	154	-0-	-416	-0-	154 3		N		-0-	236
12		465 N	38	-0-	-427	-0-	38 3		N		-0-	236
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N		-0-	236
02		140 N	63	-0-	-77	-0-	60 3	3 9	N		3	236
*03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N		-0-	236

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486												
10		14229 X	11909	-0-	-2320	-0-	11033 3	876 9	N		796	185
11		13770 X	12376	-0-	-1394	-0-	11382 3	994 9	N		904	244
12		14229 X	13543	-0-	-686	-0-	12501 3	1042 9	N		947	334
01		13268 X	10577	-0-	-2691	-0-	9741 3	836 9	N		760	201
02		11816 X	11114	-0-	-702	-0-	10188 3	926 9	N		842	337
03		13547 X	11976	-0-	-1571	-0-	11044 3	932 9	N		847	304

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653												
10		4247 X	3641	-0-	-606	-0-	2477 3	1164 9	N		1058	156
11		4110 X	3612	-0-	-498	-0-	2528 3	1084 9	N		985	231
12		4247 X	3888	-0-	-359	-0-	2698 3	1190 9	N		1082	225
01		3782 X	3649	-0-	-133	-0-	2476 3	1173 9	N		1066	208
02		3360 X	3242	-0-	-118	-0-	2341 3	901 9	N		819	489
*03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	2660 3	1222 9	N		1111	509

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276												
10		3441 X	2670	-0-	-771	-0-	2254 3	416 9	N		378	316
11		3330 X	2800	-0-	-530	-0-	2391 3	409 9	N		372	146
12		3441 X	3180	-0-	-261	-0-	2781 3	399 9	N		363	164
01		3441 X	2298	-0-	-1143	-0-	1957 3	341 9	N		310	125
02		2604 X	1435	-0-	-1169	-0-	1204 3	231 9	N		210	154
*03		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	3712 3	575 9	N		523	497

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	8642 3	591 9	N	N	537	359 1	297
11		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1513 3	602 9	N	N	547	549 1	295
12		4588 X	971	-0-	-3617	-0-	435 3	536 9	N	N	487	530 1	252
01		5115 X	692	-0-	-4423	-0-	70 3	622 9	N	N	565	537 1	280
02		4620 X	742	-0-	-3878	-0-	233 3	509 9	N	N	463	361 1	382
03		5115 X	3966	-0-	-1149	-0-	3428 3	538 9	N	N	489	353 1	518

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830													
12		0	13068	-0-	13068	13068	9189 3	3879 9	N	N	3526	3191 1	335
01		0	87053	-0-	87053	100121	66472 3	20581 9	N	N	18710	18670 1	124
02		0	85713	-0-	85713	185834	66418 3	19295 9	N	N	17541	16866 1	568
*03		256684 X	70850	-0-	-185834	-0-	55228 3	15622 9	N	N	14202	14206 1	564

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258													
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		6417 X	4574	-0-	-1843	-0-	4574	3		N	-0-			-0-
11		3870 X	1672	-0-	-2198	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
12		4712 X	4493	-0-	-219	-0-	4493	3		N	-0-			-0-
01		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3		N	-0-			-0-
02		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-			-0-
*03		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3		N	-0-			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436															
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	N	2	1	1	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	N	2	1	1	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	16	3	2	9	N	2	1	1	-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414														
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
11	4320 X	3885	-0-	-435	-0-	-0-	3885	3		N	-0-			-0-
12	4464 X	4258	-0-	-206	-0-	-0-	4258	3		N	-0-			-0-
01	4278 X	3406	-0-	-872	-0-	-0-	3406	3		N	-0-			-0-
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	3723	3		N	-0-			-0-
03	4247 X	3798	-0-	-449	-0-	-0-	3798	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFKIN (PETTIT)				13155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406													
GRESHAM, CURTIS				WELL #:	1	RRCID ->	254568	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11566	PERF.	8273 - 8277				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	263729	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	8940 - 8946				
10		12121 X	11973	-0-	-148	-0-	11892	2	81	9	N	74	48	1			390
11		11730 X	10473	-0-	-1257	-0-	10356	2	117	9	N	106	179	1			317
12		12121 X	9028	-0-	-3093	-0-	8997	2	31	9	N	28					345
01		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13152	2	142	9	N	129	231	1			243
02		10808 X	7573	-0-	-3235	-0-	7538	2	35	9	N	32					275
03		11966 X	8695	-0-	-3271	-0-	8649	2	46	9	N	42					317

GRESHAM, CURTIS				WELL #:	2	RRCID ->	264502	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8882 - 8888				
10		21979 X	21567	-0-	-412	-0-	21293	2	274	9	N	249	222	1			347
11		21000 X	11388	-0-	-9612	-0-	11346	2	42	9	N	38	166	1	1	8	218
12		24211 X	14725	-0-	-9486	-0-	14649	2	76	9	N	69					287
01		24211 X	10192	-0-	-14019	-0-	9938	2	254	9	N	231	206	1	2	8	310
02		21868 X	18641	-0-	-3227	-0-	18459	2	182	9	N	165	178	1			297
03		21576 X	20761	-0-	-815	-0-	20571	2	190	9	N	173	172	1			298

CCB (COTTON VALLEY)				14212 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY								
EAGLE OIL & GAS CO.				238634													
MCCANTS				WELL #:	1	RRCID ->	256666	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11738	PERF.	11480 - 11484				
10		1984 X	101	-0-	-1883	-0-	101	2			N	-0-					17
11		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					17
12		205 X	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1	1	1			17
01		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					17
02		112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					17
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17

SICKEL				WELL #:	1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10832 - 10843				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME)				15138 300	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN AUGUSTINE								
COMMON DISPOSAL, LLC				169728													
COMMON SWD				WELL #:	1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4962 - 5040				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
 COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
 COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2594	607	3	462	9	Y	420	176	1			486
11	DLQ G-10	2152	-0-	2152	4746	1506	3	646	9	Y	587	715	1			209
12	2500 N	1329	-0-	-1171	3575	776	3	553	9	Y	503	542	1			170
01	3100 N	618	-0-	-2482	1093	584	3	34	9	Y	31					201
02	2181 N	1088	-0-	-1093	-0-	484	3	604	9	Y	549	547	1			203
*03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1027	3	468	9	Y	425	368	1			260

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC 186717
 TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES (CVR) INC 370647
 LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903											
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165											
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060											
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757											
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042											
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59 2	Y	-0-		41
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18 2	Y	-0-		41
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		41
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-		41
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20 2	Y	-0-		41
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109											
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851											
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) SLANT OPERATING, LLC SHAW HEIRS		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2506	-	2510		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC BORDERS-SMITH UNIT 3				850990		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		2	RRCID ->	022940	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	2024	-	2034		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT				5	RRCID ->	117312	COMPL. DATE	04/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2040	-	2072		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R.				8	RRCID ->	153450	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2064	-	2098		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT				9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF.	2054	-	2104		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE UNIT				16032 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3871	-	3882		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK)
TGNR EAST TEXAS LLC
CGU 28

16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
850990
WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2)
BPX OPERATING COMPANY
BROWN, HERMAN GAS UNIT

16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
085408
WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC
CGU 13

850990
WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

10	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
12	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
01	4433 X	1768	-0-	-2665	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	4004 X	546	-0-	-3458	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	4433 X	454	-0-	-3979	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CGU 6

WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7

WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)
AC EXPLORATION, LLC
CHADWICK

16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
003645
WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2345	2	63	9	N	57					97
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1965	2	36	9	N	33					130
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2139	2	46	9	N	42					172
01	1891 N	1389	-0-	-502	-0-	1355	2	34	9	N	31	156	1			47
02	1708 N	1171	-0-	-537	-0-	1138	2	33	9	N	30					77
03	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			N	-0-					77

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.// 003645										
CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 220937		COMPL. DATE 03/19/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2100	N	2100	-0-	-0-	2054	2	46	9	N	42	109
11	2040	N	2040	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6	115
12	2046	N	1753	-0-	-293	1714	2	39	9	N	35	150
01	2046	N	1369	-0-	-677	1369	2			N	-0-	150
02	1848	N	894	-0-	-954	894	2			N	-0-	150
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20	170

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: 1 D		RRCID -> 076834		COMPL. DATE 07/02/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 081384		COMPL. DATE 03/12/1979			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482			
10	915	N	915	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-	-0-
11	930	N	808	-0-	-122	104	1	704	3	Y	-0-	-0-
12	1240	N	917	-0-	-323	112	1	805	3	Y	-0-	-0-
01	930	N	844	-0-	-86	114	1	730	3	Y	-0-	-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	101	1	679	3	Y	-0-	-0-
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	78	1	1124	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 2		RRCID -> 087534		COMPL. DATE 03/21/1980			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876			
10	434	N	353	-0-	-81	12	1	341	3	Y	-0-	-0-
11	330	N	298	-0-	-32	10	1	288	3	Y	-0-	-0-
12	372	N	325	-0-	-47	11	1	314	3	Y	-0-	-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	-0-	-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-	-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-	-0-

HOPPER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 088501		COMPL. DATE 06/15/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 088621		COMPL. DATE 06/25/1980			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510			
10	433	N	433	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	-0-	-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	53	1	1463	3	Y	-0-	-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	66	1	1716	3	Y	-0-	-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	68	1	1719	3	Y	-0-	-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	-0-	-0-
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	964	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

10	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	55	1	1454	3	Y	80	82	1	20
						88	9							
11	1800 N	1273	-0-	-527	-0-	41	1	1138	3	Y	85	81	1	24
						94	9							
12	1395 N	320	-0-	-1075	-0-	10	1	268	3	Y	38	55	1	7
						42	9							
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	87	1	2198	3	Y	96	76	1	27
						106	9							
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	1980	3	Y	82	84	1	25
						90	9							
*03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	79	1	2066	3	Y	91	104	1	12
						100	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

10	3100 N	3531	-0-	431	431	128	1	3393	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
11	3000 N	3117	-0-	117	548	109	1	2997	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
12	899 N	125	-0-	-774	-0-	5	1	120	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	29	1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	39	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1829 X	1403	-0-	-426	-0-	182	1	1210	3	Y	10	2
11	1770 X	1477	-0-	-293	-0-	190	1	1273	3	Y	13	5
12	1643 X	1418	-0-	-225	-0-	183	1	1220	3	Y	14	4
01	1643 X	869	-0-	-774	-0-	121	1	740	3	Y	7	2
02	1372 X	783	-0-	-589	-0-	116	1	658	3	Y	8	4
03	1519 X	1405	-0-	-114	-0-	205	1	1183	3	Y	15	-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661												
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	95	1	635	3	Y	-0-	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	89	1	592	3	Y	-0-	-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	Y	-0-	-0-
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	95	1	577	3	Y	-0-	-0-
02	644 N	585	-0-	-59	-0-	88	1	497	3	Y	-0-	-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	93	1	535	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022												

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534												
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	5	1	124	3	Y	-0-	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	Y	-0-	-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-	-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-	-0-
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 110045		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522							
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	13	1	369	3	Y	-0-				-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	12	1	319	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	3	Y	-0-				-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454							
10	527 X	374	-0-	-153	-0-	13	1	358	3	Y	3	3	1		1
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	4	4	1		1
12	527 X	418	-0-	-109	-0-	15	1	399	3	Y	4	4	1		1
01	527 X	519	-0-	-8	-0-	20	1	495	3	Y	4	4	1		1
02	504 X	377	-0-	-127	-0-	13	1	360	3	Y	4	4	1		1
03	558 X	438	-0-	-120	-0-	16	1	419	3	Y	3	4	1		-0-

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700							
10	4960 X	4149	-0-	-811	-0-	541	1	3601	3	Y	6	7	1		2
11	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	588	1	3934	3	Y	7	6	1		3
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	657	1	4379	3	Y	7	8	1		2
01	5022 X	3826	-0-	-1196	-0-	538	1	3281	3	Y	6	6	1		2
02	4452 X	3496	-0-	-956	-0-	525	1	2967	3	Y	4	4	1		2
*03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	750	1	4324	3	Y	9	11	1		-0-

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 5		RRCID -> 139103		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709							
10	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	408	1	2715	3	Y	3	4	1		1
11	3390 X	2839	-0-	-551	-0-	369	1	2466	3	Y	4	3	1		2
12	3503 X	3017	-0-	-486	-0-	393	1	2621	3	Y	3	4	1		1
01	3503 X	2728	-0-	-775	-0-	384	1	2341	3	Y	3	3	1		1
02	2968 X	2446	-0-	-522	-0-	367	1	2075	3	Y	4	3	1		2
03	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	418	1	2408	3	Y	4	6	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	44	1	292	3	Y	12	14	1	3
						13	9							
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	Y	14	11	1	6
						15	9							
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	45	1	299	3	Y	11	14	1	3
						12	9							
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	33	1	204	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
02	364 X	350	-0-	-14	-0-	51	1	290	3	Y	8	8	1	4
						9	9							
03	403 X	371	-0-	-32	-0-	53	1	304	3	Y	13	16	1	1
						14	9							

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

10	341 N	209	-0-	-132	-0-	7	1	199	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	9	1	261	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	10	1	276	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	8	1	205	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

10	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	43	1	1137	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	43	1	1192	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1217	3	Y	14	12	1	4
						15	9							
02	1176 N	1009	-0-	-167	-0-	36	1	962	3	Y	10	11	1	3
						11	9							
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	1159	3	Y	13	14	1	2
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 141628			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	558 X	335	-0-	-223	-0-	43	1	284	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	71	1	474	3	Y	9	7	1	4
						10	9							
12	558 X	151	-0-	-407	-0-	19	1	129	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	79	1	481	3	Y	9	7	1	3
						10	9							
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	83	1	472	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
03	589 X	542	-0-	-47	-0-	79	1	453	3	Y	9	12	1	-0-
						10	9							

RITTER UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 143909			COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

SMITH, J. J.			WELL #: 1		RRCID -> 144134			COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340			
10	3255 X	1191	-0-	-2064	-0-	1190	3	1	9	Y	1			1
11	3150 X	1479	-0-	-1671	-0-	1478	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	2883 X	2055	-0-	-828	-0-	2053	3	2	9	Y	2	1	1	2
01	2759 X	1527	-0-	-1232	-0-	1526	3	1	9	Y	1	1	1	2
02	1960 X	1554	-0-	-406	-0-	1552	3	2	9	Y	2	2	1	2
*03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1822	3	2	9	Y	2	4	1	-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 145587			COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714			
10	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	380	1	2531	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	2760 X	2664	-0-	-96	-0-	346	1	2312	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
12	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	358	1	2383	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	394	1	2401	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	2632 X	2437	-0-	-195	-0-	366	1	2067	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	406	1	2342	3	Y	6	8	1	-0-
						7	9							

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 145588			COMPL. DATE 02/16/1993			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731			
10	1426 X	1095	-0-	-331	-0-	142	1	944	3	Y	8	10	1	2
						9	9							
11	1380 X	1075	-0-	-305	-0-	138	1	924	3	Y	12	9	1	5
						13	9							
12	1271 X	1050	-0-	-221	-0-	136	1	904	3	Y	9	11	1	3
						10	9							
01	1178 X	924	-0-	-254	-0-	129	1	788	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
02	1008 X	785	-0-	-223	-0-	117	1	661	3	Y	6	5	1	3
						7	9							
03	1116 X	951	-0-	-165	-0-	140	1	804	3	Y	6	9	1	-0-
						7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
SMITH, J. J.		WELL #: 103-L		RRCID -> 147327		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	298 3	13 9	Y	12			182
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446 3	11 9	Y	10			192
12	868 N	381	-0-	-487	-0-	357 3	24 9	Y	22	167 1		47
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	322 3	7 9	Y	6			53
02	784 X	277	-0-	-507	-0-	267 3	10 9	Y	9			62
03	465 X	457	-0-	-8	-0-	435 3	22 9	Y	20			82

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 147763		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660				
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	13 1	341 3	Y	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	267 3	Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13 1	342 3	Y	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	17 1	440 3	Y	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16 1	441 3	Y	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 3	Y	-0-			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 148258		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111

SMITH, J. J.		WELL #: 102		RRCID -> 148334		COMPL. DATE 11/07/1993		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITTER UNIT 1		WELL #: 102		RRCID -> 148958		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 3		RRCID -> 151064		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 X	149	-0-	-37	-0-	148	3	1	9	Y	1			3
11	180 X	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	Y	1	2	1	2
12	186 X	158	-0-	-28	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1	2
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2			4
02	168 X	136	-0-	-32	-0-	135	3	1	9	Y	1	3	1	2
03	186 X	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1	2

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354														
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			193
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-			193
12	961 N	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-			193
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-			193
*02	728 N	697	-0-	-31	-0-	697	2			Y	-0-			193
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	166	1	27

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470														
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	150	1	999	2	Y	-0-			7
*05	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	156	1	1106	2	Y	-0-			7
*06	1320 N	1087	-0-	-233	-0-	110	1	977	2	Y	-0-			7
*07	1178 N	903	-0-	-275	-0-	903	2			Y	-0-			7
*08	1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	2			Y	-0-			7
*09	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936	2			Y	-0-			7
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-			7
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			7
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			7
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-			7
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			7
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-	7	1	-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338														
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			227
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	81	3	24	9	N	22			249
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			249
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			249
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			249
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			249

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900														
10	2945 X	2497	-0-	-448	-0-	2497	3			N	-0-			96
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-			96
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-			96
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	2088	3			N	-0-			96
02	2660 N	2135	-0-	-525	-0-	2135	3			N	-0-			96
*03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	3	1	9	N	1			97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
01	620 N	230	-0-	-390	-0-	230 2	N	-0-		-0-
02	420 N	164	-0-	-256	-0-	164 2	N	-0-		-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

10	3565 X	2235	-0-	-1330	-0-	81 1	2154 3	Y	-0-	-0-
11	3450 X	1795	-0-	-1655	-0-	63 1	1732 3	Y	-0-	-0-
12	3565 X	1697	-0-	-1868	-0-	63 1	1634 3	Y	-0-	-0-
01	2976 X	2565	-0-	-411	-0-	97 1	2468 3	Y	-0-	-0-
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	87 1	2331 3	Y	-0-	-0-
*03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	101 1	2667 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED															
CARTHAGE GAS UNIT		//CONT.//		020467																
		WELL #:		62	RRCID -> 156204		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9072 - 9148									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
10	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	51	1	1357	3	Y	28	29	1	7						
						31	9													
11	1830 N	1148	-0-	-682	-0-	39	1	1076	3	Y	30	29	1	8						
						33	9													
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	53	1	1385	3	Y	33	35	1	6						
						36	9													
01	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	46	1	1176	3	Y	34	31	1	9						
						37	9													
02	1064 N	940	-0-	-124	-0-	33	1	876	3	Y	28	29	1	8						
						31	9													
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	909	3	Y	33	37	1	4						
						36	9													
BRODERICK, BESS SMITH GU 1										WELL #:		1	RRCID -> 156231		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9150 - 9226	
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	3	23	9	N	21			135						
11	2070 N	1946	-0-	-124	-0-	1925	3	21	9	N	19			154						
12	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2050	3	29	9	N	26			180						
01	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2040	3	15	9	N	14	161	1	33						
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1891	3	11	9	N	10			43						
*03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2058	3	40	9	N	36			79						
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		60	RRCID -> 156277		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8262 - 9500	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		78	RRCID -> 156278		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9104 - 9538	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		87	RRCID -> 156279		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9084 - 9522	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	2923	-0-	-921	-0-	378 1	2513 3	Y	29	36 1		7
						32 9						
11	3600 X	2268	-0-	-1332	-0-	290 1	1942 3	Y	33	26 1		14
						36 9						
12	3565 X	2000	-0-	-1565	-0-	257 1	1710 3	Y	30	35 1		9
						33 9						
01	3565 X	1826	-0-	-1739	-0-	253 1	1541 3	Y	29	29 1		9
						32 9						
02	2464 X	1487	-0-	-977	-0-	220 1	1244 3	Y	21	20 1		10
						23 9						
03	2728 X	1760	-0-	-968	-0-	254 1	1462 3	Y	40	46 1		4
						44 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

10	310 N	73	-0-	-237	-0-	3 1	70 3	Y	-0-			-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	82 1	2246 3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	6909	-0-	3809	3809	255 1	6654 3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	6112	-0-	3012	6821	232 1	5880 3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	4692	-0-	1892	8713	168 1	4524 3	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	5147	-0-	2047	10760	188 1	4959 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

10	1736 X	1606	-0-	-130	-0-	1591 3	15 9	Y	14			111
11	1680 X	1555	-0-	-125	-0-	1549 3	6 9	Y	5	38 1		78
12	1736 X	1639	-0-	-97	-0-	1615 3	24 9	Y	22			100
01	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1604 3	11 9	Y	10			110
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1515 3	8 9	Y	7			117
03	1612 X	1431	-0-	-181	-0-	1431 3		Y	-0-			117

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-F		RRCID -> 158531		COMPL. DATE 02/25/1996			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18 1	465 3	Y	90	96 1	22	
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	99 9	13 1	346 3	Y	100	94 1	28
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	110 9	16 1	410 3	Y	121	127 1	22
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	133 9	28 1	697 3	Y	242	197 1	67
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	266 9	35 1	930 3	Y	281	264 1	84
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	309 9	41 1	1084 3	Y	312	356 1	40
						343 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 158532		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532			
10	2077 X	1638	-0-	-439	-0-	194 1	1374 3	Y	64	66 1	16	
11	2010 X	1925	-0-	-85	-0-	70 9	191 1	1656 3	Y	71	67 1	20
12	2077 X	1969	-0-	-108	-0-	78 9	229 1	1659 3	Y	74	80 1	14
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	81 9	208 1	1387 3	Y	78	71 1	21
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	86 9	119 1	1917 3	Y	67	68 1	20
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	74 9	148 1	1161 3	Y	71	82 1	9
						78 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 158988		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530			
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	21 1	552 3	Y	13	12 1	3	
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	14 9	22 1	611 3	Y	15	14 1	4
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	17 9	25 1	665 3	Y	16	17 1	3
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	18 9	25 1	622 3	Y	17	15 1	5
02	616 N	542	-0-	-74	-0-	19 9	19 1	508 3	Y	14	15 1	4
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	15 9	29 1	757 3	Y	16	18 1	2
						18 9						

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 7		RRCID -> 159194		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 149		RRCID -> 159440		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022														
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 8		RRCID -> 159462		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372								
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	24	1	157	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	191	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 159639		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 159670		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512								
10	434 N	256	-0-	-178	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	12	-0-	-408	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 170		RRCID -> 159671		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8153 - 9503			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	248 N	237	-0-	-11	-0-	8	1	204	3	Y	23	22	1	6
						25	9							
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	6	1	154	3	Y	22	22	1	6
						24	9							
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	32	32	1	6
						35	9							
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	7	1	185	3	Y	34	31	1	9
						37	9							
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	30	30	1	9
						33	9							
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	29	34	1	4
						32	9							

PARKER UNIT #3				WELL #: 9		RRCID -> 159815		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9809		PERF. 8560 - 9504		
10	1488 X	1398	-0-	-90	-0-	177	1	1176	3	Y	41	54	1	10
						45	9							
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	195	1	1301	3	Y	57	43	1	24
						63	9							
12	1519 X	1509	-0-	-10	-0-	190	1	1264	3	Y	50	59	1	15
						55	9							
01	1519 X	1500	-0-	-19	-0-	203	1	1238	3	Y	54	52	1	17
						59	9							
02	1456 X	1436	-0-	-20	-0-	208	1	1177	3	Y	46	40	1	23
						51	9							
*03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	264	1	1521	3	Y	64	80	1	7
						70	9							

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 89		RRCID -> 159895		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9079 - 9517		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 141		RRCID -> 160070		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8302 - 9535		
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			-0-
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			-0-
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 116		RRCID -> 160358		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8256 - 9512		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 160477		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 160493		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508								
10	2451 N	2334	-0-	-117	-0-	241	1	2009	3	Y	76	78	1			19
						84	9									
11	3000 N	3700	-0-	700	700	444	1	3165	3	Y	83	79	1			23
						91	9									
12	4474 X	3774	-0-	-700	-0-	514	1	3163	3	Y	88	95	1			16
						97	9									
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	503	1	2972	3	Y	92	83	1			25
						101	9									
02	3444 X	3056	-0-	-388	-0-	418	1	2552	3	Y	78	80	1			23
						86	9									
*03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	489	1	3411	3	Y	85	97	1			11
						94	9									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 160786		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536								
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	960 X	19	-0-	-941	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	992 X	15	-0-	-977	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	992 X	37	-0-	-955	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 160982		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 161026		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 161082		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3		Y	-0-	-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-	-0-
12		620 N	504	-0-	-116	-0-	504	3		Y	-0-	-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-	-0-
02		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-	-0-
03		806 X	604	-0-	-202	-0-	604	3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540												
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	131	1	184	3	Y	-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-
12		434 N	127	-0-	-307	-0-	5	1	122	3	Y	-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-
02		476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524												
10		7936 X	1370	-0-	-6566	-0-	50	1	1320	3	Y	-0-
11		6810 X	3933	-0-	-2877	-0-	138	1	3795	3	Y	-0-
12		5952 X	5378	-0-	-574	-0-	198	1	5180	3	Y	-0-
01		5952 X	5735	-0-	-217	-0-	218	1	5517	3	Y	-0-
02		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	173	1	4659	3	Y	-0-
*03		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	177	1	4654	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564												
10		496 N	414	-0-	-82	-0-	15	1	399	3	Y	-0-
11		480 N	453	-0-	-27	-0-	16	1	437	3	Y	-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	-0-
02		420 N	304	-0-	-116	-0-	11	1	293	3	Y	-0-
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528								
10	930 N	66	-0-	-864	-0-	2 1	62 3	Y	2	3 1	-0-					-0-
						2 9										
11	270 N	69	-0-	-201	-0-	2 1	65 3	Y	2	2 1	-0-					-0-
						2 9										
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	3 1	71 3	Y	3	3 1	-0-					-0-
						3 9										
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	2	2 1	-0-					-0-
						2 9										
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3	Y	2	2 1	-0-					-0-
						2 9										
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	87 3	Y	1	1 1	-0-					-0-
						1 9										

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654								
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	-0-		-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8 1	221 3	Y	-0-		-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	Y	-0-		-0-					-0-
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	-0-		-0-					-0-
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-		-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2263	-0-	-806	-0-	82	1	2181	3	Y	-0-			-0-
11	2970 X	1874	-0-	-1096	-0-	66	1	1808	3	Y	-0-			-0-
12	2759 X	2693	-0-	-66	-0-	99	1	2594	3	Y	-0-			-0-
01	2387 X	1999	-0-	-388	-0-	76	1	1923	3	Y	-0-			-0-
02	2156 X	1668	-0-	-488	-0-	60	1	1608	3	Y	-0-			-0-
*03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	84	1	2215	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

10	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	435	1	2898	3	Y	24	29	1	6
						26	9							
11	3600 X	2900	-0-	-700	-0-	374	1	2500	3	Y	24	20	1	10
						26	9							
12	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	454	1	3024	3	Y	27	29	1	8
						30	9							
01	3720 X	3233	-0-	-487	-0-	452	1	2757	3	Y	22	23	1	7
						24	9							
02	3360 X	2466	-0-	-894	-0-	368	1	2078	3	Y	18	16	1	9
						20	9							
03	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	488	1	2811	3	Y	31	37	1	3
						34	9							

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	95	1	629	3	Y	9	11	1	2
						10	9							
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	112	1	747	3	Y	12	9	1	5
						13	9							
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	777	3	Y	11	13	1	3
						12	9							
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	133	1	814	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	136	1	767	3	Y	10	8	1	5
						11	9							
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	824	3	Y	13	17	1	1
						14	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

10	1085 N	911	-0-	-174	-0-	117	1	780	3	Y	13	16	1	3
						14	9							
11	990 N	796	-0-	-194	-0-	101	1	678	3	Y	15	12	1	6
						17	9							
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	783	3	Y	16	17	1	5
						18	9							
01	899 N	795	-0-	-104	-0-	110	1	668	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	108	1	609	3	Y	14	12	1	7
						15	9							
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	15	20	1	2
						17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	318	1	2116	3	Y	-0-		-0-
11	2820	N	2682	-0-	-138	-0-	349	1	2333	3	Y	-0-		-0-
12	2697	N	2280	-0-	-417	-0-	297	1	1983	3	Y	-0-		-0-
01	2449	N	1840	-0-	-609	-0-	259	1	1581	3	Y	-0-		-0-
02	2492	N	720	-0-	-1772	-0-	108	1	612	3	Y	-0-		-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	108	1	620	3	Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758														

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734														

10	248	X	247	-0-	-1	-0-	32	1	214	3	Y	1	1	1
							1	9						
11	240	X	226	-0-	-14	-0-	29	1	196	3	Y	1	1	1
							1	9						
12	248	X	226	-0-	-22	-0-	29	1	196	3	Y	1	1	1
							1	9						
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	37	1	223	3	Y	1	1	1
							1	9						
02	224	X	219	-0-	-5	-0-	33	1	185	3	Y	1	1	1
							1	9						
03	248	X	114	-0-	-134	-0-	17	1	96	3	Y	1	1	1
							1	9						

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430														

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548														

10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	1004	3	Y	-0-		-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	Y	-0-		-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	65	1	1705	3	Y	-0-		-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	3	Y	-0-		-0-
02	1624	N	1203	-0-	-421	-0-	43	1	1160	3	Y	-0-		-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	171829	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8752 - 9758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	333 1	2217 3	Y	9	11 1		2
							10 9						
11		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	332 1	2218 3	Y	10	8 1		4
							11 9						
12		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	369 1	2456 3	Y	10	11 1		3
							11 9						
01		2728 X	2227	-0-	-501	-0-	312 1	1905 3	Y	9	9 1		3
							10 9						
02		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	386 1	2180 3	Y	8	7 1		4
							9 9						
03		2635 X	1917	-0-	-718	-0-	282 1	1623 3	Y	11	14 1		1
							12 9						

COPELAND UNIT 2			WELL #:		10	RRCID ->	171834	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8680 - 9780	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		70	RRCID ->	171947	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9094 - 9551	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID ->	171954	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8528 - 9760	
10		496 X	422	-0-	-74	-0-	54 1	359 3	Y	8	9 1		2
							9 9						
11		630 X	630	-0-	-0-	-0-	80 1	538 3	Y	11	8 1		5
							12 9						
12		690 X	690	-0-	-0-	-0-	89 1	590 3	Y	10	12 1		3
							11 9						
01		618 X	618	-0-	-0-	-0-	86 1	524 3	Y	7	8 1		2
							8 9						
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	89 1	504 3	Y	6	5 1		3
							7 9						
03		651 X	490	-0-	-161	-0-	71 1	410 3	Y	8	11 1		-0-
							9 9						

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		119	RRCID ->	172324	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9079 - 9529	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691														
10	2232	N	321	-0-	-1911	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-	-0-
11	3000	N	3539	-0-	539	-0-	-0-	124	1	3415	3	Y	-0-	-0-
12	3100	N	3181	-0-	81	-0-	-0-	620	1	3064	3	Y	-0-	-0-
01	3100	N	2772	-0-	-328	-0-	-0-	292	1	2667	3	Y	-0-	-0-
02	3304	X	2538	-0-	-766	-0-	-0-	91	1	2447	3	Y	-0-	-0-
03	3658	X	2555	-0-	-1103	-0-	-0-	94	1	2461	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8388 - 9646	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11 1	296 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9 1	252 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	9 1	226 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12 1	307 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9 1	251 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9 1	244 3	Y	11	13 1		1
						12 9						

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 124		RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8412 - 9666	

10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	34 1	904 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	44 1	1218 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	50 1	1313 3	Y	13	14 1		2
						14 9						
01	961 N	670	-0-	-291	-0-	25 1	631 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
02	1204 N	478	-0-	-726	-0-	17 1	448 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1	189 3	Y	6	9 1		-0-
						7 9						

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 12		RRCID -> 175335		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8716 - 9703	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2			WELL #: 12		RRCID -> 175552		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8607 - 9738	

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, J. J.			WELL #: 5		RRCID -> 175850		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9320 - 9444	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	121 31	1 9	3203	3	Y	28 28	1 7
11	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	96 31	1 9	2622	3	Y	28 27	1 8
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	101 34	1 9	2631	3	Y	31 33	1 6
01	3348 X	2431	-0-	-917	-0-	91 36	1 9	2304	3	Y	33 30	1 9
02	3024 X	2458	-0-	-566	-0-	87 30	1 9	2341	3	Y	27 28	1 8
03	3348 X	2611	-0-	-737	-0-	94 34	1 9	2483	3	Y	31 35	1 4
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430												
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2 9	Y	2		4
11	1050 X	844	-0-	-206	-0-	843	3	1 9	Y	1	2 1	3
12	1023 X	933	-0-	-90	-0-	932	3	1 9	Y	1	2 1	2
01	1116 X	933	-0-	-183	-0-	931	3	2 9	Y	2		4
02	1008 X	683	-0-	-325	-0-	682	3	1 9	Y	1	2 1	3
*03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2 9	Y	2	3 1	2
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373												
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598												
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	1209 X	980	-0-	-229	-0-	126 1	837 3		Y	15	19 1		4
						17 9							
11	1170 X	1099	-0-	-71	-0-	141 1	940 3		Y	16	13 1		7
						18 9							
12	1426 X	782	-0-	-644	-0-	99 1	661 3		Y	20	21 1		6
						22 9							
01	1426 X	556	-0-	-870	-0-	76 1	466 3		Y	13	15 1		4
						14 9							
02	1288 X	484	-0-	-804	-0-	71 1	403 3		Y	9	9 1		4
						10 9							
03	1147 X	339	-0-	-808	-0-	49 1	280 3		Y	9	13 1		-0-
						10 9							

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724													
10	3999 X	3583	-0-	-416	-0-	462 1	3076 3		Y	41	50 1		10
						45 9							
11	3870 X	3822	-0-	-48	-0-	490 1	3279 3		Y	48	38 1		20
						53 9							
12	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	510 1	3400 3		Y	47	53 1		14
						52 9							
01	3999 X	3767	-0-	-232	-0-	524 1	3196 3		Y	43	43 1		14
						47 9							
02	3556 X	3115	-0-	-441	-0-	462 1	2613 3		Y	36	32 1		18
						40 9							
03	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	528 1	3002 3		Y	55	67 1		6
						61 9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694													
10	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	353 1	2241 3		Y	-0-			-0-
11	2910 X	1660	-0-	-1250	-0-	228 1	1432 3		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	351 1	2229 3		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	346 1	2012 3		Y	-0-			-0-
02	2352 X	2130	-0-	-222	-0-	334 1	1796 3		Y	-0-			-0-
03	2604 X	2209	-0-	-395	-0-	342 1	1867 3		Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518												
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	3	6	9	Y	39
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	Y	28
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2384	3	10	9	Y	37
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2501	3	6	9	Y	42
02	2268	X	2266	-0-	-2	-0-	2263	3	3	9	Y	45
03	2511	X	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			Y	45

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530												
10	3100	N	2904	-0-	-196	1352	286	1	2608	3	N	2
							10	9				
11	3000	N	1757	-0-	-1243	109	211	1	1534	3	N	3
							12	9				
12	1933	X	1824	-0-	-109	-0-	233	1	1579	3	N	2
							12	9				
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	295	1	1505	3	N	3
							13	9				
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	308	1	1278	3	N	3
							11	9				
*03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	362	1	1384	3	N	1
							11	9				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530												
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	340	1	2041	3	Y	16
							69	9				
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	315	1	1830	3	Y	19
							75	9				
12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	368	1	1799	3	Y	13
							79	9				
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	314	1	1375	3	Y	21
							85	9				
02	2212	X	1217	-0-	-995	-0-	203	1	944	3	Y	19
							70	9				
03	2449	X	1742	-0-	-707	-0-	206	1	1459	3	Y	9
							77	9				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540												
10	3100	N	3213	-0-	113	113	259	1	2954	3	N	-0-
11	2831	N	2718	-0-	-113	-0-	161	1	2557	3	N	-0-
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	145	1	2475	3	N	-0-
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	158	1	2431	3	N	-0-
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	122	1	1962	3	N	-0-
*03	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	125	1	1926	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 184		RRCID -> 203818			COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3100 X	334	-0-	-2766	-0-		12	1	322	3	N		-0-
11		810 X	305	-0-	-505	-0-		11	1	294	3	N		-0-
12		310 X	301	-0-	-9	-0-		11	1	290	3	N		-0-
01		341 X	292	-0-	-49	-0-		11	1	281	3	N		-0-
02		280 N	228	-0-	-52	-0-		8	1	220	3	N		-0-
*03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		160	1	2089	3	N		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 152		RRCID -> 205886			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586			

10		155 N	120	-0-	-35	-0-		4	1	110	3	Y	5	6 1 1
								6	9					
11		180 N	46	-0-	-134	-0-		1	1	41	3	Y	4	4 1 1
								4	9					
12		93 N	70	-0-	-23	-0-		2	1	62	3	Y	5	5 1 1
								6	9					
01		124 N	114	-0-	-10	-0-		4	1	101	3	Y	8	7 1 2
								9	9					
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		3	1	80	3	Y	7	7 1 2
								8	9					
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		3	1	68	3	Y	2	4 1 -0-
								2	9					

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 18		RRCID -> 205963			COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718			

10		745 X	745	-0-	-0-	-0-		97	1	646	3	Y	2	3 1 -0-
								2	9					
11		570 X	491	-0-	-79	-0-		64	1	425	3	Y	2	1 1 1
								2	9					
12		633 X	633	-0-	-0-	-0-		82	1	549	3	Y	2	2 1 1
								2	9					
01		744 X	714	-0-	-30	-0-		100	1	612	3	Y	2	2 1 1
								2	9					
02		672 X	381	-0-	-291	-0-		57	1	323	3	Y	1	2 1 -0-
								1	9					
03		744 X	648	-0-	-96	-0-		95	1	550	3	Y	3	3 1 -0-
								3	9					

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 19		RRCID -> 205964			COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704			

10		992 X	375	-0-	-617	-0-		49	1	326	3	Y	-0-	-0-
11		690 X	510	-0-	-180	-0-		66	1	444	3	Y	-0-	-0-
12		713 X	575	-0-	-138	-0-		75	1	500	3	Y	-0-	-0-
01		558 X	538	-0-	-20	-0-		76	1	462	3	Y	-0-	-0-
02		525 X	525	-0-	-0-	-0-		79	1	446	3	Y	-0-	-0-
03		527 X	435	-0-	-92	-0-		64	1	371	3	Y	-0-	-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 206014			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 207675		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8628 - 9760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	2418 N	2167	-0-	-251	-0-	280	1	1865	3	Y	20	24	1	5
11	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	222	9	1701	3	Y	22	18	1	9
12	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	254	1	1939	3	Y	23	25	1	7
01	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	242	9	1609	3	Y	19	20	1	6
02	1848 N	1598	-0-	-250	-0-	264	1	1342	3	Y	17	15	1	8
*03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	219	9	1233	3	Y	23	29	1	2

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 207695		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8672 - 9558			
10	3441 X	2736	-0-	-705	-0-	95	1	2512	3	Y	117	119	1	29
11	2970 X	1244	-0-	-1726	-0-	129	9	1124	3	Y	72	81	1	20
12	2914 X	1390	-0-	-1524	-0-	41	1	1265	3	Y	70	77	1	13
01	2759 X	250	-0-	-2509	-0-	79	9	223	3	Y	16	25	1	4
02	2464 X	1482	-0-	-982	-0-	48	1	1330	3	Y	94	70	1	28
03	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	77	9	2346	3	Y	134	145	1	17

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 228		RRCID -> 207696		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8442 - 9506			
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	177	1	1712	3	Y	28	28	1	7
11	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	31	9	1691	3	Y	29	28	1	8
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	172	1	1863	3	Y	32	34	1	6
01	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	203	1	1676	3	Y	33	30	1	9
02	1764 N	1238	-0-	-526	-0-	35	9	1047	3	Y	27	28	1	8
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	3	Y	30	34	1	4

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 75		RRCID -> 207697		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 8380 - 9533			
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	75	1	2003	3	Y	22	23	1	5
11	2130 N	1791	-0-	-339	-0-	24	9	1701	3	Y	25	23	1	7
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	62	1	2150	3	Y	25	27	1	5
01	2108 N	1635	-0-	-473	-0-	28	9	1545	3	Y	26	24	1	7
02	1680 N	1508	-0-	-172	-0-	82	1	1430	3	Y	23	23	1	7
*03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	28	9	1218	3	Y	25	29	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1829 N	1659	-0-	-170	-0-	60 1	1599 3	Y	-0-		-0-
11		1710 N	1574	-0-	-136	-0-	55 1	1519 3	Y	-0-		-0-
12		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	90 1	2348 3	Y	-0-		-0-
01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87 1	2191 3	Y	-0-		-0-
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	57 1	1540 3	Y	-0-		-0-
*03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	61 1	1611 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551												
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	55 1	1464 3	Y	17	18 1	4
							19 9					
11		1890 N	568	-0-	-1322	-0-	19 1	532 3	Y	15	15 1	4
							17 9					
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	74 1	1938 3	Y	21	21 1	4
							23 9					
01		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	83 1	2095 3	Y	21	19 1	6
							23 9					
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	65 1	1759 3	Y	17	18 1	5
							19 9					
*03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	57 1	1506 3	Y	21	23 1	3
							23 9					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513												
10		155 N	35	-0-	-120	-0-	1 1	26 3	Y	7	8 1	2
							8 9					
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	13 3	4 9	Y	4	5 1	1
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	20 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	7	6 1	2
							8 9					
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	1 1	19 3	Y	6	6 1	2
							7 9					
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 3	3 9	Y	3	5 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584												
10		2511 X	1142	-0-	-1369	-0-	41 1	1101 3	Y	-0-		-0-
11		2070 X	1565	-0-	-505	-0-	55 1	1510 3	Y	-0-		-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	40 1	1038 3	Y	-0-		-0-
01		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	80 1	2022 3	Y	-0-		-0-
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	62 1	1655 3	Y	-0-		-0-
*03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	61 1	1601 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510												
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	20 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	6 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	11	10 1	2
							12 9					
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	19 3	Y	3	4 1	1
							3 9					
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	7	8 1	-0-
							8 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 230		RRCID -> 209917		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	13 1	355 3	Y	16 14 1	4
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	18 9	591 3	Y	12 13 1	3
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	22 1	1063 3	Y	22 21 1	4
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	13 9	1016 3	Y	25 22 1	7
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	40 1	934 3	Y	20 21 1	6
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	28 9	1063 3	Y	23 26 1	3
						35 1				
						22 9				
						40 1				
						25 9				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 211604		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 231		RRCID -> 211642		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342		
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	34 1	895 3	Y	-0-	-0-
11	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	35 1	973 3	Y	-0-	-0-
12	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	43 1	1115 3	Y	-0-	-0-
01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	57 1	1439 3	Y	-0-	-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	57 1	1540 3	Y	-0-	-0-
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	62 1	1628 3	Y	-0-	-0-
COPELAND UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 212317		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758		
10	837 X	621	-0-	-216	-0-	80 1	532 3	Y	8 10 1	2
11	810 X	725	-0-	-85	-0-	9 9	621 3	Y	10 8 1	4
12	868 X	709	-0-	-159	-0-	93 1	607 3	Y	10 11 1	3
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	11 9	740 3	Y	11 10 1	4
02	784 X	741	-0-	-43	-0-	121 1	622 3	Y	8 8 1	4
03	744 X	640	-0-	-104	-0-	12 9	537 3	Y	9 13 1	-0-
						93 1				
						10 9				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 220		RRCID -> 213738		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188		
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	13 1	347 3	N	25 24 1	6
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 9	315 3	N	26 25 1	7
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	11 1	151 3	N	7 13 1	1
01	403 N	38	-0-	-365	-0-	29 9	31 3	N	5 5 1	1
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	6 1	876 3	N	60 43 1	18
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 9	259 3	N	70 79 1	9
						1 1				
						6 9				
						33 1				
						66 9				
						10 1				
						77 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1724	-0-	-477	-0-	139	1	1430	3	Y	141	145	1	35
						155	9							
11	2280 N	1405	-0-	-875	-0-	119	1	1115	3	Y	155	147	1	43
						171	9							
12	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	109	1	1144	3	Y	163	176	1	30
						179	9							
01	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	176	1	1033	3	Y	172	155	1	47
						189	9							
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	192	1	1135	3	Y	145	149	1	43
						160	9							
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	155	1	1167	3	Y	162	184	1	21
						178	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 X	111	-0-	-69	-0-	4	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 X	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	9	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	-0-	-0-	62
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	-0-	-0-	62
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-	-0-	62
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-	-0-	-0-	62
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-	-0-	-0-	62
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-	-0-	-0-	62

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

10	279 X	54	-0-	-225	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 X	35	-0-	-235	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 X	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 X	34	-0-	-307	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2042	-0-	-593	-0-	207 1	1795 3	Y	36 37 1	9
11	2340 X	2162	-0-	-178	-0-	40 9	198 1	Y	39 37 1	11
12	2418 X	2312	-0-	-106	-0-	43 9	220 1	Y	42 45 1	8
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	46 9	246 1	Y	43 39 1	12
02	2016 N	1634	-0-	-382	-0-	47 9	222 1	Y	37 38 1	11
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	41 9	189 1	Y	41 47 1	5
						45 9				

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 229		RRCID -> 218716		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520		
10	2418 N	2042	-0-	-376	-0-	268 1	1660 3	Y	104 106 1	26
11	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	114 9	316 1	Y	113 107 1	32
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	124 9	328 1	Y	118 128 1	22
01	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	130 9	231 1	Y	125 113 1	34
02	2772 X	1753	-0-	-1019	-0-	138 9	233 1	Y	107 109 1	32
*03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	118 9	335 1	Y	117 134 1	15
						129 9				

SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 220194		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 10666 - 10770		
10	1612 N	315	-0-	-1297	-0-	312 3	3 9	Y	3 15 1	44
11	1680 N	498	-0-	-1182	-0-	497 3	1 9	Y	1 6 6	30
12	1178 N	580	-0-	-598	-0-	573 3	7 9	Y	6 4 4	36
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 3	4 9	Y	4 1 1	40
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	388 3	1 9	Y	1 1 1	41
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-	41

JOHNSON, ALICE W.		WELL #: 2		RRCID -> 221924		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706		
10	3441 X	3016	-0-	-425	-0-	3016 3		Y	-0-	21
11	3030 X	3006	-0-	-24	-0-	3006 3		Y	-0-	21
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3		Y	-0-	21
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3		Y	-0-	21
02	2800 X	1857	-0-	-943	-0-	1857 3		Y	-0-	21
*03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		Y	-0-	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	183	-0-	-375	-0-	7	1	173	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	10	1	263	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	11	1	277	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	8	1	204	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

10	1922 N	1694	-0-	-228	-0-	192	1	1452	3	Y	45	46	1	11
						50	9							
11	2370 N	1825	-0-	-545	-0-	177	1	1593	3	Y	50	47	1	14
						55	9							
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	197	1	1796	3	Y	52	56	1	10
						57	9							
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	210	1	1645	3	Y	54	49	1	15
						59	9							
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	224	1	1876	3	Y	46	47	1	14
						51	9							
*03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	257	1	6755	3	Y	51	58	1	7
						56	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	28	26	1	7
						31	9							
11	355 X	355	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	36	33	1	10
						40	9							
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	28	33	1	5
						31	9							
01	372 X	285	-0-	-87	-0-	9	1	233	3	Y	39	33	1	11
						43	9							
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	10	1	281	3	Y	23	27	1	7
						25	9							
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	28	31	1	4
						31	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

10	93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	54	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	1	1	31	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	27	25	1	8
						30	9							
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	27	1	779	3	Y	29	32	1	5
						32	9							
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	Y	30	29	1	6
						33	9							
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	30	26	1	10
						33	9							
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	27	32	1	5
						30	9							
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	33	1	902	3	Y	30	30	1	5
						33	9							

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818														
10	806 N	281	-0-	-525	-0-	281	3			N	-0-			37
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			37
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	N	6			43
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2671	3	8	9	N	7			50
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-			50
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			50

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224														
10	1984 X	363	-0-	-1621	-0-	28	1	213	3	Y	111	121	1	28
						122	9							
11	1920 X	204	-0-	-1716	-0-	7	1	180	3	Y	15	39	1	4
						17	9							
12	2015 N	435	-0-	-1580	-0-	13	1	349	3	Y	66	58	1	12
						73	9							
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	11	1	279	3	Y	39	41	1	10
						43	9							
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	36	35	1	11
						40	9							
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	20	28	1	3
						22	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242														
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-			-0-
11	300 X	277	-0-	-23	-0-	10	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	-0-			-0-
01	341 X	297	-0-	-44	-0-	11	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	-0-			-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	168	1	1209	3	Y	101	104	1	25
						111	9							
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	177	1	1172	3	Y	111	105	1	31
						122	9							
12	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	192	1	1075	3	Y	118	127	1	22
						130	9							
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	201	1	1469	3	Y	123	111	1	34
						135	9							
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	159	1	1190	3	Y	97	102	1	29
						107	9							
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	92	1	824	3	Y	112	127	1	14
						123	9							

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774														
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			240
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			240
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	N	5			245
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	3	15	9	N	14			259
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5			264
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	N	3			267

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930														
10	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2283	3	33	9	Y	30	57	1	46
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1993	3	37	9	Y	34			80
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2277	3	30	9	Y	27			107
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2431	3	32	9	Y	29	76	1	60
02	2100 X	1573	-0-	-527	-0-	1532	3	41	9	Y	37			97
03	2325 X	1858	-0-	-467	-0-	1823	3	35	9	Y	32	77	1	52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938														
10	1054 X	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	960 X	958	-0-	-2	-0-	958	3			Y	-0-			-0-
12	1209 X	964	-0-	-245	-0-	963	3	1	9	Y	1			1
01	1209 X	993	-0-	-216	-0-	993	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1	9	Y	1			1
03	1023 X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			Y	-0-	1	1	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021														
10	1147 X	1081	-0-	-66	-0-	1080	3	1	9	Y	1	4	1	2
11	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1287	3	3	9	Y	3			5
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1325	3	1	9	Y	1			6
01	1302 X	1046	-0-	-256	-0-	1045	3	1	9	Y	1	4	1	3
02	1204 X	330	-0-	-874	-0-	329	3	1	9	Y	1			4
03	1333 X	879	-0-	-454	-0-	876	3	3	9	Y	3	3	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED												
CARTHAGE GAS UNIT			//CONT.// 020467		WELL #: 214			RRCID -> 235628			COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8414 - 9522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		961 N	875	-0-	-86	-0-		29	1	777	3	Y	63	65	1	16	
								69	9								
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		40	1	1091	3	Y	73	68	1	21	
								80	9								
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		41	1	1078	3	Y	76	83	1	14	
								84	9								
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		46	1	1173	3	Y	81	73	1	22	
								89	9								
02		1120 N	1077	-0-	-43	-0-		36	1	965	3	Y	69	70	1	21	
								76	9								
*03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		39	1	1022	3	Y	76	87	1	10	
								84	9								

CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #: 9		RRCID -> 235698			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9008 - 9456				
10		2294 X	1337	-0-	-957	-0-		43	1	1217	3	Y	70	66	1	21	
								77	9								
11		2100 X	1335	-0-	-765	-0-		43	1	1206	3	Y	78	85	1	14	
								86	9								
12		2108 X	1293	-0-	-815	-0-		42	1	1162	3	Y	81	78	1	17	
								89	9								
01		1612 X	1335	-0-	-277	-0-		44	1	1205	3	Y	78	70	1	25	
								86	9								
02		1232 N	1149	-0-	-83	-0-		38	1	1033	3	Y	71	82	1	14	
								78	9								
*03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		50	1	1362	3	Y	62	66	1	10	
								68	9								

HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2 T		RRCID -> 235898			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9096 - 9949				
10		2728 X	2687	-0-	-41	-0-		2670	3	17	9	Y	15	38	1	26	
								1553	3	15	9	Y	14			40	
11		2640 X	1568	-0-	-1072	-0-		1248	3	11	9	Y	10			50	
								1263	3	12	9	Y	11	36	1	25	
12		2604 X	1259	-0-	-1345	-0-		1419	3	24	9	Y	22			47	
								1477	3	24	9	Y	22	37	1	32	
01		2697 X	1275	-0-	-1422	-0-											
02		2436 X	1443	-0-	-993	-0-											
03		2697 X	1501	-0-	-1196	-0-											

SMITH ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 235997			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9122 - 9984				
10		2821 N	2592	-0-	-229	-0-		2578	3	14	9	Y	13	45	1	24	
								2507	3	17	9	Y	15			39	
11		2640 N	2524	-0-	-116	-0-		2478	3	12	9	Y	11			50	
								2493	3	11	9	Y	10	36	1	24	
12		2542 N	2490	-0-	-52	-0-		2095	3	20	9	Y	18			42	
								2845	3	21	9	Y	19	33	1	28	
01		2604 N	2504	-0-	-100	-0-											
02		2296 N	2115	-0-	-181	-0-											
*03		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-											

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 236001			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8810 - 9974				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
												Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
												Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
												Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
												Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
												Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752										
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					52
01	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	3			52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	54					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	54					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987										
10	744 X		-0-	-744	-0-					-0-
11	720 X		-0-	-720	-0-					-0-
12	279 X	129	-0-	-150	-0-	129	3			-0-
01	279 X		-0-	-279	-0-					-0-
02	T. A.	151	-0-	151	151	151	3			-0-
03	T. A.	171	-0-	171	322	171	3			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930										
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			-0-
12	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	3			-0-
01	7 N		-0-	-7	-0-					-0-
02	504 X	254	-0-	-250	-0-	254	3			-0-
03	310 X	65	-0-	-245	-0-	65	3			-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542										
10	3968 X	3936	-0-	-32	-0-	3916	3	20	9	52
11	3630 X	3360	-0-	-270	-0-	3347	3	13	9	64
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3739	3	20	9	82
01	3937 X	3567	-0-	-370	-0-	3556	3	11	9	92
02	3556 X	3189	-0-	-367	-0-	3175	3	14	9	105
03	3937 X	3262	-0-	-675	-0-	3251	3	11	9	115

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920										
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1059	3	7	9	11
11	930 X	691	-0-	-239	-0-	683	3	8	9	18
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	25
01	1054 X	818	-0-	-236	-0-	810	3	8	9	14
02	952 X	736	-0-	-216	-0-	728	3	8	9	21
03	1054 X	466	-0-	-588	-0-	459	3	7	9	10

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498										
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2385	3	77	9	45
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2214	3	102	9	78
12	2759 X	2380	-0-	-379	-0-	2295	3	85	9	72
01	2759 X	2503	-0-	-256	-0-	2398	3	105	9	55
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2463	3	91	9	76
*03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2623	3	97	9	70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		837 X	371	-0-	-466	-0-	368 3	3 9	Y	3	3	13 1		6
11		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1071 3	6 9	Y	5				11
12		806 X	771	-0-	-35	-0-	767 3	4 9	Y	4				15
01		884 X	884	-0-	-0-	-0-	880 3	4 9	Y	4	11 1			8
02		1008 X	697	-0-	-311	-0-	693 3	4 9	Y	4				12
03		1116 X	665	-0-	-451	-0-	657 3	8 9	Y	7	10 1			9

OKSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421														
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-				73
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-				73
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	688 3	12 9	N	11				84
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	652 3	17 9	N	15				99
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-				99
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-				99

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566														
10		4309 X	3035	-0-	-1274	-0-	3035 3		Y	-0-				27
11		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 3		Y	-0-				27
12		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 3		Y	-0-				27
01		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 3		Y	-0-				27
02		4004 X	3600	-0-	-404	-0-	3600 3		Y	-0-				27
03		4433 X	4352	-0-	-81	-0-	4352 3		Y	-0-				27

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474														
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		Y	-0-				-0-
11		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		Y	-0-				-0-
12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		Y	-0-				-0-
01		2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392 3		Y	-0-				-0-
02		2240 N	2238	-0-	-2	-0-	2238 3		Y	-0-				-0-
*03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		Y	-0-				-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458														
10		7440 X	6225	-0-	-1215	-0-	6070 3	155 9	Y	141	120 1			91
11		7200 X	6899	-0-	-301	-0-	6686 3	213 9	Y	194	122 1			163
12		7440 X	6866	-0-	-574	-0-	6683 3	183 9	Y	166	174 1			155
01		7440 X	6921	-0-	-519	-0-	6712 3	209 9	Y	190	235 1			110
02		6888 X	6010	-0-	-878	-0-	5838 3	172 9	Y	156	123 1			143
03		7130 X	5659	-0-	-1471	-0-	5476 3	183 9	Y	166	177 1			132

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408														
10		2914 X	2386	-0-	-528	-0-	2386 3		Y	-0-				-0-
11		2820 X	2005	-0-	-815	-0-	2005 3		Y	-0-				-0-
12		2759 X	2459	-0-	-300	-0-	2459 3		Y	-0-				-0-
01		2759 X	2550	-0-	-209	-0-	2550 3		Y	-0-				-0-
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		Y	-0-				-0-
*03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	85
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	3	88	9	N	80
*03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-	165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694												
10		3658 X	2437	-0-	-1221	-0-	2437	3		Y	-0-	89
11		3210 X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3		Y	-0-	89
12		3317 X	3220	-0-	-97	-0-	3220	3		Y	-0-	89
01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3		Y	-0-	89
02		2940 X	2443	-0-	-497	-0-	2443	3		Y	-0-	89
03		3255 X	2825	-0-	-430	-0-	2825	3		Y	-0-	89

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697												
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3		Y	-0-	302
11		4380 X	4272	-0-	-108	-0-	4251	3	21	9	Y	19
12		4526 X	4144	-0-	-382	-0-	4116	3	28	9	Y	25
01		4619 X	3828	-0-	-791	-0-	3811	3	17	9	Y	15
02		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4249	3	9	9	Y	8
*03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3		Y	-0-	255

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694												
10		620 X	581	-0-	-39	-0-	567	3	14	9	Y	13
11		600 X	579	-0-	-21	-0-	564	3	15	9	Y	14
12		651 X	394	-0-	-257	-0-	382	3	12	9	Y	11
01		771 X	771	-0-	-0-	-0-	739	3	32	9	Y	29
02		591 X	591	-0-	-0-	-0-	571	3	20	9	Y	18
03		589 X	542	-0-	-47	-0-	531	3	11	9	Y	10

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		9176 X	8973	-0-	-203	-0-	8948	3	25	9	Y	61
11		8880 X	8187	-0-	-693	-0-	8165	3	22	9	Y	42
12		9176 X	8209	-0-	-967	-0-	8178	3	31	9	Y	30
01		9176 X	8061	-0-	-1115	-0-	8033	3	28	9	Y	55
02		8008 X	6902	-0-	-1106	-0-	6874	3	28	9	Y	44
03		8866 X	7558	-0-	-1308	-0-	7533	3	25	9	Y	26

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445												
10		10726 X	10205	-0-	-521	-0-	10082	3	123	9	Y	138
11		10320 X	9595	-0-	-725	-0-	9474	3	121	9	Y	86
12		10571 X	10083	-0-	-488	-0-	9963	3	120	9	Y	112
01		10571 X	9781	-0-	-790	-0-	9645	3	136	9	Y	159
02		9324 X	8752	-0-	-572	-0-	8603	3	149	9	Y	120
03		10199 X	9620	-0-	-579	-0-	9452	3	168	9	Y	114

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077												
10		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7769	3	24	9	N	157
11		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	3	4	9	N	161
12		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7994	3	24	9	N	95
01		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7771	3	19	9	N	112
02		6888 X	6748	-0-	-140	-0-	6741	3	7	9	N	117
*03		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7634	3	33	9	N	147

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764												
10		10943 X	10362	-0-	-581	-0-	10317	3	45	9	Y	51
11		10590 X	10280	-0-	-310	-0-	10234	3	46	9	Y	33
12		10943 X	10640	-0-	-303	-0-	10594	3	46	9	Y	43
01		10943 X	10455	-0-	-488	-0-	10403	3	52	9	Y	60
02		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9666	3	57	9	Y	46
03		10633 X	10500	-0-	-133	-0-	10435	3	65	9	Y	44

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460												
10		8308 X	8043	-0-	-265	-0-	8001	3	42	9	Y	56
11		8040 X	7626	-0-	-414	-0-	7586	3	40	9	Y	54
12		8184 X	7886	-0-	-298	-0-	7841	3	45	9	Y	54
01		8184 X	7672	-0-	-512	-0-	7628	3	44	9	Y	52
02		7336 X	6885	-0-	-451	-0-	6846	3	39	9	Y	87
03		8029 X	7542	-0-	-487	-0-	7508	3	34	9	Y	44

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398												
10		16182 X	15952	-0-	-230	-0-	15918	3	34	9	Y	37
11		15510 X	14531	-0-	-979	-0-	14498	3	33	9	Y	23
12		16027 X	14314	-0-	-1713	-0-	14282	3	32	9	Y	30
01		16027 X	11900	-0-	-4127	-0-	11867	3	33	9	Y	39
02		14420 X	12264	-0-	-2156	-0-	12224	3	40	9	Y	32
03		15965 X	13534	-0-	-2431	-0-	13488	3	46	9	Y	31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10		12214 X	12103	-0-	-111	-0-	12061 3	42 9	Y	38		101
11		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	12036 3	40 9	Y	36	65 1	72
12		12214 X	12121	-0-	-93	-0-	12067 3	54 9	Y	49	69 1	52
01		12090 X	12026	-0-	-64	-0-	11979 3	47 9	Y	43		95
02		11228 X	10708	-0-	-520	-0-	10661 3	47 9	Y	43	62 1	76
03		12431 X	11727	-0-	-704	-0-	11684 3	43 9	Y	39	70 1	45

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574												

10		18786 X	17664	-0-	-1122	-0-	17596 3	68 9	Y	62	52 1	40
11		18120 X	17724	-0-	-396	-0-	17633 3	91 9	Y	83	53 1	70
12		18600 X	18131	-0-	-469	-0-	18054 3	77 9	Y	70	74 1	66
01		18600 X	17997	-0-	-603	-0-	17908 3	89 9	Y	81	100 1	47
02		16800 X	16161	-0-	-639	-0-	16087 3	74 9	Y	67	53 1	61
03		18321 X	17482	-0-	-839	-0-	17404 3	78 9	Y	71	76 1	56

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783												

10		14818 X	13315	-0-	-1503	-0-	761 1	12554 3	Y	-0-		-0-
11		14070 X	13460	-0-	-610	-0-	724 1	12736 3	Y	-0-		-0-
12		14508 X	14164	-0-	-344	-0-	778 1	13386 3	Y	-0-		-0-
01		14291 X	13884	-0-	-407	-0-	823 1	13061 3	Y	-0-		-0-
02		12628 X	12524	-0-	-104	-0-	696 1	11828 3	Y	-0-		-0-
03		13919 X	13274	-0-	-645	-0-	625 1	12649 3	Y	-0-		-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950												

10		24025 X	13496	-0-	-10529	-0-	13466 3	30 9	Y	27		69
11		23250 X	20284	-0-	-2966	-0-	20234 3	50 9	Y	45	38 1	76
12		26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	26511 3	40 9	Y	36		112
01		26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	26070 3	45 9	Y	41	87 1	66
02		23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	23540 3	46 9	Y	42	53 1	55
*03		25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	25429 3	58 9	Y	53	50 1	58

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443												

10		17546 X	15638	-0-	-1908	-0-	15597 3	41 9	Y	37		75
11		16890 X	15089	-0-	-1801	-0-	15036 3	53 9	Y	48	42 1	81
12		17453 X	15454	-0-	-1999	-0-	15423 3	31 9	Y	28		109
01		17050 X	15317	-0-	-1733	-0-	15280 3	37 9	Y	34	85 1	58
02		14868 X	13698	-0-	-1170	-0-	13659 3	39 9	Y	35	47 1	46
03		15624 X	14675	-0-	-949	-0-	14627 3	48 9	Y	44	42 1	48

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742												

10		19809 X	19451	-0-	-358	-0-	19388 3	63 9	Y	57	48 1	36
11		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	19060 3	84 9	Y	76	48 1	64
12		19778 X	19602	-0-	-176	-0-	19530 3	72 9	Y	65	68 1	61
01		19778 X	19375	-0-	-403	-0-	19294 3	81 9	Y	74	92 1	43
02		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	17519 3	68 9	Y	62	49 1	56
*03		18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	18868 3	73 9	Y	66	70 1	52

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075												

10		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11629 3	37 9	Y	34	23 1	42
11		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10833 3	36 9	Y	33	49 1	26
12		10974 X	10835	-0-	-139	-0-	10799 3	36 9	Y	33	25 1	34
01		10974 X	10882	-0-	-92	-0-	10841 3	41 9	Y	37	23 1	48
02		10024 X	9954	-0-	-70	-0-	9910 3	44 9	Y	40	52 1	36
03		11098 X	10827	-0-	-271	-0-	10775 3	52 9	Y	47	48 1	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
J.J. SMITH			WELL #:		10H	RRCID ->	279690	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 9665 - 13918
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		11036 X	8977	-0-	-2059	-0-	8944	3	33	9	Y	37
11		9900 X	8370	-0-	-1530	-0-	8338	3	32	9	Y	23
12		9517 X	8484	-0-	-1033	-0-	8452	3	32	9	Y	30
01		9269 X	8078	-0-	-1191	-0-	8042	3	36	9	Y	42
02		7952 X	7194	-0-	-758	-0-	7154	3	40	9	Y	32
03		8804 X	7799	-0-	-1005	-0-	7753	3	46	9	Y	31

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #:		5H	RRCID ->	279700	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	9527	PERF. 9716 - 13801
10		15469 X	13853	-0-	-1616	-0-	13753	3	100	9	Y	276
11		14850 X	13233	-0-	-1617	-0-	13135	3	98	9	Y	195
12		15004 X	13200	-0-	-1804	-0-	13068	3	132	9	Y	149
01		14663 X	12977	-0-	-1686	-0-	12887	3	90	9	Y	69
02		12460 X	11588	-0-	-872	-0-	11466	3	122	9	Y	180
03		13795 X	12700	-0-	-1095	-0-	12566	3	134	9	Y	225

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)			WELL #:		1H	RRCID ->	279717	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9723 - 14709
10		21452 X	19031	-0-	-2421	-0-	19002	3	29	9	Y	17
11		20730 X	19449	-0-	-1281	-0-	19410	3	39	9	Y	30
12		21421 X	18995	-0-	-2426	-0-	18962	3	33	9	Y	28
01		20801 X	18323	-0-	-2478	-0-	18284	3	39	9	Y	20
02		18144 X	16141	-0-	-2003	-0-	16109	3	32	9	Y	26
03		20088 X	17934	-0-	-2154	-0-	17901	3	33	9	Y	24

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)			WELL #:		2H	RRCID ->	279719	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 9739 - 17838
10		24087 X	21276	-0-	-2811	-0-	21262	3	14	9	Y	9
11		23310 X	21422	-0-	-1888	-0-	21402	3	20	9	Y	15
12		24087 X	22050	-0-	-2037	-0-	22033	3	17	9	Y	14
01		23436 X	21989	-0-	-1447	-0-	21969	3	20	9	Y	10
02		20188 X	19646	-0-	-542	-0-	19629	3	17	9	Y	13
03		22134 X	21234	-0-	-900	-0-	21216	3	18	9	Y	12

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA)			WELL #:		1H	RRCID ->	279720	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9811 - 14712
10		18910 X	17058	-0-	-1852	-0-	670	1	16274	3	Y	114
							114	9				
11		18120 X	17130	-0-	-990	-0-	612	1	16404	3	Y	115
							114	9				
12		18321 X	17502	-0-	-819	-0-	668	1	16722	3	Y	115
							112	9				
01		18104 X	17065	-0-	-1039	-0-	667	1	16356	3	Y	27
							42	9				
02		16184 X	15396	-0-	-788	-0-	603	1	14693	3	Y	48
							100	9				
03		17701 X	16579	-0-	-1122	-0-	654	1	15814	3	Y	31
							111	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		28582 X	25880	-0-	-2702	-0-	1024	1	24856	3	Y	-0-		-0-
11		27240 X	26183	-0-	-1057	-0-	942	1	25241	3	Y	-0-		-0-
12		27962 X	26644	-0-	-1318	-0-	1023	1	25621	3	Y	-0-		-0-
01		27652 X	25915	-0-	-1737	-0-	1016	1	24899	3	Y	-0-		-0-
02		24976 X	23378	-0-	-1598	-0-	921	1	22457	3	Y	-0-		-0-
03		27063 X	25467	-0-	-1596	-0-	1011	1	24456	3	Y	-0-		-0-

OKSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

10		24428 X	22652	-0-	-1776	-0-	893	1	21687	3	Y	65	63	1	26
11		24240 X	23101	-0-	-1139	-0-	828	1	22200	3	Y	66	65	1	27
12		25048 X	23222	-0-	-1826	-0-	889	1	22263	3	Y	64	64	1	27
01		25048 X	23071	-0-	-1977	-0-	902	1	22093	3	Y	69	79	1	17
02		22316 X	20666	-0-	-1650	-0-	812	1	19791	3	Y	57	44	1	30
03		23870 X	22294	-0-	-1576	-0-	882	1	21343	3	Y	63	74	1	19

OKSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

10		23498 X	18088	-0-	-5410	-0-	712	1	17289	3	Y	79	76	1	32
11		23280 X	18334	-0-	-4946	-0-	656	1	17592	3	Y	78	78	1	32
12		24056 X	18511	-0-	-5545	-0-	708	1	17716	3	Y	79	78	1	33
01		24056 X	18369	-0-	-5687	-0-	717	1	17561	3	Y	83	95	1	21
02		17920 X	16499	-0-	-1421	-0-	647	1	15777	3	Y	68	53	1	36
03		18941 X	17776	-0-	-1165	-0-	702	1	16990	3	Y	76	89	1	23

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OKSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

10		19902 X	18563	-0-	-1339	-0-	729	1	17690	3	Y	131	126	1	53
11		18720 X	18183	-0-	-537	-0-	649	1	17390	3	Y	131	130	1	54
12		18817 X	18483	-0-	-334	-0-	704	1	17637	3	Y	129	129	1	54
01		18569 X	18320	-0-	-249	-0-	712	1	17455	3	Y	139	159	1	34
02		16968 X	16421	-0-	-547	-0-	642	1	15652	3	Y	115	89	1	60
03		18786 X	17785	-0-	-1001	-0-	700	1	16944	3	Y	128	149	1	39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		27528 X	24125	-0-	-3403	-0-	947	1	22994	3	Y	167	161	1	67
							184	9							
11		26130 X	24059	-0-	-2071	-0-	859	1	23015	3	Y	168	166	1	69
							185	9							
12		26629 X	24622	-0-	-2007	-0-	938	1	23500	3	Y	167	166	1	70
							184	9							
01		26040 X	24276	-0-	-1764	-0-	944	1	23137	3	Y	177	203	1	44
							195	9							
02		23128 X	21737	-0-	-1391	-0-	850	1	20726	3	Y	146	113	1	77
							161	9							
03		24862 X	23454	-0-	-1408	-0-	924	1	22351	3	Y	163	190	1	50
							179	9							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954															
10		25358 X	20404	-0-	-4954	-0-	806	1	19576	3	Y	20	20	1	8
							22	9							
11		24090 X	20797	-0-	-3293	-0-	747	1	20026	3	Y	22	21	1	9
							24	9							
12		24552 X	21319	-0-	-3233	-0-	818	1	20478	3	Y	21	21	1	9
							23	9							
01		24025 X	19493	-0-	-4532	-0-	763	1	18707	3	Y	21	25	1	5
							23	9							
02		20412 X	18938	-0-	-1474	-0-	745	1	18172	3	Y	19	14	1	10
							21	9							
03		21483 X	20878	-0-	-605	-0-	828	1	20028	3	Y	20	24	1	6
							22	9							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702															
10		37882 X	31090	-0-	-6792	-0-	1224	1	29708	3	Y	144	139	1	58
							158	9							
11		36240 X	30941	-0-	-5299	-0-	1107	1	29674	3	Y	145	144	1	59
							160	9							
12		34069 X	31708	-0-	-2361	-0-	1212	1	30338	3	Y	144	143	1	60
							158	9							
01		33573 X	31177	-0-	-2396	-0-	1216	1	29793	3	Y	153	175	1	38
							168	9							
02		29988 X	27666	-0-	-2322	-0-	1085	1	26442	3	Y	126	98	1	66
							139	9							
03		31961 X	29674	-0-	-2287	-0-	1172	1	28347	3	Y	141	164	1	43
							155	9							

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394															
10		15903 X	14449	-0-	-1454	-0-	564	1	13699	3	Y	169	162	1	68
							186	9							
11		15360 X	14686	-0-	-674	-0-	522	1	13979	3	Y	168	167	1	69
							185	9							
12		15655 X	15048	-0-	-607	-0-	571	1	14292	3	Y	168	167	1	70
							185	9							
01		15562 X	14561	-0-	-1001	-0-	563	1	13801	3	Y	179	205	1	44
							197	9							
02		13748 X	12197	-0-	-1551	-0-	475	1	11583	3	Y	126	104	1	66
							139	9							
*03		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	686	1	16606	3	Y	164	180	1	50
							180	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584													
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5163 2	6 9	N	5	5 8		87
11		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4626 2	112 9	N	102	167 1	5 8	17
12		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5362 2	17 9	N	15	9 8		23
01		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5135 2	4 9	N	4	4 8		23
02		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4751 2	22 9	N	20			43
*03		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4792 2	20 9	N	18	4 8		57

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582													
10		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1182 2	4 9	N	4	4 8		122
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1207 2	4 9	N	4	4 8		122
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1152 2	9 9	N	8	8 8		122
01		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1104 2	3 9	N	3	3 8		122
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			122
*03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2356 2	7 9	N	6	6 8		122

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327													
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398													
10		1519 N	1278	-0-	-241	-0-	1270 2	8 9	Y	7	45 1		3
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528 2	4 9	Y	4			7
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1872 2	10 9	Y	9			16
01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1852 2	6 9	Y	5			21
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1603 2	13 9	Y	12	30 1		3
*03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1998 2	11 9	Y	10			13

BANNER OIL & GAS LLC 048539													
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591													
10	DLQ	G-10	548	-0-	548	1739	78 1	470 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	730	-0-	730	2469	75 1	655 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2469			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	598	-0-	598	3067	78 1	520 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	3739	70 1	602 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	683	-0-	683	4422	78 1	605 2	Y	-0-			-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873													
10	DLQ	G-10	948	-0-	948	2700	78 1	870 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	675	-0-	675	3375	75 1	600 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3375			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	707	-0-	707	4082	78 1	629 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	4751	70 1	599 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	680	-0-	680	5431	78 1	602 2	Y	-0-			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885													
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			43
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			43
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			43
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			43
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			43
*03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
MAY UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	255920	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	9586 - 9633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY				085408										
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	3	RRCID ->	054883	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9481 - 9520	
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	2 1	119 2	Y	8	8 1				2
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3 1	171 2	Y	13	12 1				3
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	144 2	Y	13	14 1				2
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	Y	17	16 1				3
*02	168 N	161	-0-	-7	-0-	3 1	145 2	Y	12	13 1				2
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	Y	27	25 1				4
CARTHAGE GAS UNIT 3-A				WELL #:	2	RRCID ->	071268	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	8698 - 9474	
10	2418 X	2232	-0-	-186	-0-	2220 3	12 9	Y	11	18 1				3
11	2340 X	2076	-0-	-264	-0-	2076 3		Y	-0-					3
12	2418 X	2118	-0-	-300	-0-	2092 3	26 9	Y	24	19 1				8
01	2418 X	895	-0-	-1523	-0-	889 3	6 9	Y	5					13
*02	1932 N	1558	-0-	-374	-0-	1546 3	12 9	Y	11	13 1				11
*03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2223 3	13 9	Y	12	16 1				7
CARTHAGE GAS UNIT 6A				WELL #:	2	RRCID ->	072834	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9818 - 9857	
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1576 3	6 9	Y	5					7
11	960 N	801	-0-	-159	-0-	795 3	6 9	Y	5	9 1				3
12	1829 N	388	-0-	-1441	-0-	387 3	1 9	Y	1	3 1				1
01	1581 N	487	-0-	-1094	-0-	486 3	1 9	Y	1					2
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818 3	3 9	Y	3	2 1				3
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	959 3	4 9	Y	4	3 1				4
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	3	RRCID ->	074219	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8474 - 8661	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 9			WELL #: 4		RRCID -> 076789		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9154 - 9176				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10		2170 N	1313	-0-	-857	-0-	21	1	1282	2	Y	9	9	1	2
							10	9							
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	34	1	1782	2	Y	17	16	1	3
							19	9							
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	40	1	1893	2	Y	21	20	1	4
							23	9							
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	39	1	1973	2	Y	22	22	1	4
							24	9							
*02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	33	1	1733	2	Y	24	23	1	5
							26	9							
*03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	37	1	1991	2	Y	33	33	1	5
							36	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9516 - 9548				
10		3100 N	4168	-0-	1068	1068	65	1	4048	2	Y	50	47	1	11
							55	9							
11		3000 N	3214	-0-	214	1282	59	1	3103	2	Y	47	49	1	9
							52	9							
12		3100 N	3808	-0-	708	1990	78	1	3661	2	Y	63	61	1	11
							69	9							
01		4192 X	2202	-0-	-1990	-0-	42	1	2117	2	Y	39	43	1	7
							43	9							
*02		2100 X	825	-0-	-1275	-0-	14	1	793	2	Y	16	20	1	3
							18	9							
03		2325 X	2134	-0-	-191	-0-	39	1	2036	2	Y	54	49	1	8
							59	9							

BROWN, H. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8720 - 9418				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #: 3		RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9530 - 9610				
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5374 - 5454				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	131 1	2596 3	Y	25	31 1		9
						28 9						
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	149 1	2690 3	Y	21	20 1		10
						23 9						
12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	137 1	2412 3	Y	27	29 1		8
						30 9						
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	164 1	2911 3	Y	23	23 1		8
						25 9						
*02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	260 1	4553 3	Y	51	41 1		18
						56 9						
*03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	163 1	2919 3	Y	32	39 1		11
						35 9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	11	9 1		2
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5 1	258 2	Y	5	6 1		1
						6 9						
12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	48 1	2272 2	Y	57	48 1		10
						63 9						
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	30 1	1532 2	Y	21	27 1		4
						23 9						
*02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	24 1	1247 2	Y	19	19 1		4
						21 9						
*03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	34 1	1820 2	Y	40	38 1		6
						44 9						

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

10	1023 N	562	-0-	-461	-0-	27 1	526 3	Y	8	8 1		3
						9 9						
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	28 1	511 3	Y	6	6 1		3
						7 9						
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	28 1	493 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	57 1	1022 3	Y	15	12 1		5
						17 9						
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41 1	747 3	Y	14	14 1		5
						15 9						
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	61 1	1133 3	Y	17	16 1		6
						19 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
REED, W. M. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 114671			COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8675 - 9560		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		3038 X	1884	-0-	-1154	-0-	90	1	1785	3	Y	8	8	1	3
							9	9							
11		2940 X	1814	-0-	-1126	-0-	95	1	1712	3	Y	6	6	1	3
							7	9							
12		3038 X	1765	-0-	-1273	-0-	94	1	1662	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
01		2790 X	1692	-0-	-1098	-0-	89	1	1593	3	Y	9	8	1	3
							10	9							
*02		1960 X	1686	-0-	-274	-0-	88	1	1588	3	Y	9	9	1	3
							10	9							
*03		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	98	1	1803	3	Y	9	9	1	3
							10	9							

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 115139			COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8641 - 9476		
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 115702			COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8801 - 9642		
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		112 N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 116538			COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9485		PERF. 8459 - 9249		
10		589 N	212	-0-	-377	-0-	10	1	202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		570 N	243	-0-	-327	-0-	13	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		558 N	244	-0-	-314	-0-	13	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		224 N	190	-0-	-34	-0-	10	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		6	RRCID -> 116786			COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8462 - 8610		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 5		RRCID -> 118237		COMPL. DATE 12/13/1992			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	68	1	4283	2	Y	12	12	1		3
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	13	9	4027	2	Y	13	13	1		3
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	14	9	4619	2	Y	16	16	1		3
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	18	9	4398	2	Y	17	17	1		3
*02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	88	1	3942	2	Y	19	18	1		4
*03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	19	9	4628	2	Y	27	27	1		4
						76	1								
						21	9								
						87	1								
						30	9								
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118243		COMPL. DATE 04/17/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617						
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	40	34	1		14
11	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	44	9	1576	3	Y	23	26	1		11
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	88	1	1955	3	Y	45	42	1		14
01	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	25	9	1673	3	Y	32	35	1		11
*02	1568 N	1476	-0-	-92	-0-	111	1	1363	3	Y	34	33	1		12
03	2015 N	1532	-0-	-483	-0-	50	9	1420	3	Y	32	33	1		11
						90	1								
						35	9								
						76	1								
						37	9								
						77	1								
						35	9								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 6		RRCID -> 119415		COMPL. DATE 10/28/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658						
10	3224 X	3028	-0-	-196	-0-	47	1	2973	2	Y	7	7	1		2
11	3120 X	2426	-0-	-694	-0-	8	9	2374	2	Y	6	7	1		1
12	3224 X	2297	-0-	-927	-0-	45	1	2241	2	Y	7	7	1		1
01	3224 X	2250	-0-	-974	-0-	7	9	2199	2	Y	7	7	1		1
*02	2912 X	2331	-0-	-581	-0-	48	1	2276	2	Y	10	9	1		2
03	3038 X	2510	-0-	-528	-0-	43	1	2451	2	Y	12	12	1		2
						8	9								
						44	1								
						11	9								
						46	1								
						13	9								
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129885		COMPL. DATE 01/14/1989			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18		WELL #: 2		RRCID -> 130072		COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 3		RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2666 N	293	-0-	-2373	-0-	291	3	2	9	Y	2				5
11	2880 X	2575	-0-	-305	-0-	2550	3	25	9	Y	23	13	1		15
12	2976 X	1815	-0-	-1161	-0-	1815	3			Y	-0-	12	1		3
01	2976 X	1554	-0-	-1422	-0-	1546	3	8	9	Y	7				10
*02	2408 X	1191	-0-	-1217	-0-	1183	3	8	9	Y	7	10	1		7
03	2666 X	1751	-0-	-915	-0-	1740	3	11	9	Y	10	8	1		9

BURNETT BROTHERS		WELL #: 19		RRCID -> 132426		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456						
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	7	1	415	2	Y	9	9	1		2
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	7	1	367	2	Y	9	9	1		2
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	10	9			Y					
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	8	1	358	2	Y	10	10	1		2
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	9			Y					
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	7	1	371	2	Y	11	11	1		2
						12	9								
						7	1	344	2	Y	14	13	1		3
						15	9								
						7	1	388	2	Y	16	17	1		2
						18	9								

BURNETT BROTHERS		WELL #: 18		RRCID -> 132433		COMPL. DATE 10/12/1989			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580						
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	13	1	810	2	Y	107	97	1		23
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	118	9			Y					
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	17	1	861	2	Y	114	115	1		22
01	775 N	672	-0-	-103	-0-	125	9			Y					
*02	700 N	635	-0-	-65	-0-	12	1	545	2	Y	103	107	1		18
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	113	9			Y					
						11	1	544	2	Y	106	105	1		19
						117	9								
						10	1	508	2	Y	106	104	1		21
						117	9								
						10	1	524	2	Y	142	143	1		20
						156	9								

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132545		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 132714		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470						
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-				-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID ->	132715	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8547 - 9389				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	133067	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8486 - 9500				
10	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1594	3	23	9	Y	21	27	1	64
11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528	3			Y	-0-			64
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1478	3	48	9	Y	44	52	1	56
01	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1211	3	20	9	Y	18	22	1	52
*02	1428	N	872	-0-	-556	-0-	854	3	18	9	Y	16	22	1	46
03	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1318	3	34	9	Y	31	18	1	59

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	133072	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9254				
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	-0-			-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	Y	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-			-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-			-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	133308	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8771 - 9630				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 4		RRCID ->	133477	COMPL. DATE	01/25/1990	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8640 - 9780				
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2687	3	11	9	Y	10	15	1	3
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-			3
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2667	3	24	9	Y	22	17	1	8
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	3	11	9	Y	10			18
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2246	3	12	9	Y	11	17	1	12
03	2170	N	1310	-0-	-860	-0-	1303	3	7	9	Y	6	15	1	3

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	133481	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8650 - 9797				
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	167	1	3304	3	Y	14	14	1	5
							15	9							
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	135	1	2426	3	Y	8	9	1	4
							9	9							
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	102	1	1857	3	Y	10	11	1	3
							11	9							
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	3	Y	14	12	1	5
							15	9							
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	151	1	2707	3	Y	14	14	1	5
							15	9							
*03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	141	1	2586	3	Y	12	13	1	4
							13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134419		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	846	3	Y	12	13	1	4
						13	9							
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	Y	10	9	1	5
						11	9							
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	54	1	921	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	43	1	785	3	Y	12	12	1	4
						13	9							
*02	896 N	858	-0-	-38	-0-	44	1	799	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
03	992 N	744	-0-	-248	-0-	39	1	695	3	Y	9	11	1	3
						10	9							
BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134477		COMPL. DATE 03/29/1990			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 134943		COMPL. DATE 05/01/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489					
10	2418 N	1958	-0-	-460	-0-	1925	3	33	9	Y	30	41	1	96
11	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			Y	-0-			96
12	1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1760	3	67	9	Y	61	77	1	80
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2481	3	47	9	Y	43	31	1	92
*02	2800 N	3379	-0-	579	-0-	579	3	68	9	Y	62	38	1	116
*03	3100 N	3746	-0-	646	-0-	1225	3	112	9	Y	102	46	1	172
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135122		COMPL. DATE 05/03/1990			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557					
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	117	1	2314	3	Y	54	55	1	19
						59	9							
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	130	1	2337	3	Y	42	41	1	20
						46	9							
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	132	1	2327	3	Y	62	63	1	19
						68	9							
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2062	3	Y	52	53	1	18
						57	9							
*02	1820 N	1556	-0-	-264	-0-	80	1	1430	3	Y	42	45	1	15
						46	9							
03	2015 N	1526	-0-	-489	-0-	78	1	1405	3	Y	39	40	1	14
						43	9							
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 135748		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615					
10	3100 N	3581	-0-	481	481	165	1	3357	3	Y	54	47	1	19
						59	9							
11	2010 N	1132	-0-	-878	-0-	59	1	1059	3	Y	13	26	1	6
						14	9							
12	1953 N	967	-0-	-986	-0-	51	1	897	3	Y	17	18	1	5
						19	9							
01	2821 X	1887	-0-	-934	-0-	98	1	1754	3	Y	32	26	1	11
						35	9							
*02	2548 X	1362	-0-	-1186	-0-	71	1	1262	3	Y	26	28	1	9
						29	9							
03	2821 X	1283	-0-	-1538	-0-	65	1	1193	3	Y	23	24	1	8
						25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 135833			COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	65	1	1300	3	Y	8	6	1	3
						9	9							
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1250	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1304	3	Y	9	9	1	3
						10	9							
01	1364 N	822	-0-	-542	-0-	42	1	774	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1312	3	Y	10	8	1	4
						11	9							
03	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	65	1	1194	3	Y	8	9	1	3
						9	9							

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 136109			COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770			
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	3	Y	-0-			-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	3	Y	-0-			-0-
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	113	1	2003	3	Y	-0-			-0-
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	124	1	2221	3	Y	-0-			-0-
*02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	124	1	2257	3	Y	-0-			-0-
*03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	-0-			-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 136302			COMPL. DATE 07/29/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 136318			COMPL. DATE 09/12/1990			TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961			
10	3100 N	3299	-0-	199	199	144	1	2950	3	Y	186	120	1	66
						205	9							
11	2515 N	2316	-0-	-199	-0-	116	1	2078	3	Y	111	123	1	54
						122	9							
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	109	1	1934	3	Y	154	161	1	47
						169	9							
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	93	1	1708	3	Y	119	125	1	41
						131	9							
*02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	Y	105	109	1	37
						116	9							
*03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	3	Y	87	94	1	30
						96	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 5		RRCID -> 136451			COMPL. DATE 10/22/1990			TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762			
10	2015 N	1590	-0-	-425	-0-	1583	3	7	9	Y	6	10	1	2
11	1830 N	1477	-0-	-353	-0-	1477	3			Y	-0-			2
12	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1472	3	14	9	Y	13	10	1	5
01	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1464	3	7	9	Y	6			11
*02	1372 N	1177	-0-	-195	-0-	1170	3	7	9	Y	6	10	1	7
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	3	8	9	Y	7	10	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

10	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	84	1	1663	3	Y	13	13	1	5
						14	9							
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	102	1	1834	3	Y	10	10	1	5
						11	9							
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	103	1	1825	3	Y	16	16	1	5
						18	9							
01	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	80	1	1417	3	Y	12	13	1	4
						13	9							
*02	1624 N	1443	-0-	-181	-0-	75	1	1353	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
03	1798 N	1429	-0-	-369	-0-	71	1	1346	3	Y	11	12	1	4
						12	9							

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	3	Y	32	34	1	11
						35	9							
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	978	3	Y	25	24	1	12
						28	9							
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	3	Y	37	38	1	11
						41	9							
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	37	1	636	3	Y	20	24	1	7
						22	9							
*02	896 N	814	-0-	-82	-0-	41	1	743	3	Y	27	24	1	10
						30	9							
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	920	3	Y	32	31	1	11
						35	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1077	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	13	1	668	2	Y	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	433	-0-	-311	-0-	9	1	424	2	Y	-0-			-0-
*02	644 N	290	-0-	-354	-0-	5	1	285	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	9	1	502	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	24	1	1292	2	Y	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-			-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	14	1	726	2	Y	-0-			-0-
*02	784 N	744	-0-	-40	-0-	14	1	730	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	14	1	739	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 4		RRCID -> 139213		COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1598	3	20	9	Y	18					22
11		1110 N	995	-0-	-115	-0-	976	3	19	9	Y	17	28	1			11
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	Y	1	9	1			3
01		1457 N	712	-0-	-745	-0-	705	3	7	9	Y	6					9
*02		924 N	818	-0-	-106	-0-	809	3	9	9	Y	8	8	1			9
*03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1697	3	23	9	Y	21	11	1			19

REED, W.M. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 139407		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786							

10		3604 X	1981	-0-	-1623	-0-	95	1	1882	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11		1770 X	1748	-0-	-22	-0-	92	1	1654	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12		1829 X	1730	-0-	-99	-0-	92	1	1634	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01		1829 X	1554	-0-	-275	-0-	82	1	1469	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02		1652 X	939	-0-	-713	-0-	50	1	887	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03		1829 X	1311	-0-	-518	-0-	67	1	1241	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 139454		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602							

10		1302 N	1040	-0-	-262	-0-	49	1	976	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	845	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	69	1	1238	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
*02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	977	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
03		1333 N	1040	-0-	-293	-0-	52	1	971	3	Y	15	16	1			5
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #: 6-L		RRCID -> 139889		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734							

10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					-0-
12		248 N	205	-0-	-43	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
*02		196 N	181	-0-	-15	-0-	3	1	178	2	Y	-0-					-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #: 3-L		RRCID -> 140030		COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588							

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	433	-0-	-373	-0-	7	1	423	2	Y	3	3	1
						3	9						1
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	8	1	407	2	Y	4	4	1
						4	9						1
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	8	1	391	2	Y	4	4	1
						4	9						1
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	7	1	375	2	Y	4	4	1
						4	9						1
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	Y	6	6	1
						7	9						1
*03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	36	1	1918	2	Y	27	24	1
						30	9						4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	8	8	1
						9	9						2
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	22	1	1120	2	Y	10	10	1
						11	9						2
12	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	24	1	1113	2	Y	11	11	1
						12	9						2
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	42	1	2091	2	Y	17	16	1
						19	9						3
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	23	1	1247	2	Y	12	13	1
						13	9						2
*03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	Y	20	19	1
						22	9						3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

10	3100 N	2043	-0-	-1057	2888	32	1	2007	2	Y	4	4	1
						4	9						1
11	4749 X	1861	-0-	-2888	-0-	35	1	1822	2	Y	4	4	1
						4	9						1
12	2449 X	1855	-0-	-594	-0-	39	1	1812	2	Y	4	4	1
						4	9						1
01	2449 X	1943	-0-	-506	-0-	38	1	1899	2	Y	5	5	1
						6	9						1
*02	2212 X	1725	-0-	-487	-0-	32	1	1687	2	Y	5	5	1
						6	9						1
03	2046 X	1176	-0-	-870	-0-	22	1	1147	2	Y	6	6	1
						7	9						1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-L		RRCID -> 143366		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8474 - 9504			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	3 1	198 2	Y	1	1	1	-0-	
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	1 9	167 2	Y	1	1	1	-0-	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	3 1	208 2	Y	1	1	1	-0-	
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	1 9	185 2	Y	1	1	1	-0-	
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4 1	178 2	Y	1	1	1	-0-	
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	1 9	91 2	Y	1	1	1	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 4-L		RRCID -> 143423		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8504 - 8594			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6-L		RRCID -> 143505		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8473 - 9515			
10	3100 N	4103	-0-	1003	1003	64 1	4006 2	Y	30	24	1	6	
11	3000 N	2562	-0-	-438	565	33 9	2489 2	Y	23	25	1	4	
12	2823 N	2258	-0-	-565	-0-	48 1	2186 2	Y	23	23	1	4	
01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	25 9	2112 2	Y	23	23	1	4	
*02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	42 1	1788 2	Y	22	22	1	4	
*03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	25 9	1736 2	Y	27	27	1	4	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 8-L		RRCID -> 144510		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8380 - 8451			
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	1	2	1	-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			-0-	
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	18 2	35 2	Y	1	1	1	-0-	
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	26 2	Y	1	1	1	-0-	
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1 9	1 9	Y	1	1	1	-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	24 2	29 2	Y	1	1	1	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 8-L		RRCID -> 144711		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8448 - 9546			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 5		RRCID -> 144715		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 6-L		RRCID -> 144843		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604								
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	8 1	505 2	Y	4	4 1					1
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10 1	502 2	Y	5	5 1					1
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	10 1	451 2	Y	5	5 1					1
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	6 9	457 2	Y	6	6 1					1
*02	476	N	418	-0-	-58	-0-	7 9	403 2	Y	6	6 1					1
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	8 1	884 2	Y	21	19 1					3
							16 1									
							23 9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145021		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223								
10	3317	X	2234	-0-	-1083	-0-	107 1	2112 3	Y	14	14 1					5
11	3210	X	2006	-0-	-1204	-0-	15 9	1892 3	Y	9	10 1					4
12	3317	X	2165	-0-	-1152	-0-	104 1	2032 3	Y	16	15 1					5
01	3317	X	2433	-0-	-884	-0-	10 9	2288 3	Y	16	15 1					6
*02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	115 1	2304 3	Y	17	17 1					6
*03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	18 9	2381 3	Y	18	18 1					6
							127 1									
							18 9									
							130 1									
							19 9									
							129 1									
							20 9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 145022		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 6		RRCID -> 145167		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808								
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059 3	4 9	Y	4	3 1					1
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		Y	-0-						1
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610 3	10 9	Y	9	7 1					3
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1512 3	4 9	Y	4						7
*02	1820	N	1272	-0-	-548	-0-	1266 3	6 9	Y	5	7 1					5
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1573 3	7 9	Y	6	8 1					3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLISON, G.T. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216																
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	911	3	Y	1	1	1			-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	953	3	Y	1	1	1			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	815	3	Y	1	1	1			-0-
01	961 N	669	-0-	-292	-0-	35	1	633	3	Y	1	1	1			-0-
*02	952 N	854	-0-	-98	-0-	45	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	44	1	818	3	Y	1	1	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274																
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	175	1	3454	3	Y	19	21	1			7
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	201	1	3603	3	Y	15	15	1			7
12	3379 X	1273	-0-	-2106	-0-	67	1	1194	3	Y	11	15	1			3
01	3379 X	1291	-0-	-2088	-0-	68	1	1213	3	Y	9	9	1			3
*02	3052 X	1107	-0-	-1945	-0-	58	1	1040	3	Y	8	8	1			3
03	3379 X	1586	-0-	-1793	-0-	77	1	1497	3	Y	11	10	1			4

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642																
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	206	3	Y	3	3	1			1
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	2	2	1			1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	202	3	Y	3	3	1			1
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	192	3	Y	3	3	1			1
*02	224 N	177	-0-	-47	-0-	9	1	165	3	Y	3	3	1			1
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	187	3	Y	3	3	1			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408													
HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 155402			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		3007 N	2753	-0-	-254	-0-	2734	3	19	9	Y	17	21	1		52
11		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-				52
12		3007 X	2635	-0-	-372	-0-	2591	3	44	9	Y	40	42	1		50
01		3007 X	2562	-0-	-445	-0-	2541	3	21	9	Y	19	19	1		50
*02		2716 X	2401	-0-	-315	-0-	2379	3	22	9	Y	20	20	1		50
03		2759 X	1934	-0-	-825	-0-	1909	3	25	9	Y	23	20	1		53

SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 155583			COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242					
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	2	1	1		1
							2	9								
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
*02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	3	2	1		1
							3	9								
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	3	3	1		1
							3	9								

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 7		RRCID -> 157947			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904					
10		1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1191	3	8	9	Y	7	11	1		2
11		1410 N	970	-0-	-440	-0-	970	3			Y	-0-				2
12		1426 N	1009	-0-	-417	-0-	997	3	12	9	Y	11	9	1		4
01		1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1107	3	7	9	Y	6				10
*02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	3	8	9	Y	7	9	1		8
*03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	3	14	9	Y	13	14	1		7

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 158021			COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392					
10		372 N	271	-0-	-101	-0-	13	1	255	3	Y	3	3	1		1
							3	9								
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	14	1	260	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	14	1	252	3	Y	3	3	1		1
							3	9								
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	4	4	1		1
							4	9								
*02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	6	5	1		2
							7	9								
*03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	5	5	1		2
							6	9								

HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 158468			COMPL. DATE 03/22/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492					
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1619	3	31	9	Y	28	33	1		82
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-				82
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1571	3	74	9	Y	67	66	1		83
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2015	3	46	9	Y	42	32	1		93
*02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1845	3	47	9	Y	43	38	1		98
*03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1744	3	65	9	Y	59	39	1		118

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	165927	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 8332 - 9474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #:		14 L	RRCID ->	167002	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8652 - 9636			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #:		10 L	RRCID ->	168859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 8410 - 9518			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	168881	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8444 - 9388			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15			WELL #:		10 L	RRCID ->	169109	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8416 - 9540			
10	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	17	1	1029	2	Y	8	10	1		2
						9	9								
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	23	1	1189	2	Y	10	10	1		2
						11	9								
12	1271 N	858	-0-	-413	-0-	18	1	830	2	Y	9	9	1		2
						10	9								
01	1054 N	642	-0-	-412	-0-	12	1	623	2	Y	6	7	1		1
						7	9								
*02	1148 N	626	-0-	-522	-0-	11	1	605	2	Y	9	8	1		2
						10	9								
*03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	46	1	2432	2	Y	39	35	1		6
						43	9								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		10 T	RRCID ->	169256	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 8428 - 9516			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	169301	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8382 - 9520			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		15 N	-0-	15	-0-	-0-		15	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		10 L	RRCID ->	170114	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8434 - 9545				
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
11	1920	X	1754	-0-	-166	-0-	33	1	1704	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
12	1984	X	1628	-0-	-356	-0-	34	1	1576	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
01	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	31	1	1572	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
*02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	27	1	1427	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1669	2	Y	27	26	1	4
							30	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		9 L	RRCID ->	170133	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8430 - 9510				
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	52	1	3252	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
11	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	55	1	2865	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
12	3534	X	2647	-0-	-887	-0-	55	1	2578	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
01	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	58	1	2930	2	Y	17	16	1	3
							19	9							
*02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	59	1	3117	2	Y	20	19	1	4
							22	9							
03	3317	X	2234	-0-	-1083	-0-	38	1	2176	2	Y	18	19	1	3
							20	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		9 L	RRCID ->	170141	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8358 - 9514				
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	8	1	413	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	9	1	408	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	9	1	427	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	485	2	Y	6	6	1	1
							7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #:		12 L	RRCID ->	170149	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8446 - 9492		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		1581 N	1191	-0-	-390	-0-	19	1	1166	2	Y	5	5	1
							6	9						
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	23	1	1219	2	Y	7	7	1
							8	9						
12		1488 N	481	-0-	-1007	-0-	10	1	467	2	Y	4	4	1
							4	9						
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	28	1	1446	2	Y	10	9	1
							11	9						
*02		1176 N	999	-0-	-177	-0-	19	1	973	2	Y	6	7	1
							7	9						
*03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	2	Y	10	10	1
							11	9						

HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	170417	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8326 - 9466		
10		992 N	841	-0-	-151	-0-	831	3	10	9	Y	9	14	1
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-		
12		3100 N	3724	-0-	624	624	3613	3	111	9	Y	101	26	1
01		3075 N	2451	-0-	-624	-0-	2418	3	33	9	Y	30	41	1
*02		1036 N	835	-0-	-201	-0-	822	3	13	9	Y	12	40	1
03		1147 X	840	-0-	-307	-0-	821	3	19	9	Y	17	27	1

CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #:		11 L	RRCID ->	170755	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8396 - 9512		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #:		29 L	RRCID ->	171190	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8520 - 9504		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #:		13 L	RRCID ->	171252	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 8476 - 9516		
10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	39	1	2495	2	Y	10	11	1
							11	9						
11		2100 N	1832	-0-	-268	-0-	35	1	1786	2	Y	10	10	1
							11	9						
12		2170 N	1876	-0-	-294	-0-	39	1	1824	2	Y	12	12	1
							13	9						
01		2170 N	1929	-0-	-241	-0-	37	1	1878	2	Y	13	13	1
							14	9						
*02		1708 N	1270	-0-	-438	-0-	24	1	1235	2	Y	10	10	1
							11	9						
*03		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	56	1	2984	2	Y	29	27	1
							32	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408													
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #:		11 L	RRCID -> 174172		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH	9705	PERF. 6963 - 9514						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #:		9 L	RRCID -> 174211		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH	9762	PERF. 8494 - 9522						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		8 L	RRCID -> 174311		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH	9705	PERF. 8356 - 9515						
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1536	2	Y	60	62	1			13
								66	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1416	2	Y	66	66	1			13
								73	9									
12	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	-0-	31	1	1443	2	Y	73	73	1			13
								80	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	Y	86	83	1			16
								95	9									
*02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	-0-	22	1	1164	2	Y	77	78	1			15
								85	9									
03	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	-0-	21	1	1114	2	Y	81	84	1			12
								89	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #:		5 L	RRCID -> 174571		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8475 - 9515						
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1810	2	Y	14	13	1			3
								15	9									
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1854	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1471	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1972	2	Y	25	24	1			4
								28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #:		10 L	RRCID -> 174781		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8454 - 9507						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	50 1	3226 2	Y	9	10 1	2
11	3780 X	2805	-0-	-975	-0-	10 9	2742 2	Y	10	10 1	2
12	3906 X	2998	-0-	-908	-0-	11 9	2923 2	Y	12	12 1	2
01	3906 X	3009	-0-	-897	-0-	62 1	2937 2	Y	13	13 1	2
*02	3528 X	2240	-0-	-1288	-0-	13 9	2186 2	Y	11	11 1	2
03	3286 X	2491	-0-	-795	-0-	58 1	2428 2	Y	16	16 1	2
						14 9					
						42 1					
						12 9					
						45 1					
						18 9					

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	6 1	373 2	Y	4	3 1	1
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	4 9	346 2	Y	3	3 1	1
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	7 1	331 2	Y	3	3 1	1
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	3 9	356 2	Y	4	4 1	1
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	311 2	Y	4	4 1	1
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4 9	357 2	Y	5	5 1	1
						6 1					
						4 9					
						7 1					
						6 9					

 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

10	4526 X	3818	-0-	-708	-0-	59 1	3751 2	Y	7	7 1	2
11	4380 X	3773	-0-	-607	-0-	8 9	3693 2	Y	8	8 1	2
12	4588 X	3548	-0-	-1040	-0-	71 1	3466 2	Y	7	8 1	1
01	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	9 9	3817 2	Y	11	10 1	2
*02	4144 X	2723	-0-	-1421	-0-	74 1	2662 2	Y	8	8 1	2
03	3906 X	2969	-0-	-937	-0-	76 1	2903 2	Y	9	10 1	1
						12 9					
						52 1					
						9 9					
						56 1					
						10 9					

 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #:		23RL	RRCID ->	178780	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8244 - 9488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	179821	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8504 - 9710		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	180104	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8480 - 9686		
10	1054 N	898	-0-	-156	-0-	43	1	853	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	1050 N	941	-0-	-109	-0-	50	1	889	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	861	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	47	1	867	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #:		13 L	RRCID ->	183671	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 8416 - 9682		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		6	RRCID ->	183806	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 8628 - 9950		
10	1550 N	621	-0-	-929	-0-	612	3	9	9	Y	8			12
11	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1181	3	30	9	Y	27	22	1	17
12	992 N	567	-0-	-425	-0-	566	3	1	9	Y	1	14	1	4
01	620 N	40	-0-	-580	-0-	39	3	1	9	Y	1			5
*02	1120 N	170	-0-	-950	-0-	169	3	1	9	Y	1	4	1	2
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1777	3	31	9	Y	28	5	1	25

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		8	RRCID ->	185752	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 9332 - 10038		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718								
10	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	2455	3	7	9	Y	6	10	1		2
11	2610	N	2301	-0-	-309	-0-	2301	3			Y	-0-				2
12	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	2354	3	14	9	Y	13	10	1		5
01	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	1999	3	6	9	Y	5				10
*02	2156	N	1437	-0-	-719	-0-	1433	3	4	9	Y	4	9	1		5
03	2356	N	1515	-0-	-841	-0-	1511	3	4	9	Y	4	7	1		2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 11		RRCID -> 196731		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864								
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-				-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-				-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-				-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-				-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-				-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 9		RRCID -> 197168		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895								
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	332	3	3	9	Y	3				4
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	365	3	7	9	Y	6	6	1		4
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			Y	-0-	3	1		1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3				4
*02	336	N	283	-0-	-53	-0-	280	3	3	9	Y	3	4	1		3
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	6	9	Y	5	4	1		4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 13		RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779								
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6	9	Y	5	8	1		1
11	2640	X	2346	-0-	-294	-0-	2346	3			Y	-0-				1
12	2728	X	2113	-0-	-615	-0-	2103	3	10	9	Y	9	7	1		3
01	2728	X	1859	-0-	-869	-0-	1855	3	4	9	Y	4				7
*02	2352	X	1490	-0-	-862	-0-	1486	3	4	9	Y	4	7	1		4
03	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	1754	3	4	9	Y	4	6	1		2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 12		RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	271 N	1	-0-	-270	-0-		1 2			Y	-0-	2 1	-0-
11	240 N	57	-0-	-183	-0-		1 1	56	2	Y	-0-		-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
01	248 X	16	-0-	-232	-0-		16 2			Y	-0-		-0-
*02	224 X	4	-0-	-220	-0-		4 2			Y	-0-		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537													
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		36 1	2269	2	Y	33	33 1	7
							36 9						
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		39 1	2002	2	Y	35	35 1	7
							39 9						
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		42 1	1982	2	Y	39	39 1	7
							43 9						
01	1798 N	1555	-0-	-243	-0-		29 1	1492	2	Y	31	32 1	6
							34 9						
*02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		33 1	1694	2	Y	42	40 1	8
							46 9						
03	1798 N	1496	-0-	-302	-0-		27 1	1421	2	Y	44	46 1	6
							48 9						

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022													
10	1395 N	375	-0-	-1020	-0-		372 3	3	9	Y	3		4
11	780 N	731	-0-	-49	-0-		719 3	12	9	Y	11	8 1	7
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6 1	1
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		1
*02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1250 3	12	9	Y	11	1 1	10

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538													
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		35 1	2302	2	Y	8	8 1	2
							9 9						
11	1170 N	384	-0-	-786	-0-		7 1	376	2	Y	1	3 1	-0-
							1 9						
12	1984 N	433	-0-	-1551	-0-		9 1	422	2	Y	2	2 1	-0-
							2 9						
01	1984 N	566	-0-	-1418	-0-		11 1	551	2	Y	4	3 1	1
							4 9						
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-		17 1	901	2	Y	5	5 1	1
							6 9						
*03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		43 1	2281	2	Y	17	16 1	2
							19 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 14		RRCID -> 207068			COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	36 1	2250 2	Y	31	36 1	7	
						34 9						
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	43 1	2251 2	Y	36	36 1	7	
						40 9						
12	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	49 1	2281 2	Y	42	42 1	7	
						46 9						
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	48 1	2412 2	Y	48	46 1	9	
						53 9						
*02	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	39 1	2003 2	Y	46	46 1	9	
						51 9						
*03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	37 1	1966 2	Y	56	57 1	8	
						62 9						

CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 15		RRCID -> 207329			COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552	
10	3503 X	1426	-0-	-2077	-0-	24 1	1398 2	Y	4	6 1	1	
						4 9						
11	3390 X	109	-0-	-3281	-0-	2 1	107 2	Y	-0-	1 1	-0-	
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-		-0-	
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			Y	-0-		-0-	
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 15		RRCID -> 207670			COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655	
10	2232 X	1542	-0-	-690	-0-	1538 3	4 9	Y	4	7 1	1	
11	2190 X	1636	-0-	-554	-0-	1636 3		Y	-0-		1	
12	2263 X	1727	-0-	-536	-0-	1717 3	10 9	Y	9	7 1	3	
01	2263 X	1804	-0-	-459	-0-	1798 3	6 9	Y	5		8	
*02	1680 X	1569	-0-	-111	-0-	1563 3	6 9	Y	5	8 1	5	
*03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2083 3	7 9	Y	6	8 1	3	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 16		RRCID -> 207672			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690	
10	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1866 3	14 9	Y	13	18 1	4	
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		Y	-0-		4	
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1422 3	24 9	Y	22	18 1	8	
01	1395 X	1195	-0-	-200	-0-	1185 3	10 9	Y	9		17	
*02	1260 N	918	-0-	-342	-0-	909 3	9 9	Y	8	16 1	9	
03	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1175 3	11 9	Y	10	13 1	6	

BREWSTER, J.T. GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 209355			COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630	
10	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	264 1	5229 3	Y	76	81 1	27	
						84 9						
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	206 1	3689 3	Y	41	48 1	20	
						45 9						
12	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	185 1	3387 3	Y	56	59 1	17	
						62 9						
01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	251 1	4525 3	Y	69	62 1	24	
						76 9						
*02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	184 1	3324 3	Y	59	62 1	21	
						65 9						
03	3751 X	1645	-0-	-2106	-0-	83 1	1534 3	Y	25	37 1	9	
						28 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 209553		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	296 1	5874 3	Y	57	53 1	20	
						63 9						
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	242 1	4337 3	Y	31	36 1	15	
						34 9						
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	230 1	4130 3	Y	46	47 1	14	
						51 9						
01	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	216 1	3811 3	Y	40	40 1	14	
						44 9						
*02	3752 X	2744	-0-	-1008	-0-	142 1	2568 3	Y	31	34 1	11	
						34 9						
03	4154 X	3896	-0-	-258	-0-	202 1	3652 3	Y	38	36 1	13	
						42 9						

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 209765		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750		
10	465 X	42	-0-	-423	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-	
						1 1	25 3	Y	-0-		-0-	
11	330 N	26	-0-	-304	-0-	6 1	115 3	Y	3	2 1	1	
						3 9						
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y	3	3 1	1	
						3 9						
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	32 1	572 3	Y	4	4 1	1	
						4 9						
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-							

REED, W.M. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 213558		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826		
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	93 1	1840 3	Y	14	14 1	5	
						15 9						
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	75 1	1350 3	Y	8	9 1	4	
						9 9						
12	1674 N	673	-0-	-1001	-0-	35 1	631 3	Y	6	8 1	2	
						7 9						
01	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	67 1	1236 3	Y	8	7 1	3	
						9 9						
*02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	72 1	1294 3	Y	12	11 1	4	
						13 9						
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1	699 3	Y	6	8 1	2	
						7 9						

CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #: 14		RRCID -> 213754		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505		
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	33 1	2086 2	Y	10	10 1	2	
						11 9						
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	35 1	1837 2	Y	11	11 1	2	
						12 9						
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	18 1	870 2	Y	6	7 1	1	
						7 9						
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	13 1	660 2	Y	5	5 1	1	
						6 9						
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	14 1	742 2	Y	6	6 1	1	
						7 9						
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	17 1	885 2	Y	9	9 1	1	
						10 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	413	3	17	9	Y	15					19
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	389	3	25	9	Y	23	27	1			15
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-	12	1			3
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	381	3	11	9	Y	10					13
*02	392 N	343	-0-	-49	-0-	330	3	13	9	Y	12	12	1			13
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	382	3	15	9	Y	14	14	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

10	1178 N	935	-0-	-243	-0-	913	3	22	9	Y	20					26
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	786	3	33	9	Y	30	37	1			19
12	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	-0-	15	1			4
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1594	3	34	9	Y	31					35
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1194	3	32	9	Y	29	33	1			31
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1606	3	47	9	Y	43	36	1			38

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

10	1457 N	379	-0-	-1078	-0-	17	1	333	3	Y	26	57	1			9
						29	9									
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1663	3	Y	84	52	1			41
						92	9									
12	1736 N	824	-0-	-912	-0-	42	1	721	3	Y	55	79	1			17
						61	9									
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	704	3	Y	55	53	1			19
						61	9									
*02	1736 N	506	-0-	-1230	-0-	24	1	438	3	Y	40	45	1			14
						44	9									
03	837 N	294	-0-	-543	-0-	14	1	260	3	Y	18	26	1			6
						20	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	20	1	365	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
12	434 N	218	-0-	-216	-0-	12	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 N	110	-0-	-386	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
*02	364 N	101	-0-	-263	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	3	Y	4	3	1			1
						4	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

10	2945 X	2225	-0-	-720	-0-	106	1	2119	3	Y	-0-					-0-
11	2850 X	2330	-0-	-520	-0-	123	1	2207	3	Y	-0-					-0-
12	2945 X	1918	-0-	-1027	-0-	100	1	1818	3	Y	-0-					-0-
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	169	1	2985	3	Y	-0-					-0-
*02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	142	1	2531	3	Y	-0-					-0-
*03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	153	1	2797	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	Y	95	76	1	19
						105	9							
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	20	1	981	2	Y	83	87	1	15
						91	9							
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	26	1	1296	2	Y	115	109	1	21
						127	9							
*02	1540 N	1294	-0-	-246	-0-	22	1	1142	2	Y	118	116	1	23
						130	9							
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	23	1	1240	2	Y	162	162	1	23
						178	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	22	1	1347	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	816	-0-	-864	-0-	16	1	800	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	26	1	1202	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	910	-0-	-454	-0-	17	1	893	2	Y	-0-			-0-
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	27	1	1402	2	Y	-0-			-0-
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	24	1	1312	2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

10	341 N	231	-0-	-110	-0-	3	1	222	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	4	1	204	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	4	1	196	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	4	1	201	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*02	196 N	189	-0-	-7	-0-	3	1	179	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	208	2	Y	9	9	1	1
						10	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	1
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	38	1	1885	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
*02	2800 N	3621	-0-	821	821	66	1	3532	2	Y	21	18	1	4
						23	9							
*03	2110 N	1289	-0-	-821	-0-	22	1	1258	2	Y	8	11	1	1
						9	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

10	310 N	292	-0-	-18	-0-	5	1	286	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	4	1	224	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	5	1	212	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 18			//CONT.// //CONT.//	16032 174 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567												
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	35 1 441 9	2215 2	Y	401	403 1		87
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	39 1 488 9	2003 2	Y	444	444 1		87
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	42 1 535 9	1957 2	Y	486	487 1		86
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	32 1 455 9	1630 2	Y	414	425 1		75
*02	1792 N	1197	-0-	-595	-0-	17 1 293 9	887 2	Y	266	289 1		52
03	1984 N	1005	-0-	-979	-0-	13 1 295 9	697 2	Y	268	282 1		38

BURNETT BROTHERS			WELL #: 41	RRCID -> 226067	COMPL. DATE 08/20/2006	TOTAL DEPTH 9894	PERF. 8526 - 9724					
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-				-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #: 7	RRCID -> 227305	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 9651	PERF. 8438 - 9566					
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 1 39 9	114 2	Y	35	46 1		8
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1 28 9	66 2	Y	25	28 1		5
12	589 N	80	-0-	-509	-0-	1 1 25 9	54 2	Y	23	24 1		4
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	1 1 31 9	65 2	Y	28	27 1		5
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1 33 9	55 2	Y	30	29 1		6
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2 1 67 9	102 2	Y	61	58 1		9

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #: 7	RRCID -> 228361	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 9682	PERF. 8414 - 9562					
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	458 2	Y	4	3 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	28 1 23 9	1383 2	Y	21	17 1		4
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	8 1 9 9	415 2	Y	8	11 1		1

BURNETT BROTHERS			WELL #: 46	RRCID -> 229142	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8398 - 9536					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 14		RRCID -> 230717		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8358 - 9524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	25	1	1593	2	Y	15	16	1	3
11	1950 N	1546	-0-	-404	-0-	17	9	1495	2	Y	20	19	1	4
12	1798 N	1533	-0-	-265	-0-	22	9	1478	2	Y	21	21	1	4
01	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	32	1	1493	2	Y	22	22	1	4
*02	1456 N	1432	-0-	-24	-0-	23	9	1380	2	Y	24	23	1	5
03	1519 N	1047	-0-	-472	-0-	30	1	1004	2	Y	22	24	1	3
						24	9							
BURNETT BROTHERS		WELL #: 49		RRCID -> 230814		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8428 - 9542				
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	21	1	1374	2	Y	82	83	1	18
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	90	9	1140	2	Y	81	83	1	16
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	22	1	1257	2	Y	102	100	1	18
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	89	9	1251	2	Y	110	108	1	20
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	2	Y	112	110	1	22
03	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	112	9	1019	2	Y	129	133	1	18
						21	1							
						121	9							
						21	1							
						123	9							
						19	1							
						142	9							
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 232058		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8418 - 9526				
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	40	1	2505	2	Y	38	38	1	8
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	42	9	2317	2	Y	43	43	1	8
12	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	45	1	2300	2	Y	50	49	1	9
01	2542 N	1513	-0-	-1029	-0-	47	9	1451	2	Y	31	34	1	6
*02	2240 N	1864	-0-	-376	-0-	49	1	1779	2	Y	46	43	1	9
03	2418 N	1254	-0-	-1164	-0-	55	9	1189	2	Y	39	42	1	6
						28	1							
						34	9							
						34	1							
						51	9							
						22	1							
						43	9							
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 14		RRCID -> 235061		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8776 - 10054				
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1			1
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 236732		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8913 - 10022				
10	2542 X	2187	-0-	-355	-0-	2168	3	19	9	Y	17			21
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2315	3	32	9	Y	29	31	1	19
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-	15	1	4
01	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3014	3	21	9	Y	19			23
*02	2184 N	2131	-0-	-53	-0-	2111	3	20	9	Y	18	22	1	19
*03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2702	3	25	9	Y	23	21	1	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 42		RRCID -> 251495		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8 1	523 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	9 1	491 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	10 1	458 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10 1	517 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	10 1	529 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	27 1	1420 2	Y	16	15 1	2
						18 9					

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258227		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 263329		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 096678		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380		
MENEFFEE, R. C. UNIT		WELL #: 4								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	759
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	759
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	759
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	759
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	759
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	759
		PLUGGED AND ABANDONED			07/13/2014					

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292		
BELL, MILES		WELL #: 4								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
BRANNON				WELL #:	2	RRCID ->	155485	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8559 - 8572		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

BRANNON				WELL #:	1	RRCID ->	163212	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9360 - 9832		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROADAWAY				WELL #:	1	RRCID ->	211697	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 8942 - 9360		
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	3	4	9	Y	4		58
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1392	3	22	9	Y	20		78
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	3	10	9	Y	9	68 1	19
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1516	3	24	9	Y	22		41
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-		41
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1592	3	28	9	Y	25		66

BOWEN				WELL #:	5	RRCID ->	227771	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 9506 - 9560		
10	868	N	271	-0-	-597	-0-	225	3	46	9	Y	42	43 1	55
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2		57
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	117	3	25	9	Y	23	44 1	36
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-		36
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	415	3	20	9	Y	18		54
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-		54

BOWEN				WELL #:	7	RRCID ->	229260	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10056 - 10252		
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3622	3	72	9	Y	65	68 1	120
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3405	3	7	9	Y	6		126
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2664	3	37	9	Y	34	96 1	64
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2839	3	1	9	Y	1		65
02	3332	X	2001	-0-	-1331	-0-	1970	3	31	9	Y	28		93
03	3689	X	1825	-0-	-1864	-0-	1825	3			Y	-0-		93

METCALF				WELL #:	1	RRCID ->	231950	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 8856 - 9094		
10	2077	N	238	-0-	-1839	-0-	238	3			N	-0-		56
11	2010	N	194	-0-	-1816	-0-	175	3	19	9	N	17		73
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	148	3	22	9	N	20		93
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	160	3	19	9	N	17		110
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	858	3	149	9	N	135	179 1	66
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-		66

BROADAWAY				WELL #:	2	RRCID ->	232230	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9348 - 9212		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30		117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	102 1	29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33		62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37		99

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3100	N	4330	-0-	1230	1230	4305	3	25	9	Y	23			113
11	3000	N	2308	-0-	-692	538	2288	3	20	9	Y	18			131
12	3100	N	2939	-0-	-161	377	2883	3	56	9	Y	51			182
01	2586	X	2209	-0-	-377	-0-	2208	3	1	9	Y	1	105	1	78
02	3920	X	1669	-0-	-2251	-0-	1668	3	1	9	Y	1			79
03	4340	X	1737	-0-	-2603	-0-	1727	3	10	9	Y	9			88

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290						
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	3			N	-0-			140
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			140
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1523	3	31	9	N	28			168
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1211	3	37	9	N	34			202
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	3	31	9	N	28			230
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1635	3	4	9	N	4	169	1	65

RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921						
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	530	3	12	9	N	11			151
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	510	3	18	9	N	16			167
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	11			178
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	459	3	13	9	N	12			190
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	493	3	9	9	N	8			198
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	3	17	9	N	15			213

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170						
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1358	3	63	9	N	57	58	1	43
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	878	3	2	9	N	2			45
12	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1106	3	31	9	N	28	35	1	38
01	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-			38
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1103	2	23	9	N	21			59
03	1147	N	156	-0-	-991	-0-	153	3	3	9	N	3			62

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158						
10	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	Y	3			13
11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1567	3	2	9	Y	2			15
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	5			20
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1273	3	65	9	Y	59	70	1	9
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-			9
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
BLANKENSHIP UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 066337	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 9588	PERF. 8436	-		9548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1466	-0-	-94	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
03	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3	N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 2 L	RRCID -> 073275	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 9679	PERF. N/A					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 073536	COMPL. DATE 09/09/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8788	-		9917		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 073668	COMPL. DATE 07/19/1977	TOTAL DEPTH 9602	PERF. 8674	-		9522		
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 079786	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8782	-		9930		
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
*02	1288 N	1119	-0-	-169	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.			WELL #: 2	RRCID -> 079934	COMPL. DATE 12/14/1978	TOTAL DEPTH 11492	PERF. 9416	-		9797		
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
*02	784 N	778	-0-	-6	-0-	778	3	N	-0-			-0-
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 080735	COMPL. DATE 01/27/1979	TOTAL DEPTH 9854	PERF. 8836	-		9312		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-		-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
03	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3	N	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 083023		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337		
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1190 3	8 9 N	7	8 1	2
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135 3	9 9 N	8	6 1	4
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1266 3	7 9 N	6	6 1	4
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1527 3	9 9 N	8	9 1	3
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1386 3	7 9 N	6	6 1	3
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1502 3	10 9 N	9	9 1	3

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 084940		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700		
10	372 N	245	-0-	-127	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 085510		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762		
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799		
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-		N	-0-		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721		
10	775 N	625	-0-	-150	-0-	625 3	N	-0-		-0-
11	690 N	618	-0-	-72	-0-	618 3	N	-0-		-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3	N	-0-		-0-
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 3	N	-0-		-0-
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	522 3	N	-0-		-0-
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1158	3	32	9	Y	29	28	0	5
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	973	3	36	9	Y	33	34	0	4
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1789	3	35	9	Y	32	34	0	2
01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1287	3	56	9	Y	51	45	0	8
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1120	3	75	9	Y	68	64	0	12
*03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1065	3	64	9	Y	58	63	0	7

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045															
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	881	3	31	9	Y	28	30	0	5
11		870 N	843	-0-	-27	-0-	821	3	22	9	Y	20	23	0	2
12		899 N	853	-0-	-46	-0-	838	3	15	9	Y	14	15	0	1
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	875	3	22	9	Y	20	18	0	3
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	758	3	31	9	Y	28	26	0	5
*03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	867	3	29	9	Y	26	28	0	3

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644															
10		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-			-0-
11		840 N	713	-0-	-127	-0-	713	3			N	-0-			-0-
12		868 N	699	-0-	-169	-0-	699	3			N	-0-			-0-
01		837 N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-			-0-
*02		672 N	585	-0-	-87	-0-	585	3			N	-0-			-0-
03		713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560															
10		1829 N	1030	-0-	-799	-0-	1030	3			Y	-0-			-0-
11		1170 N	888	-0-	-282	-0-	888	3			Y	-0-			-0-
12		1240 N	906	-0-	-334	-0-	906	3			Y	-0-			-0-
01		1023 N	847	-0-	-176	-0-	847	3			Y	-0-			-0-
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-			-0-
03		806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	794	-0-	-136	-0-	794 3	N	-0-		-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-
*02	840 N	816	-0-	-24	-0-	816 3	N	-0-		-0-
03	930 N	575	-0-	-355	-0-	575 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694		
10	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971 3	N	-0-		-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
*02	980 N	924	-0-	-56	-0-	924 3	N	-0-		-0-
*03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838		
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676		
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3	N	-0-		-0-
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	593 3	N	-0-		-0-
12	744 N	638	-0-	-106	-0-	638 3	N	-0-		-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	496 N	17	-0-	-479	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176		
10	434 N	268	-0-	-166	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	270 N	141	-0-	-129	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 3	N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3	N	-0-		-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
*02	980 N	797	-0-	-183	-0-	797 3	N	-0-		-0-
03	806 N	632	-0-	-174	-0-	632 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731		
10	1054 N	649	-0-	-405	-0-	649 3	N	-0-		-0-
11	900 N	405	-0-	-495	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-		-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572		
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	Y	-0-		-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3	Y	-0-		-0-
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3	Y	-0-		-0-
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	Y	-0-		-0-
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	Y	-0-		-0-
*03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	Y	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604		
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3	N	-0-		-0-
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 3	N	-0-		-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3	N	-0-		-0-
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3	N	-0-		-0-
*02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-		-0-
*03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567		
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-		-0-
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3	N	-0-		-0-
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3	N	-0-		-0-
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3	N	-0-		-0-
*02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3	N	-0-		-0-
*03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702		
10	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1084	-0-	-446	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1135	-0-	-322	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
*02	1008 N	938	-0-	-70	-0-	938 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059 3	N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133471	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8440 - 9702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			N	-0-		-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3			N	-0-		-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-		-0-
01		1209 N	906	-0-	-303	-0-	906 3			N	-0-		-0-
02		1092 N	789	-0-	-303	-0-	789 3			N	-0-		-0-
03		1209 N	774	-0-	-435	-0-	774 3			N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		4	RRCID ->	133472	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	8362 - 9587	
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3			N	-0-		-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3			N	-0-		-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3			N	-0-		-0-
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			N	-0-		-0-
*02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			N	-0-		-0-
*03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3			N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		4	RRCID ->	133909	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8628 - 9750	
10		1333 N	682	-0-	-651	-0-	682 3			N	-0-		-0-
11		810 N	649	-0-	-161	-0-	649 3			N	-0-		-0-
12		806 N	549	-0-	-257	-0-	549 3			N	-0-		-0-
01		682 N	458	-0-	-224	-0-	458 3			N	-0-		-0-
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-		-0-
*03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134444	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134445	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8553 - 9813	
10		3330 X	3150	-0-	-180	-0-	3150 3			N	-0-		-0-
11		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3			N	-0-		-0-
12		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3			N	-0-		-0-
01		2790 X	1056	-0-	-1734	-0-	1056 3			N	-0-		-0-
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3			N	-0-		-0-
*03		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3			N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	134447	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8403 - 9526	
10		2170 N	2047	-0-	-123	-0-	2047 3			N	-0-		-0-
11		2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1934 3			N	-0-		-0-
12		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 3			N	-0-		-0-
01		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1950 3			N	-0-		-0-
*02		1792 N	1768	-0-	-24	-0-	1768 3			N	-0-		-0-
03		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861 3			N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134947	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 - 9631	
10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3			Y	-0-		-0-
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3			Y	-0-		-0-
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3			Y	-0-		-0-
01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3			Y	-0-		-0-
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3			Y	-0-		-0-
03		1984 N	1224	-0-	-760	-0-	1224 3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 3		N	-0-	-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-	-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	-0-
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	499 3		N	-0-	-0-
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3		N	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691		
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3		N	-0-	-0-
11	3000 N	3002	-0-	2	-0-	3002 3		N	-0-	-0-
12	2899 N	2897	-0-	-2	-0-	2897 3		N	-0-	-0-
01	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	2539 3		N	-0-	-0-
*02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-	-0-
*03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		N	-0-	-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747		
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-	-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-	-0-
01	1085 N	584	-0-	-501	-0-	584 3		N	-0-	-0-
*02	980 N	719	-0-	-261	-0-	719 3		N	-0-	-0-
03	713 N	529	-0-	-184	-0-	529 3		N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744		
10	1798 N	1398	-0-	-400	-0-	1398 3		N	-0-	-0-
11	1740 N	1549	-0-	-191	-0-	1549 3		N	-0-	-0-
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-	-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-	-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-	-0-
*03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534		
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3		N	-0-	-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-	-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		N	-0-	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-
02	700 N	465	-0-	-235	-0-	465 3		N	-0-	-0-
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3		N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 3		N	-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832 3		N	-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899 3		N	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008 3		N	-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 3		N	-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899 3		N	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769		
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875 3		N	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-
*02	812 N	71	-0-	-741	-0-		71 3		N	-0-
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 3		N	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904		
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N	-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-		345 3		N	-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-		381 3		N	-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-		378 3		N	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 3		N	-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 3		N	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651		
10	2418 N	2152	-0-	-266	-0-		2152 3		N	-0-
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		2714 3		N	-0-
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		2544 3		N	-0-
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		2440 3		N	-0-
*02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2346 3		N	-0-
*03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-		2575 3		N	-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170		
10	1271 X	776	-0-	-495	-0-		776 3		N	-0-
11	1230 X	386	-0-	-844	-0-		386 3		N	-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-		878 3		N	-0-
01	796 X	796	-0-	-0-	-0-		796 3		N	-0-
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236 3		N	-0-
03	868 N	819	-0-	-49	-0-		819 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804			
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-	
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-	-0-	
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-	-0-	
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540			
10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	
*02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	
03	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3	N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560			
10	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3	N	-0-	-0-	
11	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	
02	1736 N	1047	-0-	-689	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	
03	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919	3	N	-0-	-0-	

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811			
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	
*02	532 N	428	-0-	-104	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3	N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766			
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-	-0-	
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			-0-
01	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			-0-
*02	1316 N	1162	-0-	-154	-0-	1162	3			-0-
03	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	1149	3			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910		
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			-0-
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			-0-
*02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			-0-
*03	3100 N	3405	-0-	305	-0-	3405	3			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794		
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			-0-
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			-0-
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			-0-
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			-0-
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872		
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3			-0-
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			-0-
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3			-0-
*02	364 N	307	-0-	-57	-0-	307	3			-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			-0-
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810		
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			-0-
11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			-0-
12	1891 X	1765	-0-	-126	-0-	1765	3			-0-
01	1891 X	1602	-0-	-289	-0-	1602	3			-0-
02	1708 X	1544	-0-	-164	-0-	1544	3			-0-
*03	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738		
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			-0-
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769								
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-					-0-
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-					-0-
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857								
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3		N	-0-					-0-
11	1230	N	998	-0-	-232	-0-	998	3		N	-0-					-0-
12	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	3		N	-0-					-0-
01	1178	N	975	-0-	-203	-0-	975	3		N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	3		N	-0-					-0-
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3		N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822								
10	3100	N	3872	-0-	772	-0-	3872	3		N	-0-					-0-
11	3000	N	4164	-0-	1164	-0-	4164	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	4074	-0-	974	-0-	4074	3		N	-0-					-0-
01	7127	X	4217	-0-	-2910	-0-	4217	3		N	-0-					-0-
*02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3		N	-0-					-0-
*03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3		N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936								
10	2201	N	1697	-0-	-504	-0-	1697	3		N	-0-					-0-
11	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1449	3		N	-0-					-0-
12	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3		N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-					-0-
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-					-0-
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760								
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-					-0-
01	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	3		N	-0-					-0-
*02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	1750	3		N	-0-					-0-
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828								
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3		N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-					-0-
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144609	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	990	PERF. 8818 - 9622				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		2489	3		Y	-0-				-0-
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		2353	3		Y	-0-				-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-		2646	3		Y	-0-				-0-
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		2534	3		Y	-0-				-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2237	3		Y	-0-				-0-
*03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		2529	3		Y	-0-				-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	144823	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8418 - 9644				
10	1798 N	1689	-0-	-109	-0-		1689	3		N	-0-				-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	3		N	-0-				-0-
12	1798 N	1726	-0-	-72	-0-		1726	3		N	-0-				-0-
01	1674 N	1285	-0-	-389	-0-		1285	3		N	-0-				-0-
*02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1722	3		N	-0-				-0-
*03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		1917	3		N	-0-				-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144826	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8456 - 9770				
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	3		N	-0-				-0-
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1902	3		N	-0-				-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1863	3		N	-0-				-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1892	3		N	-0-				-0-
*02	1568 N	1476	-0-	-92	-0-		1476	3		N	-0-				-0-
03	1736 N	1626	-0-	-110	-0-		1626	3		N	-0-				-0-

BEALL-NORMAN		WELL #:		9	RRCID ->	144828	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 8499 - 9764				
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1923	3		N	-0-				-0-
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031	3		N	-0-				-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1757	3		N	-0-				-0-
01	1922 N	1438	-0-	-484	-0-		1438	3		N	-0-				-0-
*02	1904 N	1327	-0-	-577	-0-		1327	3		N	-0-				-0-
03	1767 N	1230	-0-	-537	-0-		1230	3		N	-0-				-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	144868	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8794 - 10067				
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	3		N	-0-				-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	3		N	-0-				-0-
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-		1236	3		N	-0-				-0-
01	1271 N	1212	-0-	-59	-0-		1212	3		N	-0-				-0-
02	1148 N	1048	-0-	-100	-0-		1048	3		N	-0-				-0-
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-		1137	3		N	-0-				-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		6	RRCID ->	144890	COMPL. DATE	03/07/1993	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 8579 - 9802				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-		56	3		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		56			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		56			N	-0-				-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		7B	RRCID ->	144911	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9018 - 9633				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	3322	-0-	222	-	222	3322 3		N	-0-		-0-
11	2393 N	2171	-0-	-222	-	-	2171 3		N	-0-		-0-
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-	-	2666 3		N	-0-		-0-
*01	2886 X	2886	-0-	-0-	-	-	2886 3		N	-0-		-0-
*02	3469 X	3469	-0-	-0-	-	-	3469 3		N	-0-		-0-
*03	2664 X	2664	-0-	-0-	-	-	2664 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704				
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-	-	2367 3		Y	-0-		-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-	-	-		Y	-0-		-0-
12	3040 N	3040	-0-	-0-	-	-	3040 3		Y	-0-		-0-
*01	3022 N	3022	-0-	-0-	-	-	3022 3		Y	-0-		-0-
*02	2699 N	2699	-0-	-0-	-	-	2699 3		Y	-0-		-0-
*03	2815 N	2815	-0-	-0-	-	-	2815 3		Y	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656				
10	782 N	782	-0-	-0-	-	-	782 3		N	-0-		-0-
11	810 N	783	-0-	-27	-	-	783 3		N	-0-		-0-
12	868 N	812	-0-	-56	-	-	812 3		N	-0-		-0-
*01	789 N	789	-0-	-0-	-	-	789 3		N	-0-		-0-
*02	743 N	743	-0-	-0-	-	-	743 3		N	-0-		-0-
*03	806 N	794	-0-	-12	-	-	794 3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-		N	-0-		-0-
12	3100 N	3642	-0-	542	-	542	3642 3		N	-0-		-0-
*01	2655 N	2113	-0-	-542	-	-	2113 3		N	-0-		-0-
*02	2176 N	2176	-0-	-0-	-	-	2176 3		N	-0-		-0-
*03	2984 X	2984	-0-	-0-	-	-	2984 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898				
10	1922 X	266	-0-	-1656	-	-	266 3		N	-0-		-0-
11	1200 X	55	-0-	-1145	-	-	55 3		N	-0-		-0-
12	1240 X	30	-0-	-1210	-	-	30 3		N	-0-		-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-	-	639 3		N	-0-		-0-
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-	-	1196 3		N	-0-		-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-	-	748 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675				
10	2945 X	2244	-0-	-701	-	-	2244 3		N	-0-		-0-
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-	-	3052 3		N	-0-		-0-
12	3162 X	3150	-0-	-12	-	-	3150 3		N	-0-		-0-
*01	3162 X	2778	-0-	-384	-	-	2778 3		N	-0-		-0-
*02	2856 X	2384	-0-	-472	-	-	2384 3		N	-0-		-0-
*03	3162 X	2519	-0-	-643	-	-	2519 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-		N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

10	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-			-0-
11	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3	N	-0-			-0-
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3	N	-0-			-0-
*02	2100 N	1622	-0-	-478	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
03	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	2140	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

10	2077 X	1890	-0-	-187	-0-	1890	3	N	-0-			-0-
11	1920 X	1729	-0-	-191	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
12	1953 X	1807	-0-	-146	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
01	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
*02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
*03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

10	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	468	-0-	-612	-0-	468	3	N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
01	682 N	494	-0-	-188	-0-	494	3	N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391 3		N	-0-	-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710 3		N	-0-	-0-	
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378 3		N	-0-	-0-	
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-		1268 3		N	-0-	-0-	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737 3		N	-0-	-0-	
03	1302 N	475	-0-	-827	-0-		475 3		N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560				
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 3		N	-0-	-0-	
11	930 N	844	-0-	-86	-0-		844 3		N	-0-	-0-	
12	961 N	955	-0-	-6	-0-		955 3		N	-0-	-0-	
01	961 N	896	-0-	-65	-0-		896 3		N	-0-	-0-	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790 3		N	-0-	-0-	
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045 3		N	-0-	-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602				
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 3		Y	-0-	-0-	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 3		Y	-0-	-0-	
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721 3		Y	-0-	-0-	
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260 3		Y	-0-	-0-	
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 3		Y	-0-	-0-	
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1277 3		Y	-0-	-0-	

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910				
10	1178 N	1085	-0-	-93	-0-		1085 3		N	-0-	-0-	
11	780 N	754	-0-	-26	-0-		754 3		N	-0-	-0-	
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312 3		N	-0-	-0-	
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-		1054 3		N	-0-	-0-	
02	700 N	608	-0-	-92	-0-		608 3		N	-0-	-0-	
03	1302 N	1111	-0-	-191	-0-		1111 3		N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 10-D		RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760								
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521								
10	2077 N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1372	-0-	-280	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806								
10	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	990	-0-	-750	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	963	-0-	-649	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3151	-0-	51	51	3151	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822								
10	1488 N	886	-0-	-602	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	330	-0-	-990	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	131	-0-	-923	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	899 N	92	-0-	-807	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	159292	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8446 - 9558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
11		990 N	977	-0-	-13	-0-	977 3		Y	-0-			-0-
12		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 3		Y	-0-			-0-
01		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 3		Y	-0-			-0-
02		812 N	708	-0-	-104	-0-	708 3		Y	-0-			-0-
*03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	159301	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9927	PERF. 9150 - 9170	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		8A	RRCID ->	159332	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8725 - 9740	

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	159340	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8403 - 9635	

10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		N	-0-			-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		N	-0-			-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-			-0-
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		9	RRCID ->	159405	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8392 - 9617	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.			WELL #:		5	RRCID ->	159426	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8730 - 9863	

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-

WERNER "D"			WELL #:		4	RRCID ->	159439	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 8630 - 9927	

10	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	1552 3	6 9	Y	5	6 1		1
11	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1440 3	10 9	Y	9	6 1		4
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2202 3	7 9	Y	6	6 1		4
01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3049 3	9 9	Y	8	9 1		3
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1509 3	8 9	Y	7	6 1		4
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603 3	11 9	Y	10	10 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932				
10	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868	X	753	-0-	-115	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852				
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-			-0-
*02	504 N	412	-0-	-92	-0-	412 3		N	-0-			-0-
03	558 N	363	-0-	-195	-0-	363 3		N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743				
10	1767 X	3	-0-	-1764	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			-0-
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210				
10	1426 N	1004	-0-	-422	-0-	38 1	966 3	N	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70 1	1473 3	N	-0-			-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	68 1	1360 3	N	-0-			-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	85 1	1412 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	4533	-0-	1733	1733	120 1	4413 3	N	-0-			-0-
*03	1794 N	61	-0-	-1733	-0-	61 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710				
10	3317 X	2516	-0-	-801	-0-	2491 3	25 9	Y	23	28 1		6
11	3210 X	1592	-0-	-1618	-0-	1551 3	41 9	Y	37	26 1		17
12	3317 X	2197	-0-	-1120	-0-	2166 3	31 9	Y	28	28 1		17
01	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2636 3	44 9	Y	40	43 1		14
02	2492 X	2110	-0-	-382	-0-	2075 3	35 9	Y	32	29 1		17
*03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2987 3	47 9	Y	43	43 1		17

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
02	1316 N	1188	-0-	-128	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
03	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

10	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2030	3	24	9	Y	22	28	1	6
11	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1868	3	20	9	Y	18	16	1	8
12	2046 N	1813	-0-	-233	-0-	1805	3	8	9	Y	7	11	1	4
01	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	1861	3	11	9	Y	10	11	1	3
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1635	3	9	9	Y	8	7	1	4
*03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1841	3	12	9	Y	11	11	1	4

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

10	496 N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
02	812 N	656	-0-	-156	-0-	656	3			N	-0-			-0-
03	744 N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890								
10	2232 N	2044	-0-	-188	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2160 N	1931	-0-	-229	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2232 N	1840	-0-	-392	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842								
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961								
10	1643 N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	747	-0-	-843	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	770	-0-	-873	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	648	-0-	-468	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2859	-0-	59	59	2859	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3195	-0-	95	154	3195	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859								
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3		N	-0-		-0-
11	1470 N	977	-0-	-493	-0-	977	3		N	-0-		-0-
12	1488 N	630	-0-	-858	-0-	630	3		N	-0-		-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-		-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879				
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-
03	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3		N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688				
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-		-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-		-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-		-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-		-0-
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-		-0-
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558				
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		Y	-0-		-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3		Y	-0-		-0-
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3		Y	-0-		-0-
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	3		Y	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-		-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616								
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*02	644 N	528	-0-	-116	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596								
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	3	11	9	Y	10	12	1			3
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1664	3	7	9	Y	6	7	1			4
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	3	8	9	Y	7	6	1			4
*03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1706	3	10	9	Y	9	9	1			4

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766								
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774								
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	900 N	665	-0-	-235	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	837 N	511	-0-	-326	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	616 N	445	-0-	-171	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	620 N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703								
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934								
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	17	-0-	-2083	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 167356		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022												

WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570				
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-			-0-
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744				
10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-			-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-			-0-
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
*03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814				
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3	N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 8648 - 9808		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	238	-0-	-227	-0-	238	3	N	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3	N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	3	N	-0-			-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8408 - 9556		
10	1488 N	1247	-0-	-241	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1119	-0-	-85	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8406 - 9532		
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8412 - 9219		
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-			-0-
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3	N	-0-			-0-
01	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8465 - 9502		
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3	N	-0-			-0-
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3	N	-0-			-0-
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3	N	-0-			-0-
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3	N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 8542 - 9460		
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	N	-0-			-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
*02	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
03	2077 N	1572	-0-	-505	-0-	1572	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8558 - 9707		
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8556 - 9692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658 3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	1723 3	N	-0-			-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
03	1736 N	1167	-0-	-569	-0-	1167 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8944 - 9438	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819		PERF. 8514 - 9649	
10	3100 N	3031	-0-	-69	406	3031 3	N	-0-			-0-
11	2910 X	2075	-0-	-835	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2592	-0-	-415	-0-	2592 3	N	-0-			-0-
01	3007 X	2070	-0-	-937	-0-	2070 3	N	-0-			-0-
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3	N	-0-			-0-
*03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8500 - 9633	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-			-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-			-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762 3	N	-0-			-0-
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	769 3	N	-0-			-0-
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	863 3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8611 - 9717	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8542 - 9706	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8626 - 9770	
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	816 3	N	-0-			-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3	N	-0-			-0-
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3	N	-0-			-0-
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	714 3	N	-0-			-0-
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	672 3	N	-0-			-0-
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	724 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861								
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681								
10	2749 N	2154	-0-	-595	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
12	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
02	1512 X	1250	-0-	-262	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
*03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646								
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540								
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	976	-0-	-822	-0-	976 3		N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
12	558 N	230	-0-	-328	-0-	230 3		N	-0-			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2909	-0-	109	109	2909 3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3004	-0-	-96	13	3004 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	40	-0-	-425	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-			-0-
*02	420 N	226	-0-	-194	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2842	-0-	42	42	2842 3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3473	-0-	373	415	3473 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3	N	-0-		-0-
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3	N	-0-		-0-
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3	N	-0-		-0-
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-		-0-
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3	N	-0-		-0-
*03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819		
10	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2342	-0-	-58	-0-	2342 3	N	-0-		-0-
12	2573 N	2425	-0-	-148	-0-	2425 3	N	-0-		-0-
01	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	2408 3	N	-0-		-0-
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	N	-0-		-0-
03	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816		
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-		-0-
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		-0-
12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3	N	-0-		-0-
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3	N	-0-		-0-
*02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-		-0-
*03	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806		
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-		-0-
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	-0-		-0-
*02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540		
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3	N	-0-		-0-
11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	N	-0-		-0-
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3	N	-0-		-0-
*02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-		-0-
*03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572		
10	1643 N	1322	-0-	-321	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
*02	1120 N	1090	-0-	-30	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3		N	-0-		-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-		338 3		N	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908 3		N	-0-		-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729 3		N	-0-		-0-
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936 3		N	-0-		-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479				
10	2449 N	2428	-0-	-21	-0-		2428 3		N	-0-		-0-
11	2400 N	2249	-0-	-151	-0-		2249 3		N	-0-		-0-
12	2511 N	2065	-0-	-446	-0-		2065 3		N	-0-		-0-
01	2418 N	1793	-0-	-625	-0-		1793 3		N	-0-		-0-
*02	2100 N	1695	-0-	-405	-0-		1695 3		N	-0-		-0-
03	2077 N	2071	-0-	-6	-0-		2071 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798				
10	2449 X	443	-0-	-2006	-0-		443 3		N	-0-		-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-		-0-
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		2718 3		N	-0-		-0-
01	2449 X	2030	-0-	-419	-0-		2030 3		N	-0-		-0-
*02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-		1009 3		N	-0-		-0-
03	2449 X	949	-0-	-1500	-0-		949 3		N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743				
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3		N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 3		N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3		N	-0-		-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610				
10	124 N	35	-0-	-89	-0-		35 3		Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		Y	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-		11 3		Y	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862								
10	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	570 N	402	-0-	-168	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730								
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582								
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
02	1008 N	837	-0-	-171	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-	-0-	
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-	
*02	924 N	669	-0-	-255	-0-	669	3	N	-0-	-0-	
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694			
10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	
01	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	
*02	1148 N	895	-0-	-253	-0-	895	3	N	-0-	-0-	
03	1178 N	921	-0-	-257	-0-	921	3	N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720			
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-	-0-	
11	1770 N	1238	-0-	-532	-0-	1238	3	N	-0-	-0-	
12	1829 N	833	-0-	-996	-0-	833	3	N	-0-	-0-	
01	1829 N	793	-0-	-1036	-0-	793	3	N	-0-	-0-	
*02	1148 N	581	-0-	-567	-0-	581	3	N	-0-	-0-	
03	837 N	518	-0-	-319	-0-	518	3	N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758			
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-	
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-	-0-	
12	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	
01	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3	N	-0-	-0-	
*02	1792 N	1729	-0-	-63	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	
03	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595			
10	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	808	-0-	-62	-0-	808	3	N	-0-	-0-	
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	3	N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534			
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	3	N	-0-	-0-	
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-	
12	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	
*02	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3	N	-0-	-0-	
03	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	3	N	-0-		-0-
11	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3	N	-0-		-0-
01	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
*02	1512	N	1163	-0-	-349	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
03	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	3	N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796				
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3	N	-0-		-0-
12	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	3	N	-0-		-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-		-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3	N	-0-		-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504				
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-		-0-
11	1560	N	417	-0-	-1143	-0-	417	3	N	-0-		-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-		-0-
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-		-0-
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465				
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
11	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-		-0-
03	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736				
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3	N	-0-		-0-
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3	N	-0-		-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3	N	-0-		-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
*02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3	N	-0-		-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853				
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-		-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-		-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8342 - 9570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8496 - 9674		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8474 - 9780		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8452 - 9706		
10	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	1512	-0-	-768	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2076	-0-	-280	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
01	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
03	2077 N	763	-0-	-1314	-0-	763 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8468 - 9768		
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
01	837 N	623	-0-	-214	-0-	623 3		N	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-			-0-
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8472 - 9628		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8616 - 9657		
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		N	-0-			-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1325	-0-	-752	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
01	2573 N	1287	-0-	-1286	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1027	-0-	-737	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	1037 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8970 - 9581	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-		-0-
11	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2088 3		N	-0-		-0-
12	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128 3		N	-0-		-0-
01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045 3		N	-0-		-0-
*02	1960 N	1763	-0-	-197	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
03	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8446 - 9623	
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		Y	-0-		-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		Y	-0-		-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-		-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		Y	-0-		-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		Y	-0-		-0-
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8450 - 9611	
10	465 X	451	-0-	-14	-0-	451 3		Y	-0-		-0-
11	360 X	282	-0-	-78	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
01	465 X	290	-0-	-175	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638	
10	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152 3		Y	-0-		-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		Y	-0-		-0-
12	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067 3		Y	-0-		-0-
01	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998 3		Y	-0-		-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-		-0-
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8728 - 9927	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
11	870 N	700	-0-	-170	-0-	700 3		N	-0-		-0-
12	806 N	425	-0-	-381	-0-	425 3		N	-0-		-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
*02	644 N	363	-0-	-281	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9835	
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3		N	-0-		-0-
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-		-0-
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3		N	-0-		-0-
*02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-		-0-
*03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8640 - 9803	
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		N	-0-		-0-
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-		-0-
12	2542 N	2230	-0-	-312	-0-	2230 3		N	-0-		-0-
01	2573 N	2126	-0-	-447	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
*02	2324 N	1972	-0-	-352	-0-	1972 3		N	-0-		-0-
03	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	2127 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
*02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	970 3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061 3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814				
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463 3	N	-0-			-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428 3	N	-0-			-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416 3	N	-0-			-0-
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	368 3	N	-0-			-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373 3	N	-0-			-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810				
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-			-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-			-0-
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995 3	N	-0-			-0-
02	952	N	569	-0-	-383	-0-	569 3	N	-0-			-0-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848				
10	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-			-0-
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-			-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
*02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
*03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866				
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3114	-0-	14	-14	3114 3		N	-0-			-0-
01	3010 N	2996	-0-	-14	-0-	2996 3		N	-0-			-0-
02	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
*03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854				
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952				
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1177	-0-	-233	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288 3		N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770				
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	409 3		N	-0-			-0-
11	480 N	388	-0-	-92	-0-	388 3		N	-0-			-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	452 3		N	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-			-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346 3		N	-0-			-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	954	-0-	-38	-0-	954 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	921 3	N	-0-		-0-
12	992 N	740	-0-	-252	-0-	740 3	N	-0-		-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
02	868 N	651	-0-	-217	-0-	651 3	N	-0-		-0-
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890		
10	775 N	700	-0-	-75	-0-	700 3	N	-0-		-0-
11	780 N	661	-0-	-119	-0-	661 3	N	-0-		-0-
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	546 3	N	-0-		-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706 3	N	-0-		-0-
02	616 N	540	-0-	-76	-0-	540 3	N	-0-		-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944		
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
*02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
*03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038		
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	467 3	N	-0-		-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
10	620 N	390	-0-	-230	-0-	390 3	N	-0-		-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 3	N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
10	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803		
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3	N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
01	372 N	178	-0-	-194	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	189 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326 3	N	-0-	-0-	
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 3	N	-0-	-0-	
12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 3	N	-0-	-0-	
01	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 3	N	-0-	-0-	
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 3	N	-0-	-0-	
03	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3687 3	N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725		
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-	-0-	
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 3	N	-0-	-0-	
12	620 N	34	-0-	-586	-0-	34 3	N	-0-	-0-	
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	568 3	N	-0-	-0-	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-	-0-	
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814		
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-	-0-	
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3	N	-0-	-0-	
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3	N	-0-	-0-	
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3	N	-0-	-0-	
*02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-	-0-	
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943		
10	6543 X	3583	-0-	-2960	-0-	3583 3	N	-0-	-0-	
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 3	N	-0-	-0-	
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3	N	-0-	-0-	
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3	N	-0-	-0-	
*02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	N	-0-	-0-	
*03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3	N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590		
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-	-0-	
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3	N	-0-	-0-	
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3	N	-0-	-0-	
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3	N	-0-	-0-	
*02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3	N	-0-	-0-	
*03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-	-0-	

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964		
10	3473 X	2916	-0-	-557	-0-	2916 3	N	-0-	-0-	
11	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2253 3	N	-0-	-0-	
12	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	2155 3	N	-0-	-0-	
01	2480 X	1807	-0-	-673	-0-	1807 3	N	-0-	-0-	
02	2240 X	1438	-0-	-802	-0-	1438 3	N	-0-	-0-	
03	2480 X	1782	-0-	-698	-0-	1782 3	N	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729		
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 3	N	-0-	-0-	
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 3	N	-0-	-0-	
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3	N	-0-	-0-	
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 3	N	-0-	-0-	
*02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3	N	-0-	-0-	
*03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-	-0-	-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-	-0-	-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-	-0-	-0-
*02	896 N	609	-0-	-287	-0-	609 3		N	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	6248	-0-	3148	-0-	3148 3		N	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878			
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-	-0-	-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-	-0-	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-	-0-	-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-	-0-	-0-
*03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569			
10	3255 X	3253	-0-	-2	-0-	3253 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	2863	-0-	-287	-0-	2863 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	3255 X	2178	-0-	-1077	-0-	2178 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	3255 X	3008	-0-	-247	-0-	3008 3		Y	-0-	-0-	-0-
*02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3		Y	-0-	-0-	-0-
*03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		Y	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130			
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-	-0-	-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-	-0-
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793			
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570 3		N	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1539 3		N	-0-	-0-	-0-
*02	1456 N	1288	-0-	-168	-0-	1288 3		N	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1341	-0-	-240	-0-	1341 3		N	-0-	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828			
10	1488 N	1129	-0-	-359	-0-	1129 3		N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	831	-0-	-159	-0-	831 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053 3		N	-0-	-0-	-0-
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1039 3		N	-0-	-0-	-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075			
10	1550 N	592	-0-	-958	-0-	22 1	570 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82 1	1720 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	65 1	1285 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	89 1	1482 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	534	-0-	-866	-0-	14 1	520 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	103	-0-	-1261	-0-	103 3		N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-		-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533 3		N	-0-		-0-
*02	1456 N	1313	-0-	-143	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
03	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557			
10	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
11	1530 N	1133	-0-	-397	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
12	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-		-0-
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525			
10	2170 N	1758	-0-	-412	-0-	1758 3		N	-0-		-0-
11	2100 N	1669	-0-	-431	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
12	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	1987 3		N	-0-		-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946 3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430			
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-		-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-		-0-
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958			
10	1953 X	1596	-0-	-357	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
11	1800 X	1739	-0-	-61	-0-	1739 3		N	-0-		-0-
12	1860 X	1813	-0-	-47	-0-	1813 3		N	-0-		-0-
01	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1333 3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1542	-0-	-82	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
03	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	1557 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	744 N	412	-0-	-332	-0-	412	3	N	-0-			-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429				
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
*02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754				
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3	N	-0-			-0-
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3	N	-0-			-0-
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
*02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
*03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429				
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
03	496 N	237	-0-	-259	-0-	237	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063				
10	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3554	-0-	454	-0-	3554	3	N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-	-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	5796	-0-	2996	2996	155	1	5641	3	N	-0-	-0-
*03	3037 N	41	-0-	-2996	-0-	41	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177								
10	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	1168	-0-	-8	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311								
10	651 N	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172								
10	775 N	403	-0-	-372	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922								
10	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	728 N	584	-0-	-144	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	682 N	343	-0-	-339	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272								
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825								
10	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	960 N	704	-0-	-256	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	961 N	633	-0-	-328	-0-	633	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100 N	4416	-0-	1316	-0-	1316	4416	3		N	-0-					-0-
01	2066 N	750	-0-	-1316	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	589 X	222	-0-	-367	-0-	222	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062								
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	558 N	59	-0-	-499	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	212131	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8790 - 9286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		527 N	172	-0-	-355	-0-	172 3		N	-0-		-0-
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3		N	-0-		-0-
12		372 N	151	-0-	-221	-0-	151 3		N	-0-		-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02		252 N	165	-0-	-87	-0-	165 3		N	-0-		-0-
*03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-

WERNER-HULL		WELL #:		5 T	RRCID ->	212171	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8702 - 9602
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212212	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9095 - 10166
10		403 N	154	-0-	-249	-0-	6 1	148 3	N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	313 3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	212972	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	8709 - 9817
10		837 N	807	-0-	-30	-0-	807 3		N	-0-		-0-
11		810 N	786	-0-	-24	-0-	786 3		N	-0-		-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		-0-
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
*03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	213456	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8650 - 9671
10		2790 X	1701	-0-	-1089	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
11		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-		-0-
12		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		N	-0-		-0-
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3		N	-0-		-0-
*02		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3		N	-0-		-0-
03		2790 X	1987	-0-	-803	-0-	1987 3		N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #:		9 T	RRCID ->	213460	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8623 - 9908
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	213701	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9030 - 9456
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 3	N	-0-		-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-		-0-
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3		N	-0-		-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-		-0-
02	588 N	442	-0-	-146	-0-	442	3		N	-0-		-0-
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760				
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-		-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-
01	1674 N	190	-0-	-1484	-0-	190	3		N	-0-		-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219				
10	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	3		N	-0-		-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-		-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-		-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-		-0-
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	396	3		N	-0-		-0-
03	465 N	46	-0-	-419	-0-	46	3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728				
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-		-0-
11	1830 N	1646	-0-	-184	-0-	1646	3		N	-0-		-0-
12	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759	3		N	-0-		-0-
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-		-0-
*02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-		-0-
*03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801				
10	3100 N	3446	-0-	346	982	3446	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3033	-0-	33	1015	3033	3		N	-0-		-0-
12	4122 X	3107	-0-	-1015	-0-	3107	3		N	-0-		-0-
01	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2970	3		N	-0-		-0-
*02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-		-0-
03	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987	3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160				
10	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	3		N	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 8827 - 9428		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		N	-0-			-0-
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-			-0-
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 3		N	-0-			-0-
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		N	-0-			-0-
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
*03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8790 - 9936		
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	576 3		N	-0-			-0-
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	501 3		N	-0-			-0-
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	466 3		N	-0-			-0-
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	478 3		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8720 - 9257		
10	372 N	193	-0-	-179	-0-	193 3		N	-0-			-0-
11	480 N	283	-0-	-197	-0-	283 3		N	-0-			-0-
12	496 N	107	-0-	-389	-0-	107 3		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*02	252 N	45	-0-	-207	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 8694 - 9180		
10	899 N	841	-0-	-58	-0-	841 3		N	-0-			-0-
11	870 N	834	-0-	-36	-0-	834 3		N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
*03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8655 - 9107		
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	937	-0-	-272	-0-	937 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	797	-0-	-381	-0-	797 3		N	-0-			-0-
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3594	-0-	494	494	3594 3		N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8782 - 9835		
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
12	806 N	602	-0-	-204	-0-	602 3		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
02	868 N	789	-0-	-79	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8876 - 9046		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	18799 X	3352	-0-	-15447	-0-	3348 3	4 9	Y	4	5 1		1
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2817 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	3906 X	2810	-0-	-1096	-0-	2810 3		Y	-0-	1 1		-0-
01	7130 X	2439	-0-	-4691	-0-	2439 3		Y	-0-			-0-
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		Y	-0-			-0-
*03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879				
10	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
*02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
03	1705 N	862	-0-	-843	-0-	862 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926				
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
03	1364 N	819	-0-	-545	-0-	819 3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239				
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	389	-0-	-843	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	640	-0-	-693	-0-	640 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810				
10	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
11	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1942	-0-	-228	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908				
10	1054 X	963	-0-	-91	-0-	963 3		N	-0-			-0-
11	1020 X	904	-0-	-116	-0-	904 3		N	-0-			-0-
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3		N	-0-			-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3		N	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
*03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420			
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	812 N	305	-0-	-507	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925			
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1988 N	1853	-0-	-135	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013	3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764			
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BARNETT UNIT			WELL #:		4-T	RRCID ->	221805	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8832 - 9520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		8833 X	1747	-0-	-7086	-0-	1725 3	22 9	Y		20	25 1		5
11		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1489 3	42 9	Y		38	26 1		17
12		1922 N	1219	-0-	-703	-0-	1187 3	32 9	Y		29	28 1		18
01		1922 X	635	-0-	-1287	-0-	592 3	43 9	Y		39	43 1		14
02		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1356 3	36 9	Y		33	29 1		18
03		1457 X	1300	-0-	-157	-0-	1254 3	46 9	Y		42	43 1		17

WHITFIELD UNIT			WELL #:		24	RRCID ->	221831	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 8740 - 9735		
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N		-0-			-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N		-0-			-0-
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N		-0-			-0-
01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N		-0-			-0-
*02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N		-0-			-0-
*03		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N		-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER			WELL #:		15	RRCID ->	222114	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8632 - 9725		
10		2108 N	1610	-0-	-498	-0-	1610 3		N		-0-			-0-
11		1590 N	1039	-0-	-551	-0-	1039 3		N		-0-			-0-
12		1798 N	1514	-0-	-284	-0-	1514 3		N		-0-			-0-
01		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3		N		-0-			-0-
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N		-0-			-0-
*03		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N		-0-			-0-

POWERS, E.C.			WELL #:		24	RRCID ->	222413	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 8685 - 9790		
10		1178 N	642	-0-	-536	-0-	642 3		N		-0-			-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N		-0-			-0-
12		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3		N		-0-			-0-
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N		-0-			-0-
02		1316 N	743	-0-	-573	-0-	743 3		N		-0-			-0-
*03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N		-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		21	RRCID ->	222781	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 8618 - 9130		
10		434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3		N		-0-			-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N		-0-			-0-
12		465 N	305	-0-	-160	-0-	305 3		N		-0-			-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N		-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-		N		-0-			-0-
*03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N		-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	222954	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8716 - 9219		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		22	RRCID ->	223549	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 8962 - 9006		
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N		-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N		-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N		-0-			-0-
*02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806								
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155								
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	N	-0-					-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1	1346	3	N	-0-					-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	N	-0-					-0-
02	1092 N	212	-0-	-880	-0-	5	1	207	3	N	-0-					-0-
03	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588								
10	3100 N	4076	-0-	976	976	4054	3	22	9	N	20	21	0			5
11	3000 N	6185	-0-	3185	4161	6174	3	11	9	N	10	13	0			2
12	3100 N	6023	-0-	2923	7084	6022	3	1	9	N	1	3	0			-0-
01	11318 X	4234	-0-	-7084	-0-	4231	3	3	9	N	3	2	0			1
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3718	3	3	9	N	3	2	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	225895	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	9024 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		7346 X	765	-0-	-6581	-0-	756 3	9 9	Y	8	10 1	2	
11		459 X	459	-0-	-0-	-0-	448 3	11 9	Y	10	8 1	4	
12		806 X	300	-0-	-506	-0-	300 3		Y	-0-	4 1	-0-	
01		3534 X	410	-0-	-3124	-0-	410 3		Y	-0-		-0-	
02		588 X	524	-0-	-64	-0-	524 3		Y	-0-		-0-	
03		651 X	49	-0-	-602	-0-	49 3		Y	-0-		-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	226402	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8797 - 9983	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #:		16	RRCID ->	226925	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8872 - 9420	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DEADWOOD UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	227089	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8775 - 8961	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WERNER-POWELL		WELL #:		8	RRCID ->	227544	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8281 - 9070	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	228321	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8358 - 9383	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	228453	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8876 - 9116	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949		PERF. 9380 - 9416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8626 - 9102				
10	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
11	1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
12	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
*02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
*03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9019 - 9601				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 8826 - 9982				
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 8700 - 9220				
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-			-0-
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3			N	-0-			-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-			-0-
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-			-0-
*02	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 8687 - 9105				
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-			-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-			-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-			-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
*03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8750 - 9388				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1457 N	984	-0-	-473	-0-	37	1 947	3 N	-0-		-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	81	1 1686	3 N	-0-		-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	72	1 1444	3 N	-0-		-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	87	1 1440	3 N	-0-		-0-
02	1316 N	374	-0-	-942	-0-	10	1 364	3 N	-0-		-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475			
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
02	1064 N	982	-0-	-82	-0-	982	3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3	N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230059		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103			
10	2232 N	474	-0-	-1758	-0-	18	1 456	3 N	-0-		-0-
11	3000 N	3655	-0-	655	655	167	1 3488	3 N	-0-		-0-
12	2988 N	2333	-0-	-655	-0-	112	1 2221	3 N	-0-		-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1 1794	3 N	-0-		-0-
02	2492 X	260	-0-	-2232	-0-	7	1 253	3 N	-0-		-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 20A		RRCID -> 230881		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075			
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3	N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
03	651 N	316	-0-	-335	-0-	316	3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			3

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	980 N	959	-0-	-21	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5252	3	43	9	Y	39	41	0			10
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5214	3	24	9	Y	22	28	0			4
12	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5416	3	8	9	Y	7	10	0			1
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4924	3	9	9	Y	8	7	0			2
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3569	3	10	9	Y	9	9	0			2
*03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4513	3	8	9	Y	7	7	0			2

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

10	3100 N	6725	-0-	3625	8209	6725	3			N	-0-					-0-
11	14042 X	5833	-0-	-8209	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
12	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
01	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
02	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
*03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	837 N	320	-0-	-517	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

10	10540 X	9310	-0-	-1230	-0-	9263	3	47	9	N	43	46	0			11
11	10200 X	8719	-0-	-1481	-0-	8627	3	92	9	N	84	79	0			16
*12	10540 X	7364	-0-	-3176	-0-	7256	3	108	9	N	98	93	0			21
*01	9486 X	7290	-0-	-2196	-0-	7159	3	131	9	N	119	107	0			33
02	8400 X	4502	-0-	-3898	-0-	4373	3	129	9	N	117	125	0			25
03	9300 X	5215	-0-	-4085	-0-	5094	3	121	9	N	110	102	0			33

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

10	6541 X	3198	-0-	-3343	-0-	3183	3	15	9	N	14	14	0			4
11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7118	3	15	9	N	14	15	0			3
12	6603 X	6472	-0-	-131	-0-	6461	3	11	9	N	10	11	0			2
01	6479 X	6347	-0-	-132	-0-	6332	3	15	9	N	14	12	0			4
02	6664 X	4028	-0-	-2636	-0-	4014	3	14	9	N	13	14	0			3
03	7378 X	6025	-0-	-1353	-0-	6014	3	11	9	N	10	10	0			3

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

10	2945 X	2477	-0-	-468	-0-	2454	3	23	9	Y	21	22	0			5
11	2850 X	141	-0-	-2709	-0-	140	3	1	9	Y	1	6	0			-0-
12	2945 X	779	-0-	-2166	-0-	772	3	7	9	Y	6	5	0			1
01	2945 X	627	-0-	-2318	-0-	627	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

10	6913 X	6557	-0-	-356	-0-	6540	3	17	9	Y	15	15	0			4
11	6690 X	6438	-0-	-252	-0-	6426	3	12	9	Y	11	13	0			2
12	6913 X	5021	-0-	-1892	-0-	5011	3	10	9	Y	9	9	0			2
01	6913 X	5776	-0-	-1137	-0-	5765	3	11	9	Y	10	9	0			3
02	5180 X	4854	-0-	-326	-0-	4843	3	11	9	Y	10	11	0			2
*03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6468	3	11	9	Y	10	9	0			3

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

10	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	3			Y	-0-					-0-
11	9540 X	8723	-0-	-817	-0-	8717	3	6	9	Y	5	4	0			1
*12	9858 X	8092	-0-	-1766	-0-	8085	3	7	9	Y	6	6	0			1
*01	9858 X	7393	-0-	-2465	-0-	7383	3	10	9	Y	9	8	0			2
02	5852 X	5005	-0-	-847	-0-	4995	3	10	9	Y	9	9	0			2
03	6479 X	5995	-0-	-484	-0-	5987	3	8	9	Y	7	7	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

10		T. A.	60	-0-	60	60	60	3	Y	-0-			-0-
11		9429 X	9369	-0-	-60	-0-	9357	3	Y	11	6	1	5
12		12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12744	3	Y	14	11	1	8
01		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10290	3	Y	18	20	1	6
02		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10895	3	Y	15	13	1	8
*03		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	12358	3	Y	20	20	1	8

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671													
10		19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	3	Y	-0-			-0-
11		19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	3	Y	-0-			-0-
12		19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	3	Y	-0-			-0-
01		19344 X	18120	-0-	-1224	-0-	18120	3	Y	-0-			-0-
02		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	13801	3	Y	-0-			-0-
*03		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	3	Y	-0-			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732													
10		5921 X	5305	-0-	-616	-0-	5171	3	Y	122	129	0	31
11		5730 X	4958	-0-	-772	-0-	4889	3	Y	63	82	0	12
12		5921 X	4492	-0-	-1429	-0-	4462	3	Y	27	33	0	6
01		5921 X	3982	-0-	-1939	-0-	3947	3	Y	32	29	0	9
02		4732 X	2490	-0-	-2242	-0-	2455	3	Y	32	34	0	7
03		5239 X	3737	-0-	-1502	-0-	3705	3	Y	29	27	0	9

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783													
10		13361 X	12449	-0-	-912	-0-	12425	3	Y	22	27	1	6
11		12930 X	11702	-0-	-1228	-0-	11685	3	Y	15	14	1	7
12		13361 X	11909	-0-	-1452	-0-	11903	3	Y	5	9	1	3
01		12462 X	7879	-0-	-4583	-0-	7870	3	Y	8	8	1	3
02		10920 X	5351	-0-	-5569	-0-	5345	3	Y	5	5	1	3
03		12090 X	4075	-0-	-8015	-0-	4069	3	Y	5	6	1	2

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369													
10		14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	14487	3	Y	48	51	0	12
11		14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	13982	3	Y	22	30	0	4
12		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	14325	3	Y	6	9	0	1
01		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12607	3	Y	7	6	0	2
02		11144 X	9433	-0-	-1711	-0-	9426	3	Y	6	7	0	1
03		12338 X	11702	-0-	-636	-0-	11694	3	Y	7	6	0	2

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700													
10		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7593	3	Y	5	5	0	1
11		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6339	3	Y	4	4	0	1
*12		5611 X	107	-0-	-5504	-0-	107	3	Y	-0-	1	0	-0-
*01		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-5611	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
02		6748 X	167	-0-	-6581	-0-	167	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
03		7471 X	2556	-0-	-4915	-0-	2553	3	Y	3	2	0	1

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661													
10		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12494	3	Y	16	17	0	4
11		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12795	3	Y	31	29	0	6
12		13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	13220	3	Y	29	29	0	6
01		11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11598	3	Y	35	31	0	10
02		10080 X	8511	-0-	-1569	-0-	8475	3	Y	33	36	0	7
03		11160 X	9786	-0-	-1374	-0-	9750	3	Y	33	30	0	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-BURTON		WELL #: 3H		RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9737 - 9763				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	11997 X	10488	-0-	-1509	-0-	10471	3	17	9	Y	15	19	1	4
11	12660 X	10650	-0-	-2010	-0-	10638	3	12	9	Y	11	10	1	5
12	13082 X	10958	-0-	-2124	-0-	10952	3	6	9	Y	5	7	1	3
01	10912 X	10512	-0-	-400	-0-	10505	3	7	9	Y	6	7	1	2
02	9940 X	8874	-0-	-1066	-0-	8867	3	7	9	Y	6	5	1	3
03	11005 X	10679	-0-	-326	-0-	10671	3	8	9	Y	7	7	1	3

LAGRONE, T. S.		WELL #: 1H		RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9103 - 11119				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-	-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-	-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-	-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-	-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-	-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-	-0-				

WERNER-POPE		WELL #: 1H		RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 9733 - 9739				
10	13113 X	12087	-0-	-1026	-0-	12053	3	34	9	N	31	38	1	8
11	13770 X	8245	-0-	-5525	-0-	8187	3	58	9	N	53	37	1	24
12	14229 X	9539	-0-	-4690	-0-	9492	3	47	9	N	43	41	1	26
01	12090 X	8497	-0-	-3593	-0-	8434	3	63	9	N	57	63	1	20
02	10920 X	10136	-0-	-784	-0-	10084	3	52	9	N	47	42	1	25
03	12090 X	10780	-0-	-1310	-0-	10719	3	61	9	N	55	58	1	22

HOUGH - SHIVERS A		WELL #: 25H		RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 10015 - 15123				
10	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #: 24H		RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9729 - 13205				
10	10819 X	7321	-0-	-3498	-0-	7321	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10290 X	8898	-0-	-1392	-0-	8898	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10354 X	9187	-0-	-1167	-0-	9187	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10292 X	8545	-0-	-1747	-0-	8545	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8316 X	7039	-0-	-1277	-0-	7039	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WERNER-BAGLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	279950	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 9965 - 15022				
10	18228 X	18058	-0-	-170	-0-	18034	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	18522	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
12	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	18350	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
01	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	20002	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
02	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	17889	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
*03	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	19025	3	73	9	Y	66	66	1	-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA		WELL #: 1H		RRCID ->	282987	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9681 - 16954				
10	36673 X	36302	-0-	-371	-0-	36111	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
11	38273 X	38273	-0-	-0-	-0-	38022	3	251	9	Y	228	228	1	-0-
12	38417 X	38417	-0-	-0-	-0-	38025	3	392	9	Y	356	356	1	-0-
01	36673 X	33444	-0-	-3229	-0-	32865	3	579	9	Y	526	526	1	-0-
02	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	31169	3	503	9	Y	457	457	1	-0-
*03	38072 X	38072	-0-	-0-	-0-	37496	3	576	9	Y	524	524	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWELL-WALLACE		WELL #:		4H	RRCID ->	283769	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF.10362	- 16494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		41075 X	38877	-0-	-2198	-0-	38604 3	273 9	N	248	246 1	23
11		41340 X	39702	-0-	-1638	-0-	39258 3	444 9	N	404	379 1	48
12		46738 X	46738	-0-	-0-	-0-	46209 3	529 9	N	481	475 1	54
01		43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	43257 3	562 9	N	511	511 1	54
02		39169 X	39169	-0-	-0-	-0-	38652 3	517 9	N	470	440 1	84
03		46748 X	40612	-0-	-6136	-0-	40245 3	367 9	N	334	369 1	49

BAKER-GENEVA		WELL #:		4H	RRCID ->	286624	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9761	- 17682
10		39990 X	-0-	-0-	-39990	-0-			Y	4	3 0	1
11		38700 X	11801	-0-	-26899	-0-	11529 3	272 9	Y	247	219 0	29
12		38440 X	20701	-0-	-17739	-0-	20072 3	629 9	Y	572	558 0	43
01		37727 X	16826	-0-	-20901	-0-	15975 3	851 9	Y	774	692 0	125
02		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	15690 3	1244 9	Y	1131	1062 0	194
03		28179 X	18192	-0-	-9987	-0-	17011 3	1181 9	Y	1074	1131 0	137

BARNETT-WOODALL		WELL #:		6H	RRCID ->	286626	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9527	PERF.10141	- 17146
10		94705 X	53689	-0-	-41016	-0-	52799 3	890 9	Y	809	817 0	141
11		54180 X	44209	-0-	-9971	-0-	43750 3	459 9	Y	417	510 0	48
12		56079 X	32468	-0-	-23611	-0-	32284 3	184 9	Y	167	202 0	13
01		53351 X	33852	-0-	-19499	-0-	33551 3	301 9	Y	274	243 0	44
02		42517 X	42517	-0-	-0-	-0-	42463 3	54 9	Y	49	85 0	8
*03		46903 X	46903	-0-	-0-	-0-	46703 3	200 9	Y	182	167 0	23

BATES-CARRINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	286898	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9404	PERF. 9821	- 17742
10		25446 X	25446	-0-	-0-	-0-	25293 3	153 9	Y	139	123 0	17
11		30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	30189 3	130 9	Y	118	121 0	14
12		28803 X	28803	-0-	-0-	-0-	28711 3	92 9	Y	84	92 0	6
01		30597 X	28332	-0-	-2265	-0-	28190 3	142 9	Y	129	114 0	21
02		28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	28217 3	191 9	Y	174	165 0	30
*03		28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	27926 3	158 9	Y	144	156 0	18

DEADWOOD-BARNETT		WELL #:		5H	RRCID ->	286939	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10044	- 17829
10		36642 X	32792	-0-	-3850	-0-	31523 3	1269 9	Y	1154	1060 0	199
11		37094 X	37094	-0-	-0-	-0-	35360 3	1734 9	Y	1576	1585 0	190
12		38931 X	38931	-0-	-0-	-0-	37674 3	1257 9	Y	1143	1247 0	86
01		37933 X	37933	-0-	-0-	-0-	36581 3	1352 9	Y	1229	1116 0	199
02		36092 X	30481	-0-	-5611	-0-	29890 3	591 9	Y	537	644 0	92
03		39959 X	31135	-0-	-8824	-0-	30598 3	537 9	Y	488	518 0	62

FURRH-BOUNDS		WELL #:		6H	RRCID ->	287798	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9696	- 17608
10		111321 X	50344	-0-	-60977	-0-	49540 3	804 9	N	731	744 1	68
11		97560 X	62175	-0-	-35385	-0-	61138 3	1037 9	N	943	898 1	113
12		66340 X	63590	-0-	-2750	-0-	62618 3	972 9	N	884	897 1	100
01		66340 X	66085	-0-	-255	-0-	65022 3	1063 9	N	966	964 1	102
02		58044 X	57569	-0-	-475	-0-	56303 3	1266 9	N	1151	1048 1	205
03		64263 X	58943	-0-	-5320	-0-	57864 3	1079 9	N	981	1042 1	144

FURRH-KATE		WELL #:		7H	RRCID ->	287817	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9574	PERF. 9680	- 17534
10		66371 X	45049	-0-	-21322	-0-	44282 3	767 9	N	697	699 1	65
11		55890 X	44197	-0-	-11693	-0-	43342 3	855 9	N	777	749 1	93
12		51026 X	43595	-0-	-7431	-0-	42794 3	801 9	N	728	739 1	82
01		51026 X	44133	-0-	-6893	-0-	43257 3	876 9	N	796	794 1	84
02		41244 X	38670	-0-	-2574	-0-	37893 3	777 9	N	706	664 1	126
03		45663 X	39732	-0-	-5931	-0-	39074 3	658 9	N	598	636 1	88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	27311 X	26205	-0-	-1106	-0-	25291 3	914 9	N	831	878 1		77
11	30870 X	29799	-0-	-1071	-0-	28708 3	1091 9	N	992	950 1		119
12	33573 X	33048	-0-	-525	-0-	31849 3	1199 9	N	1090	1086 1		123
01	33573 X	32470	-0-	-1103	-0-	31941 3	529 9	N	481	553 1		51
02	30324 X	15660	-0-	-14664	-0-	15592 3	68 9	N	62	102 1		11
03	33046 X	10224	-0-	-22822	-0-	10162 3	62 9	N	56	59 1		8

PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

10	0	63697	-0-	63697	63697	63305 3	392 9	Y	356	265 0		91
11	0	94200	-0-	94200	157897	93155 3	1045 9	Y	950	855 0		186
*12	253316 X	95419	-0-	-157897	-0-	94546 3	873 9	Y	794	808 0		172
01	91459 X	91459	-0-	-0-	-0-	90548 3	911 9	Y	828	770 0		230
02	70905 X	70905	-0-	-0-	-0-	70102 3	803 9	Y	730	805 0		155
*03	89930 X	89930	-0-	-0-	-0-	89168 3	762 9	Y	693	639 0		209

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	11461	-0-	11461	11461	11461 3		N	-0-			-0-
01	37548 X	17487	-0-	-20061	-0-	17487 3		N	-0-			-0-
02	37548 X	10954	-0-	-26594	-0-	10954 3		N	-0-			-0-
03	41571 X	11348	-0-	-30223	-0-	11348 3		N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

10	651 N	579	-0-	-72	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	384	-0-	-276	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
12	620 N	378	-0-	-242	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
01	589 N	366	-0-	-223	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

10	62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	49 2	Y	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	486	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	Y	-0-	-0-	-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025					
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	142	1	1102	2	Y	13	16	17
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	119	1	947	2	Y	16	16	17
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	135	1	969	2	Y	12	17	12
01	620 N	414	-0-	-206	-0-	50	1	350	2	Y	13	17	8
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	109	1	751	2	Y	11		19
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	109	1	754	2	Y	13	17	15

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074					
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-	-0-	-0-	46
11	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2		Y	-0-	-0-	-0-	46
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-	-0-	-0-	46
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-	-0-	-0-	46
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-	-0-	-0-	46
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-	-0-	-0-	46

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487					
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466					
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314					
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8365 - 9515	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282 2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	935	-0-	-325	-0-	935 2	Y	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158 2	Y	-0-			-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126 2	Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 8330 - 8463	
10	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	1099 2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	826	-0-	-194	-0-	826 2	Y	-0-			-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047 2	Y	-0-			-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	852	-0-	-295	-0-	852 2	Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 8670 - 9714	
10	620 N	369	-0-	-251	-0-	42 1	327 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	53 1	418 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	47 1	339 2	Y	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	54 1	382 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	35 1	239 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	46 1	316 2	Y	-0-		-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8350 - 8529	
10	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	994 2	14 9	Y	13	20 1	7
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-	819 2	15 9	Y	14	10 1	11
12	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1071 2	11 9	Y	10	10 1	11
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1227 2	10 9	Y	9	11 1	9
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	759 2	9 9	Y	8		17
03	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	980 2	23 9	Y	21	32 1	6

ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8750 - 9720	
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	98 1	757 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	518	-0-	-142	-0-	58 1	460 2	Y	-0-		-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	79 1	562 2	Y	-0-		-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96 1	676 2	Y	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	80 1	551 2	Y	-0-		-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	91 1	627 2	Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8900 - 9424	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	56 1	436 2	Y	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	58 1	462 2	Y	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	68 1	483 2	Y	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	75 1	528 2	Y	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	62 1	428 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	67 1	462 2	Y	-0-		-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8370 - 9194	
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	808 2	25 9	Y	23	36 1	12
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	671 2	30 9	Y	27	19 1	20
12	868 N	555	-0-	-313	-0-	535 2	20 9	Y	18	18 1	20
01	837 N	537	-0-	-300	-0-	518 2	19 9	Y	17	20 1	17
02	644 N	476	-0-	-168	-0-	461 2	15 9	Y	14		31
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	453 2	41 9	Y	37	58 1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	Y	11	16	1	6
11	1560 N	1193	-0-	-367	-0-	1180	2	13	9	Y	12	9	1	9
12	1612 N	1326	-0-	-286	-0-	1317	2	9	9	Y	8	8	1	9
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1164	2	9	9	Y	8	9	1	8
02	1120 N	902	-0-	-218	-0-	895	2	7	9	Y	6			14
*03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1824	2	20	9	Y	18	27	1	5

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725					
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1076	2	Y	9	11	1	11
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	135	1	1070	2	Y	10	10	1	11
12	992 N	768	-0-	-224	-0-	11	9	666	2	Y	8	11	1	8
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	93	1	1125	2	Y	10	12	1	6
02	896 N	666	-0-	-230	-0-	160	1	575	2	Y	7			13
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	11	9	81	1	Y	8	11	1	10
						8	9	9	9					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496					
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	888	2	10	9	Y	9	13	1	5
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	Y	9	7	1	7
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	912	2	7	9	Y	6	6	1	7
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6	7	1	6
02	924 N	819	-0-	-105	-0-	813	2	6	9	Y	5			11
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	858	2	15	9	Y	14	21	1	4

ELLIS, S.A.		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081					
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	80	1	620	2	Y	5	7	1	7
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	6	9	102	1	Y	8	7	1	8
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	102	1	570	2	Y	4	7	1	5
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	9	9	4	9	Y	7	8	1	4
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	92	1	769	2	Y	5			9
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	8	9	97	1	Y	5	7	1	7
						112	1	6	9					
						97	1	6	9					
						6	9							

WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952					
10	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1518	2	3	9	Y	3	29	1	9
11	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1425	2	6	9	Y	5			14
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4			18
01	1519 N	1169	-0-	-350	-0-	1160	2	9	9	Y	8			26
02	1232 N	1089	-0-	-143	-0-	1083	2	6	9	Y	5			31
*03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	Y	5			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3528	-0-	-533	-0-	3503	2 25 9	Y	23	36 1	12
11	3930 X	3467	-0-	-463	-0-	3437	2 30 9	Y	27	19 1	20
12	3906 X	3523	-0-	-383	-0-	3503	2 20 9	Y	18	18 1	20
01	3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3312	2 19 9	Y	17	20 1	17
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2976	2 15 9	Y	14		31
03	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3084	2 41 9	Y	37	58 1	10

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2561	2 25 9	Y	23	36 1	12
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2617	2 30 9	Y	27	19 1	20
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2046	2 20 9	Y	18	18 1	20
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2142	2 19 9	Y	17	20 1	17
02	2044 N	1636	-0-	-408	-0-	1621	2 15 9	Y	14		31
*03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2092	2 41 9	Y	37	58 1	10

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	145	1 1119 2	Y	4	4 1	4
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	129	1 1026 2	Y	3	3 1	4
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	151	1 1082 2	Y	3	4 1	3
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	167	1 1174 2	Y	3	4 1	2
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	140	1 962 2	Y	2		4
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	169	1 1162 2	Y	3	4 1	3

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

10	2790 X	1768	-0-	-1022	-0-	201	1 1557 2	Y	9	11 1	11
11	2490 X	2316	-0-	-174	-0-	258	1 2047 2	Y	10	10 1	11
12	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	277	1 1981 2	Y	8	11 1	8
01	2325 X	1922	-0-	-403	-0-	238	1 1673 2	Y	10	12 1	6
02	1848 N	1617	-0-	-231	-0-	204	1 1405 2	Y	7		13
*03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	335	1 2311 2	Y	8	11 1	10

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

10	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	123	1 950 2	Y	7	9 1	9
11	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	136	1 1080 2	Y	9	9 1	9
12	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	156	1 1117 2	Y	7	9 1	7
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	158	1 1110 2	Y	8	10 1	5
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	158	1 1086 2	Y	6		11
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	177	1 1220 2	Y	7	9 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
10	2635 N	2359	-0-	-276	-0-	269	1	2082	2	Y	7	9	1	9
11	2430 N	2226	-0-	-204	-0-	248	1	1968	2	Y	9	9	1	9
12	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	287	1	2055	2	Y	7	9	1	7
01	2356 N	2016	-0-	-340	-0-	250	1	1757	2	Y	8	10	1	5
02	2016 N	1730	-0-	-286	-0-	218	1	1505	2	Y	6			11
03	2232 N	1876	-0-	-356	-0-	237	1	1631	2	Y	7	9	1	9

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	12	1			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12	1			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	13	1			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	14	1			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	13	1			12

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140					
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-				40
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-				40
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-				40
01	527 N	366	-0-	-161	-0-	366	2		Y	-0-				40
02	448 N	130	-0-	-318	-0-	130	2		Y	-0-				40
03	496 N	76	-0-	-420	-0-	75	2	1	9	Y	1			41

ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749					
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	258	1	1996	2	Y	16	21	1	22
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	243	1	1928	2	Y	22	21	1	23
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	285	1	2039	2	Y	15	22	1	16
01	2139 N	1703	-0-	-436	-0-	209	1	1474	2	Y	18	23	1	11
02	1932 N	1075	-0-	-857	-0-	134	1	924	2	Y	15			26
03	2139 N	1060	-0-	-1079	-0-	132	1	910	2	Y	16	22	1	20

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220					
10	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	2		Y	-0-				-0-
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	745	2		Y	-0-				-0-
12	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2		Y	-0-				-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2		Y	-0-				-0-
02	616 N	414	-0-	-202	-0-	414	2		Y	-0-				-0-
03	682 N	526	-0-	-156	-0-	526	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 16	RRCID -> 212367	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8568	-	9701			
10		2573 N	2311	-0-	-262	-0-	264 1 6 9	2041 2	Y	5	7 1	7
11		2490 N	2142	-0-	-348	-0-	239 1 9 9	1894 2	Y	8	7 1	8
12		2542 N	2247	-0-	-295	-0-	275 1 4 9	1968 2	Y	4	7 1	5
01		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	321 1 8 9	2262 2	Y	7	8 1	4
02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	291 1 6 9	2006 2	Y	5		9
*03		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	306 1 6 9	2107 2	Y	5	7 1	7
WALDROP GU 1			WELL #: 3	RRCID -> 212597	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 10116	PERF. 8786	-	10023			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ELLIS, S.A.			WELL #: 17	RRCID -> 213397	COMPL. DATE 05/29/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8613	-	9726			
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	97 1 17 9	747 2	Y	15	18 1	19
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	124 1 19 9	986 2	Y	17	17 1	19
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	157 1 14 9	1122 2	Y	13	19 1	13
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	181 1 17 9	1278 2	Y	15	19 1	9
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	217 1 14 9	1497 2	Y	13		22
*03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	219 1 15 9	1507 2	Y	14	19 1	17
WALDROP GU 1			WELL #: 4	RRCID -> 213465	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8958	-	10060			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 213553	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8543	-	9896			
10		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1324 2	17 9	Y	15		55
11		1650 N	1382	-0-	-268	-0-	1362 2	20 9	Y	18		73
12		1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1367 2	20 9	Y	18	61 1	30
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1664 2	28 9	Y	25		55
02		1288 N	945	-0-	-343	-0-	923 2	22 9	Y	20	20 1	55
03		1395 N	936	-0-	-459	-0-	913 2	23 9	Y	21		76

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982		
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	Y	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	Y	-0-		-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	Y	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	Y	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	Y	-0-		-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970		
10	496 N	320	-0-	-176	-0-	320 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	255	-0-	-135	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2	Y	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	Y	-0-		-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	Y	-0-		-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970		
10	1612 N	1287	-0-	-325	-0-	1287 2	Y	-0-		-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	Y	-0-		-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	982	-0-	-320	-0-	982 2	Y	-0-		-0-
02	980 N	848	-0-	-132	-0-	848 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2	Y	-0-		-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956		
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455 2	9 9 Y	8	76 1	25
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490 2	14 9 Y	13		38
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	476 2	11 9 Y	10		48
01	465 N	354	-0-	-111	-0-	332 2	22 9 Y	20		68
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	465 2	14 9 Y	13		81
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	383 2	14 9 Y	13		94

WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1580	2 7 9	Y	6	10 1	3
11	1590 N	864	-0-	-726	-0-	855	2 9 9	Y	8	5 1	6
12	1581 N	631	-0-	-950	-0-	627	2 4 9	Y	4	5 1	5
01	1581 N	1052	-0-	-529	-0-	1046	2 6 9	Y	5	5 1	5
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2 4 9	Y	4		9
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2 11 9	Y	10	16 1	3

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220

10	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1058	2 4 9	Y	4	9 1	6
11	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	1162	2 6 9	Y	5		11
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2 7 9	Y	6	9 1	8
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2 6 9	Y	5	9 1	4
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2 7 9	Y	6		10
03	1085 N	991	-0-	-94	-0-	984	2 7 9	Y	6	8 1	8

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2 17 9	Y	15	23 1	8
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2609	2 19 9	Y	17	12 1	13
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1800	2 12 9	Y	11	11 1	13
01	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1685	2 12 9	Y	11	13 1	11
02	1764 N	1338	-0-	-426	-0-	1328	2 10 9	Y	9		20
03	1798 N	1428	-0-	-370	-0-	1403	2 25 9	Y	23	37 1	6

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-		30
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-		30
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-		30
01	1023 N	495	-0-	-528	-0-	495	2	Y	-0-		30
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	656	2	Y	-0-		30
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	743	2 1 9	Y	1		31

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	Y	-0-		-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	-0-		-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	902	-0-	-50	-0-	902	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	2	Y	-0-		-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	2 4 9	Y	4	6 1	4
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	526	2 3 9	Y	3		7
12	589 N	255	-0-	-334	-0-	251	2 4 9	Y	4	6 1	5
01	589 N	71	-0-	-518	-0-	68	2 3 9	Y	3	6 1	2
02	476 N	276	-0-	-200	-0-	272	2 4 9	Y	4		6
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	237	2 4 9	Y	4	5 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511									
10	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	136	1	1055	2	Y	32	42	1				44
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	138	1	1096	2	Y	43	42	1				45
12	992 N	823	-0-	-169	-0-	47	9	692	2	Y	31	44	1				32
01	1240 N	849	-0-	-391	-0-	97	1	708	2	Y	37	47	1				22
02	980 N	713	-0-	-267	-0-	34	9	594	2	Y	30						52
03	837 N	745	-0-	-92	-0-	41	9	618	2	Y	34	45	1				41
						90	1										
						37	9										

WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946									
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-						-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-						-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-						-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-						-0-
02	308 N	159	-0-	-149	-0-	159	2			Y	-0-						-0-
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-						-0-

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262									
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	2	3	9	Y	3	4	1				3
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	Y	2						5
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	2	9	Y	2	4	1				3
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	Y	3	4	1				2
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2						4
03	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1508	2	2	9	Y	2	3	1				3

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494									
10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2454	2	4	9	Y	4	7	1				2
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4463	2	6	9	Y	5	3	1				4
12	3100 N	3623	-0-	523	-0-	3620	2	3	9	Y	3	3	1				4
01	3100 N	3342	-0-	242	-0-	3339	2	3	9	Y	3	4	1				3
02	3006 X	2241	-0-	-765	-0-	2238	2	3	9	Y	3						6
03	2945 X	1932	-0-	-1013	-0-	1924	2	8	9	Y	7	11	1				2

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494									
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	814	2	14	9	Y	13	20	1				7
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	Y	14	10	1				11
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10	10	1				11
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	530	2	10	9	Y	9	11	1				9
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	569	2	9	9	Y	8						17
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	558	2	23	9	Y	21	32	1				6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2165 2	4 9 Y	4	6 1	4
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975 2	3 9 Y	3		7
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2026 2	4 9 Y	4	6 1	5
01	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	1417 2	3 9 Y	3	6 1	2
02	1820 N	1295	-0-	-525	-0-	1291 2	4 9 Y	4		6
03	2015 N	1291	-0-	-724	-0-	1287 2	4 9 Y	4	5 1	5

PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231		
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2169 2	8 9 Y	7	13 1	9
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2201 2	8 9 Y	7		16
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1709 2	9 9 Y	8	13 1	11
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2178 2	9 9 Y	8	13 1	6
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2096 2	9 9 Y	8		14
03	1705 N	1480	-0-	-225	-0-	1469 2	11 9 Y	10	12 1	12

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353		
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2385 2	14 9 Y	13	24 1	16
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2287 2	14 9 Y	13		29
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2571 2	18 9 Y	16	24 1	21
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2508 2	15 9 Y	14	24 1	11
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2392 2	17 9 Y	15		26
*03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2618 2	20 9 Y	18	22 1	22

PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239		
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	988 2	13 9 Y	12	21 1	14
11	1020 N	600	-0-	-420	-0-	588 2	12 9 Y	11		25
12	1054 N	496	-0-	-558	-0-	481 2	15 9 Y	14	21 1	18
01	992 N	495	-0-	-497	-0-	483 2	12 9 Y	11	20 1	9
02	560 N	252	-0-	-308	-0-	238 2	14 9 Y	13		22
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	525 2	17 9 Y	15	19 1	18

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223		
10	341 N	191	-0-	-150	-0-	183 2	8 9 Y	7	13 1	9
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	300 2	8 9 Y	7		16
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455 2	9 9 Y	8	13 1	11
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	425 2	9 9 Y	8	13 1	6
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	285 2	9 9 Y	8		14
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	348 2	11 9 Y	10	12 1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1705	2	8 9	Y	7	13 1	9
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8 9	Y	7		16
12	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1100	2	9 9	Y	8	13 1	11
01	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	995	2	9 9	Y	8	13 1	6
02	1400 N	1163	-0-	-237	-0-	1154	2	9 9	Y	8		14
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11 9	Y	10	12 1	12

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	11 1		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	11 1		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	11 1		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		4

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305				
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	278	2	18 9	Y	16	30 1	20
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	584	2	18 9	Y	16		36
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	432	2	22 9	Y	20	30 1	26
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	472	2	18 9	Y	16	29 1	13
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	408	2	21 9	Y	19		32
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24 9	Y	22	27 1	27

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724				
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	121	1	938 2	Y	9	11 1	11
						10	9					
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1133 2	Y	10	10 1	11
						11	9					
12	1116 N	621	-0-	-495	-0-	75	1	537 2	Y	8	11 1	8
						9	9					
01	1054 N	616	-0-	-438	-0-	75	1	530 2	Y	10	12 1	6
						11	9					
02	952 N	812	-0-	-140	-0-	102	1	702 2	Y	7		13
						8	9					
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	119	1	821 2	Y	8	11 1	10
						9	9					

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257				
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	202	2	13 9	Y	12	21 1	14
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	134	2	12 9	Y	11		25
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	173	2	15 9	Y	14	21 1	18
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12 9	Y	11	20 1	9
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14 9	Y	13		22
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	144	2	17 9	Y	15	19 1	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954					
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2269	2	25	9	Y	23	87
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2635	2	31	9	Y	28	115
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2658	2	31	9	Y	28	47
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2364	2	44	9	Y	40	87
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	2	34	9	Y	31	87
*03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2717	2	36	9	Y	33	120

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502					
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1097	2	23	9	Y	21	11
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1079	2	28	9	Y	25	19
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	2	17	9	Y	15	18
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1036	2	17	9	Y	15	15
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15	9	Y	14	29
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1079	2	36	9	Y	33	9

SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146					
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-	44
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	44
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-	44
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-	44
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	1150	2			Y	-0-	44
03	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	1226	2			Y	-0-	44

WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936					
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	Y	8	25
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	887	2	14	9	Y	13	38
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	799	2	11	9	Y	10	48
01	930	N	764	-0-	-166	-0-	742	2	22	9	Y	20	68
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	719	2	14	9	Y	13	81
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13	94

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020					
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	2	8	9	Y	7	26
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	Y	9	35
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	Y	8	14
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1373	2	13	9	Y	12	26
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	Y	9	26
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	37

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530					
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	253	2	17	9	Y	15	8
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	331	2	19	9	Y	17	13
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11	13
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	Y	11	11
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9	20
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	Y	23	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8742 - 10071					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				117
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	220	2	7	9	Y	6				123
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				123
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-				123
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-				123
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	Y	7				130

BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8710 - 10046					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10573		PERF. 9269 - 10406					
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2			Y	-0-				-0-
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
02	364 N	196	-0-	-168	-0-	196	2			Y	-0-				-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-				-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394		PERF. 8971 - 10267					
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	Y	4	9	1		6
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5				11
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	Y	6	9	1		8
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	9	1		4
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6				10
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	8	1		8

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8426 - 9519					
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1059	2	40	9	Y	36	56	1		19
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	929	2	46	9	Y	42	30	1		31
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	863	2	30	9	Y	27	27	1		31
01	899 N	796	-0-	-103	-0-	767	2	29	9	Y	26	31	1		26
02	868 N	624	-0-	-244	-0-	600	2	24	9	Y	22				48
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	825	2	64	9	Y	58	90	1		16

BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8704 - 9998					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8680 - 8882					
10	2325 X	1711	-0-	-614	-0-	1711	2			Y	-0-				-0-
11	2130 X	1323	-0-	-807	-0-	1323	2			Y	-0-				-0-
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-				-0-
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-				-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-				-0-
*03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC				181524											
WILLIAMS, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	194883	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9380 - 9558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	215279	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9380 - 9556				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #:	1A	RRCID ->	129709	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8582 - 9140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

PELLHAM G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8776 - 9870	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	1
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

ADAMS G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	200675	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 8769 - 9900	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	Y	1	8
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-	1
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	2
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1	3
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	Y	1	3

ADAMS G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	200857	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	10148	PERF. 8778 - 9916	
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	90	2	22	9	Y	20	3
11	630 N	349	-0-	-281	-0-	349	2			Y	-0-	8
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	519	2	2	9	Y	64	1
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	Y	18	40
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24	9	Y	22	62
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	58

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
PELLHAM G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	201668	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8885 - 10000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3290 2	114 9	Y	104	1 8	149
11		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-		149
12		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1609 2	1 9	Y	1	1 8	149
01		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-		149
02		3080 X	1331	-0-	-1749	-0-	1331 2		Y	-0-		149
03		3410 X	1435	-0-	-1975	-0-	1418 2	17 9	Y	15	125 1	39

PELLHAM G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	208446	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8926 - 9921
10		1364 X	19	-0-	-1345	-0-	18 2	1 9	Y	1	1 8	36
11		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-		36
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		36
01		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-		36
02		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-		36
*03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1451 2	4 9	Y	4	31 1	9

ADAMS G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	210068	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8908 - 9902
10		4402 X	4239	-0-	-163	-0-	4196 2	43 9	Y	39	16 8	114
11		4260 X	1742	-0-	-2518	-0-	1739 2	3 9	Y	3	3 8	114
12		4402 X	2540	-0-	-1862	-0-	2534 2	6 9	Y	5	86 1	30
01		4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	2108 2	26 9	Y	24		54
02		4424 X	1614	-0-	-2810	-0-	1581 2	33 9	Y	30		84
03		4247 X	1547	-0-	-2700	-0-	1528 2	19 9	Y	17	78 1	23

PELLHAM G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	210070	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	8976 - 9935
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	Y	1		13
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		13
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		13
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-		13
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	13 1	3

FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214956	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8734 - 9554
10		310 N	45	-0-	-265	-0-	45 2		N	-0-		27
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 2	2 9	N	2	2 8	27
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		28
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		28
02		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		28
*03		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		28

OSBORNE		WELL #:		2	RRCID ->	224156	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8578 - 9898
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTER, OLA EST.		WELL #:		3	RRCID ->	229460	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8544 - 9861
10		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	1900 1	1821 2	N	-0-		27
11		3330 X	1227	-0-	-2103	-0-	805 1	422 2	N	-0-		27
12		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		27
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		27
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-			N	-0-		27
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 229774		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886								
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	510	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	935	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	146	-0-	-629	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	439	-0-	-429	-0-	264	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	1344 X	94	-0-	-1250	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	1488 X	89	-0-	-1399	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 235280		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700								
10	6014 X	5699	-0-	-315	-0-	5692	2	7	9	N	6					136
11	5820 X	5497	-0-	-323	-0-	5384	2	113	9	N	103					239
12	5859 X	5583	-0-	-276	-0-	5496	2	87	9	N	79	163	1			155
01	5766 X	5533	-0-	-233	-0-	5472	2	61	9	N	55					210
02	5180 X	4917	-0-	-263	-0-	4917	2			N	-0-					210
03	5704 X	5390	-0-	-314	-0-	5269	2	121	9	N	110					320

CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910								
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	39	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	14	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717											
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 2H		RRCID ->	242061	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	9570	-	11540
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
10		5053 X	3123	-0-	-1930	-0-	3123	2	N	-0-			252
11		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	6			258
12		3193 X	2805	-0-	-388	-0-	2684	2	N	110	185	1	183
01		3193 X	2773	-0-	-420	-0-	2767	2	N	5			188
02		3052 X	2438	-0-	-614	-0-	2438	2	N	-0-			188
03		3131 X	2801	-0-	-330	-0-	2663	2	N	125	125	1	188

RICHARDSON A		WELL #: 1H		RRCID ->	246140	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9924	-	12024
10		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-			-0-
11		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2	N	-0-			-0-
12		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2	N	-0-			-0-
01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2	N	-0-			-0-
02		5544 X	4548	-0-	-996	-0-	4548	2	N	-0-			-0-
03		5983 X	5135	-0-	-848	-0-	5135	2	N	-0-			-0-

KNIGHT, L. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	267447	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8765	-	9588
10		372 N	146	-0-	-226	-0-	146	2	N	-0-			64
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			64
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			64
01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-			64
02		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-			64
03		868 X	339	-0-	-529	-0-	339	2	N	-0-			64

FIELDS, C. W. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	267816	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9930	-	12432
10		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	367	1	N	20	20	8	164
							22	9					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69	167	1	47
12		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	1	8	47
							1	9					
01		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	391	1	N	132	2	8	177
							145	9					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	163	1	25
*03		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7687	2	N	92			117

FIELDS, C. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	274754	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	9512	-	14636
10		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	1183	1	N	303	180	1	227
							333	9					
11		12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	1125	1	N	167	180	1	100
							184	9					
12		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1166	1	N	138	195	1	30
							152	9					
01		11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	1159	1	N	283	189	8	124
							311	9					
02		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	1200	1	N	159	25	1	124
							175	9					
*03		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	1150	1	N	113			237
							124	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903											
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355											
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417											
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		69	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-	26 1	43	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		Y	NO RPT		43	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43	

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236											
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2	Y	-0-		-0-	
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	Y	-0-		-0-	
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346											
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170 2	7 9	Y	6	6 1	3
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	163 2	7 9	Y	6	7 1	2
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT		2	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		2	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-		Y	NO RPT		2	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903							
CALLOW 2 UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 096436			COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9475 PERF. 8945 - 9334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
10	1333 N	1316	-0-	-17	-0-		1316	2			Y -0-	9
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1180	2	6	9	Y 5	5
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y NO RPT	5
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-						Y NO RPT	5
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-						Y NO RPT	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	5

NAOMI 3 UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 096855			COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8974 - 9324
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	4

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 097471			COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	9499 PERF. 8924 - 9257
10	310 N	284	-0-	-26	-0-		284	2			Y -0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			Y -0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y NO RPT	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y NO RPT	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-						Y NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-

BALL 2 UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 097819			COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	9436 PERF. 9066 - 9370
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						Y -0-	1
11	330 X	86	-0-	-244	-0-		86	2			Y -0-	1
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y NO RPT	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	1
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-						Y NO RPT	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	1

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 098675			COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8026 - 9368
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	Y NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-

INGRAM 2 UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 100232			COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	9360 PERF. 8810 - 9124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 100730			COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8980 - 9346
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	638	-0-	-633	-0-	634	2	4	9	Y	4						10
11	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	1403	2	11	9	Y	10						20
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	234	1	1246	3	Y	-0-						20
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT						20
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT						20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						20

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	2	1				1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1						2
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	1	2	1				1
						1	9										
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT						1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT						1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903										
ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137										
10	465 N	248	-0-	-217	-0-	245	2	3	9	15
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	175	2	3	9	18
12	372 N	45	-0-	-327	-0-	7	1	38	3	18
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					18
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		1 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-					-0-
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339										
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	29
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	45
12	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	268	1	1427	3	45
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					45
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					45

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343										
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995										TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8488 - 9348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3100 N	3213	-0-	113	113	3213	2		Y	-0-			-0-
11	2944 N	2831	-0-	-113	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
12	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		Y	-0-			-0-
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT			-0-
ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8505 - 9294
10	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	2458	2	14 9	Y	13	12 1		6
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2688	2	19 9	Y	17	17 1		6
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2498	3	17 9	Y	15	13 1		8
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT			8
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-				Y	NO RPT			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 9322
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8475 - 9334
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8764 - 9164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8906 - 9320
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED					
BEASLEY 3 UNIT										220903							
WELL #: 7										RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										04/05/2022							
INGRAM 2 UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116	
10		6 N		-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-			
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
PETER 2 UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
MAUDE 2 UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
BALL 2 UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
PANOLA 2 UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360	
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1240 N	1119	-0-	-121	-0-		1118	2	1	9	19
11		1200 N	1089	-0-	-111	-0-		1088	2	1	9	8
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		126	1	1143	3	9
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						9
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-						9
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						9

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903							
MAUDE 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	162463	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9249 - 9328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
0												
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2			Y	-0-		18
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2			Y	-0-	10 1	8
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	220 1	1972 3		Y	5		13
						6 9						
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT		13
02	2268 N	NO RPT	-0-	-2268	-0-				Y	NO RPT		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	162931	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9290 - 9398
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2			Y	-0-		34
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2	1 9		Y	1	19 1	15
12	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	231 1	2071 3		Y	4		19
						4 9						
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT		19
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-				Y	NO RPT		19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		19

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	163050	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9292 - 9322
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	163257	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9260 - 9350
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BALL 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	163728	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9370 - 9390
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PETER 2 UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	163729	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9124 - 9144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
CALLOW 2 UNIT																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 220903																			
WELL #: 9										RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9326 - 9346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						

BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9226	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						

ROGERS, PAUL										WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8907 - 9184	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						

NAOMI 3 UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9232 - 9246	
10	1674 N	943	-0-	-731	-0-	937	2	6	9	Y	5		34						
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-		34						
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	2	8 6	28						
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		28						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		28						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		28						

BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9126 - 9146	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						

NAOMI 3 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 167134		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9264 - 9280	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4		22						
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	51	2	9	9	Y	8		30						
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	1	6 6	22						
							1		9										
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		22						
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT		22						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9216 - 9274			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9192 - 9232			
10		2480 X	1939	-0-	-541	-0-	1939	2			Y	-0-			48
11		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-			48
12		3007 X	2740	-0-	-267	-0-	572	1	2147	3	Y	19	16	6	45
							21	9							
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			45
02		2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT			45
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

PITTS A UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8824 - 9260			
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9203 - 9223			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8490 - 9192			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8620 - 9168			
10		2046 N	1907	-0-	-139	-0-	1887	2	20	9	Y	18	16	1	9
11		1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1654	2	26	9	Y	24	24	1	8
12		1953 N	1654	-0-	-299	-0-	1630	3	24	9	Y	22	19	1	11
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			11
02		1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT			11
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2899	2	30	9	Y	27	24	1	13	
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2533	2	35	9	Y	32	34	1	11	
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2774	3	34	9	Y	31	27	1	16	
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			16	
02	2408 N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT			16	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336															
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391															
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256															
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	491	2	3	9	Y	3	20	1	6	
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	444	2	7	9	Y	6	1	8	11	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	420	3	Y	11	14	1	8	
						12	9								
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			8	
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8	

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259															
10	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2087	2	8	9	Y	7			40	
11	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2075	2	19	9	Y	17	1	8	56	
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	344	1	1702	3	Y	1	10	6	40	
						1	9								
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			40	
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT			40	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40	

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155															
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2			51	
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14			65	
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	236	1	1244	3	Y	10	58	1	19	
						11	9								
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			19	
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT			19	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903											
CALLOW 2 UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 221646			COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 222995			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367			
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3504	2	1	9	Y	1			43
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3599	2	1	9	Y	1	24	1	19
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	351	1	3102	3	Y	5			24
						6	9							
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			24
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT			24
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			24

PETER 2 UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 223005			COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152			
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	2	1	8	1
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2509	2	12	9	Y	11	3	1	1
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	173	1	1542	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			1
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT			1
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			1

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 225198			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296			
10	3658 X	2869	-0-	-789	-0-	2866	2	3	9	Y	3	1	8	25
11	3540 X	3057	-0-	-483	-0-	3039	2	18	9	Y	16	23	1	16
12	3689 X	3486	-0-	-203	-0-	655	1	2817	3	Y	13	1	8	29
						14	9							
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			29
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT			29
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			29

BEASLEY 3 UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 225688			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197			
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			1
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	273	3	Y	2			2
						2	9							
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			2
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			2
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			2

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 226553			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348			
10	3751 X	2555	-0-	-1196	-0-	2553	2	2	9	Y	2			54
11	3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	2087	2	11	9	Y	10	43	1	20
12	2759 X	2341	-0-	-418	-0-	205	1	2134	3	Y	2			28
						2	9							
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			28
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//	220903													
MAUDE 2 UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	226756	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8723 - 9310					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	227703	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9018 - 9326					
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	227704	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8936 - 9344					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	227705	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	8722 - 9299					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	2	6			21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BALL 2 UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	227706	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8962 - 9368					
10		2883 X	2409	-0-	-474	-0-	2403	2	6	9	Y	5					80
11		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	Y	1	30	1	1	8	50
12		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	431	1	2547	3	Y	8					59
							9	9									
01		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					59
02		2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					59
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

CALLOW 2 UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	227707	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9010 - 9389					
10		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6131	2	4	9	Y	4	1	8			41
11		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6418	2	31	9	Y	28	39	1	3	8	27
12		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	1261	1	5425	3	Y	22	1	8			49
							24	9									
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					49
02		5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					49
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
ASHTON 2 UNIT			WELL #:		13	RRCID ->		227985	COMPL. DATE		01/15/2007	TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1829 N	1543	-0-	-286	-0-	1530	2	13	9	Y	12	11	1			6
11		1770 N	1497	-0-	-273	-0-	1479	2	18	9	Y	16	17	1			5
12		1829 N	1533	-0-	-296	-0-	1516	3	17	9	Y	15	13	1			8
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					8
02		1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PITTS A UNIT			WELL #:		7	RRCID ->		228357	COMPL. DATE		01/22/2007	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326					
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-	1	1			1
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	28	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PITTS A UNIT			WELL #:		8	RRCID ->		228572	COMPL. DATE		02/24/2007	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337					
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT			WELL #:		14	RRCID ->		228623	COMPL. DATE		03/22/2007	TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247					
10		3410 X	3390	-0-	-20	-0-	3390	2			Y	-0-					32
11		3300 X	3275	-0-	-25	-0-	3275	2			Y	-0-					32
12		3410 X	3394	-0-	-16	-0-	711	1	2671	3	Y	11	10	6			37
							12	9									
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					37
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					37
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					37

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		14	RRCID ->		229271	COMPL. DATE		05/24/2007	TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310					
10		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2933	2	6	9	Y	5					228
11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2	9	Y	2					230
12		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	339	1	2268	3	Y	-0-	86	6			144
01		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					144
02		2492 N	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					144
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

INGRAM 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID ->		229389	COMPL. DATE		06/21/2007	TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2077 X	902	-0-	-1175	-0-	901	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	2010 X	600	-0-	-1410	-0-	599	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	2077 X	691	-0-	-1386	-0-	70	1	621	3	Y	-0-			-0-
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157														
10	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2702	2	33	9	Y	30	6	8	27
11	2910 X	2612	-0-	-298	-0-	2555	2	57	9	Y	52	57	1	11 8
12	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	257	1	2290	3	Y	31	29	1	11
						34	9							11
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			11
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT			11
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			11

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192														
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-			15
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1	9	Y	1	1	8	15
12	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	472	1	2593	3	Y	2	1	6	22
						2	9							22
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			22
02	2464 N	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460														
10	2449 N	1775	-0-	-674	-0-	1774	2	1	9	Y	1	1	8	50
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	Y	2	28	1	2 8
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	257	1	2296	3	Y	4			26
						4	9							26
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			26
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501														
10	2480 N	1616	-0-	-864	-0-	1614	2	2	9	Y	2	1	8	89
11	2160 N	1687	-0-	-473	-0-	1686	2	1	9	Y	1	49	1	1 8
12	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	168	1	1501	3	Y	10	1	8	49
						11	9							49
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			49
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT			49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25			164	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			164	
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	85	1	503	3	Y	-0-	1	6	163	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			163	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT			163	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			163	

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142															
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	506	2	6	9	Y	5	5	1	2	
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	580	2	7	9	Y	6	6	1	2	
12	620 N	514	-0-	-106	-0-	505	3	9	9	Y	8	6	1	4	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			4	
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			4	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220															
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3442	2	9	9	Y	8	4	8	69	
11	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	3199	2	34	9	Y	31	11	8	89	
12	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	525	1	2760	3	Y	17	66	1	26	
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	19	9			Y	NO RPT			26	
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT			26	
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			26	

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226															
10	4030 X	3127	-0-	-903	-0-	3118	2	9	9	Y	8	3	8	68	
11	3900 X	3029	-0-	-871	-0-	2982	2	47	9	Y	43	84	1	21	
12	4030 X	3065	-0-	-965	-0-	388	1	2646	3	Y	28		6	8	48
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	31	9			Y	NO RPT			48	
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT			48	
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			48	

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200															
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2701	2	34	9	Y	31	3	8	31	
11	2640 N	2545	-0-	-95	-0-	2488	2	57	9	Y	52	65	1	13	
12	2697 N	2636	-0-	-61	-0-	263	1	2334	3	Y	35	33	1	13	
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-	39	9			Y	NO RPT			13	
02	2380 N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT			13	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13	

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352															
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-			31	
11	1950 N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2			Y	-0-	17	1	14	
12	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	176	1	1556	3	Y	5			19	
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	6	9			Y	NO RPT			19	
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT			19	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148														
10	2015 N	1642	-0-	-373	-0-	1628	2	14	9	Y	13	1	8	63
11	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	1797	2	17	9	Y	15	40	1	36
12	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	313	1	1606	3	Y	9	26	1	19
						10	9							
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			19
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302														
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13	40	1	12
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1510	2	26	9	Y	24	13	8	23
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	230	1	1467	3	Y	24	29	1	17
						26	9							
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			17
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130														
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2547	2	55	9	Y	50	5	8	50
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2385	2	94	9	Y	85	105	1	20
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	244	1	2167	3	Y	56	53	1	20
						62	9							
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			20
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196														
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2449	2	15	9	Y	14	1	8	63
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2404	2	17	9	Y	15	40	1	36
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	426	1	2186	3	Y	9	26	1	19
						10	9							
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			19
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9014 - 9496						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8890 - 9293						
10	3038 X	2574	-0-	-464	-0-	2573	2	1	9	Y	1					22
11	2940 X	2476	-0-	-464	-0-	2462	2	14	9	Y	13	21	1			14
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	706	1	3038	3	Y	14	1	8			29
						15	9									
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					29
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					29
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					29

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8927 - 9344						
10	4805 X	4453	-0-	-352	-0-	4449	2	4	9	Y	4	1	8			41
11	4830 X	4457	-0-	-373	-0-	4428	2	29	9	Y	26	38	1	2	8	27
12	5115 X	4847	-0-	-268	-0-	910	1	3913	3	Y	22	1	8			49
						24	9									
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					49
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					49
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					49

PITTS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8855 - 9304						
10	2635 X	2545	-0-	-90	-0-	2498	2	47	9	Y	43	11	8			87
11	3000 N	3384	-0-	-384	-0-	3281	2	103	9	Y	94	119	1	26	8	36
12	2956 N	2572	-0-	-384	-0-	316	1	2083	3	Y	157	180	1			30
						173	9									
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					30
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					30
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					30

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8877 - 9182						
10	2635 N	2461	-0-	-174	-0-	2417	2	44	9	Y	40	35	1	1	8	19
11	2550 N	2479	-0-	-71	-0-	2422	2	57	9	Y	52	52	1	2	8	17
12	2480 N	2477	-0-	-3	-0-	2426	3	51	9	Y	46	40	1			24
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					24
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8966 - 9386						
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2349	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1705 N	1596	-0-	-109	-0-			1436	3	Y	-0-					-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	160	1			Y	NO RPT					-0-
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008													TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8671	-	9325
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
10		2077 N	1998	-0-	-79	-0-		1976	2	22	9	Y	20	48	1	15		
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1808	2	40	9	Y	36	23	8	28		
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		254	1	1625	3	Y	30	36	1	21		
								33	9									
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-						Y	NO RPT			21		
02		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT			21		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			21		

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008													TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8926	-	9353
10		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		4381	2	6	9	Y	5			142		
11		3600 X	3409	-0-	-191	-0-		3376	2	33	9	Y	30	125	1	46		
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		328	1	3418	3	Y	8			70		
								9	9									
01		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						Y	NO RPT			70		
02		3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-						Y	NO RPT			70		
03		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-						Y	NO RPT			70		

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008													TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8864	-	9309
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009													TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10190	-	13150
10		16588 X	16588	-0-	-0-	-0-		16511	2	77	9	Y	70	55	1	264		
11		DELQ PR	13409	-0-	13409	13409		74	1	13250	2	Y	77			341		
								85	9									
12		DELQ PR	14362	-0-	14362	27771		355	1	13860	2	Y	134	90	1	385		
								147	9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			385		
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			385		
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			385		

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009													TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8904	-	9318
10		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3580	2	3	9	Y	3	1	8	25		
11		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		3050	2	17	9	Y	15	23	1	16		
12		3100 X	2961	-0-	-139	-0-		556	1	2391	3	Y	13	1	8	29		
								14	9									
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						Y	NO RPT			29		
02		3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-						Y	NO RPT			29		
03		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						Y	NO RPT			29		

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008													TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8920	-	9345
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			1		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3601	2	67	9	Y	61	9	8	58
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3275	2	117	9	Y	106	122	1	24
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	342	1	3040	3	Y	65	61	1	24
						72	9							
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			24
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT			24
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			24

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170														
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342														
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2157	2	13	9	Y	12	40	1	12
11	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	2008	2	23	9	Y	21	10	8	23
12	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	273	1	1744	3	Y	24	29	1	17
						26	9							
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			17
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304														
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-			35
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3315	2	1	9	Y	1	1	8	35
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	514	1	2819	3	Y	2	2	6	35
						2	9							
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			35
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT			35
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			35

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392														
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	Y	10			114
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3	9	Y	3	43	1	73
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	379	1	2239	3	Y	21		1	95
						23	9							
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			95
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT			95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			95

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359														
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 X	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226														
10	4030 X	4000	-0-	-30	-0-	4000	2			Y	-0-			62
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3914	2	1	9	Y	1	1	8	62
12	3999 X	3576	-0-	-423	-0-	551	1	3023	3	Y	2	3	6	52
						2	9							
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			52
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT			52
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			52

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261														
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3378	2	10	9	Y	9	3	8	82
11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3332	2	62	9	Y	56	104	1	27
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	461	1	3144	3	Y	37	7	8	62
						41	9							
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			62
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT			62
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			62

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314														
10	2356 N	2204	-0-	-152	-0-	2198	2	6	9	Y	5			27
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	2	14	9	Y	13	1	8	39
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	452	1	2238	3	Y	1	7	6	28
						1	9							
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			28
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191														
10	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	2695	2	30	9	Y	27	1	8	127
11	3000 X	2584	-0-	-416	-0-	2554	2	30	9	Y	27	81	1	72
12	3100 X	2726	-0-	-374	-0-	441	1	2265	3	Y	18	52	1	38
						20	9							
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			38
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT			38
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			38

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		WELL #: 16		RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH		9561 PERF. 8908 - 9352					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2742	2	18	9	Y	16				45
11	3000 N	3611	-0-	611	-0-	3574	2	37	9	Y	34	61	1		18
12	3100 N	2968	-0-	-132	-0-	479	1	2577	3	Y	-0-				-0-
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254852		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH		9577 PERF. 8968 - 9355					
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	2	17	9	Y	15				53
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2410	2	23	9	Y	21	34	1	1	39
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	213	1	2296	3	Y	8				48
						9	9								
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT				48
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT				48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255134		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH		9590 PERF. 8929 - 9336					
10	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	3569	2	3	9	Y	3	1	8		25
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3885	2	17	9	Y	15	23	1	1	16
12	4030 X	3931	-0-	-99	-0-	739	1	3178	3	Y	13	1	8		29
						14	9								
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT				29
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT				29
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT				29

PITTS A UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 256092		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 8810 - 9293					
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	Y	9	29	1	4	9
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1597	2	18	9	Y	16	8	8		17
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	232	1	1486	3	Y	17	21	1		12
						19	9								
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				12
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT				12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

PITTS A UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH		9534 PERF. 8873 - 9307					
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	14	11	1	1	14
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1500	2	32	9	Y	29	28	1	3	12
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	227	1	1358	3	Y	23	19	1		15
						25	9								
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				15
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT				15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 8888 - 9368					
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2922	2	35	9	Y	32	28	1	1	15
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2763	2	46	9	Y	42	42	1	2	13
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2783	3	41	9	Y	37	32	1		19
01	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				19
02	2632 N	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT				19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903							
NAOMI 3 UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	265928	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8886 - 9300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT	25
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	25

BALL 2 UNIT			WELL #:		1R	RRCID ->	268613	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6140 - 6240
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALL 2 UNIT			WELL #:		18H	RRCID ->	281951	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 9449 - 15211
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5686	2	8	9	N	7	72
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5871	2	7	9	N	6	78
12	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	808	1	4782	3	N	-0-	33
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	33
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	33
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	33

PITTS A UNIT			WELL #:		19H	RRCID ->	282228	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 9495 - 13893
10	17453 X	16435	-0-	-1018	-0-	16339	2	96	9	Y	87	66
11	16410 X	15626	-0-	-784	-0-	15429	2	197	9	Y	179	52
12	16926 X	15852	-0-	-1074	-0-	2257	1	13483	3	Y	102	63
						112	9					
01	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT	63
02	12516 X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					Y	NO RPT	63
03	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT	63

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		16H	RRCID ->	282229	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 10125 - 13000
10	5735 X	4943	-0-	-792	-0-	4943	2			N	-0-	175
11	5340 X	4692	-0-	-648	-0-	4692	2			N	-0-	93
12	5394 X	4821	-0-	-573	-0-	488	1	4318	3	N	14	107
						15	9					
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT	107
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					N	NO RPT	107
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT	107

PITTS A UNIT			WELL #:		18H	RRCID ->	283061	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 9462 - 16028
10	23684 X	19334	-0-	-4350	-0-	19093	2	241	9	Y	219	197
11	22920 X	19002	-0-	-3918	-0-	18510	2	492	9	Y	447	155
12	21297 X	19389	-0-	-1908	-0-	2732	1	16324	3	Y	303	188
						333	9					
01	20398 X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT	188
02	14644 X	NO RPT	-0-	-14644	-0-					Y	NO RPT	188
03	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT	188

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN			(ALLOC)	WELL #:	1H	RRCID ->	283142	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	9370	PERF.10528 - 15326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE
10		26815 X	22417	-0-	-4398	-0-	22343 2	74 9	N		67	16 8	138
11		25050 X	21095	-0-	-3955	-0-	20975 2	120 9	N		109	175 1 35 8	37
12		24862 X	21762	-0-	-3100	-0-	3525 1	18106 3	N		119	123 1	33
							131 9						
01		23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-			N		NO RPT		33
02		21084 X	NO RPT	-0-	-21084	-0-			N		NO RPT		33
03		22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-			N		NO RPT		33

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON			WELL #:		1H	RRCID ->	284969	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	9166	PERF.10304 - 18969	
10		14570 X	11735	-0-	-2835	-0-	11729 2	6 9	N		5		185
11		13620 X	32	-0-	-13588	-0-	32 2		N		-0-		185
12		13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			N		-0-		185
01		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			N		NO RPT		185
02		11172 X	NO RPT	-0-	-11172	-0-			N		NO RPT		185
03		11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			N		NO RPT		185

EAGLE OIL & GAS CO.			WELL #:		1	RRCID ->	279284	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10060 - 10110	
GREEN			238634										
10		3100 N	3471	-0-	371	-0-	3471 2		N		-0-		61
11		2433 N	2062	-0-	-371	-0-	2062 2		N		-0-		61
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1922 2	14 9	N		13	10 1	64
01		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2167 2	7 9	N		6	6 1	64
02		1456 X	1222	-0-	-234	-0-	1222 2		N		-0-		64
03		1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147 2		N		-0-		64

HUGHES			WELL #:		1	RRCID ->	279285	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10022 - 10090	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-		16
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N		-0-		16
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N		-0-		16
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1 9	N		1	1 1	16
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N		-0-		16
03		186 N	74	-0-	-112	-0-	74 2		N		-0-		16

DANCE-SAMPLE			WELL #:		1H	RRCID ->	284435	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10570 - 15920	
10		27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	27758 2	31 9	N		28		68
11		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	27605 2	69 9	N		63		131
12		28448 X	28448	-0-	-0-	-0-	28136 2	312 9	N		284	275 1	140
01		33479 X	33479	-0-	-0-	-0-	33334 2	145 9	N		132	192 1	80
02		26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	26701 2	13 9	N		12		92
03		28582 X	15596	-0-	-12986	-0-	15595 2	1 9	N		1		93

GARY PRODUCTION COMPANY			WELL #:		2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8931 - 9273	
HUNT UNIT			296448										
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N		-0-		-0-
*01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N		-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GARY PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 296448										
HUNT UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 129950		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		20558			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		20558			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	296	-0-	296		20854	296 2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	349	-0-	349		21203	349 2		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
BOUNDS, ELLA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110169		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819				
10	3038 X	2466	-0-	-572		-0-	205 1	2261 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	1990	-0-	-950		-0-	155 1	1835 2	N	-0-		-0-
12	3038 X	2562	-0-	-476		-0-	161 1	2401 2	N	-0-		-0-
01	2614 X	2614	-0-	-0-		-0-	165 1	2449 2	N	-0-		-0-
02	2240 X	2180	-0-	-60		-0-	137 1	2043 2	N	-0-		-0-
*03	2573 X	2105	-0-	-468		-0-	136 1	1969 2	N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 126225		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828				
10	1644 N	1644	-0-	-0-		-0-	136 1	1508 2	N	-0-		-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-		-0-	82 1	977 2	N	-0-		-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-		-0-	129 1	1925 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1397	-0-	-246		-0-	87 1	1310 2	N	-0-		-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-		-0-	98 1	1469 2	N	-0-		-0-
*03	2046 N	1654	-0-	-392		-0-	107 1	1547 2	N	-0-		-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129887		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850				
10	1774 N	1774	-0-	-0-		-0-	147 1	1627 2	N	-0-		-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-		-0-	142 1	1673 2	N	-0-		-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-		-0-	116 1	1726 2	N	-0-		-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-		-0-	113 1	1682 2	N	-0-		-0-
02	1677 N	1677	-0-	-0-		-0-	105 1	1572 2	N	-0-		-0-
*03	1870 N	1870	-0-	-0-		-0-	121 1	1749 2	N	-0-		-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142309		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909				
10	1288 N	1288	-0-	-0-		-0-	107 1	1181 2	N	-0-		-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-		-0-	107 1	1254 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1177	-0-	-218		-0-	74 1	1103 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	905	-0-	-397		-0-	57 1	848 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	665	-0-	-595		-0-	42 1	623 2	N	-0-		-0-
*03	1178 N	1130	-0-	-48		-0-	73 1	1057 2	N	-0-		-0-

ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 158980		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1705 N	1423	-0-	-282	-0-	118 1	1305 2	N	-0-			-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	109 1	1279 2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1311	-0-	-425	-0-	82 1	1229 2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1086	-0-	-340	-0-	68 1	1018 2	N	-0-			-0-
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	95 1	1408 2	N	-0-			-0-
*03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	119 1	1720 2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711													
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	155 1	1817 2	N	-0-			-0-
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	95 1	1410 2	N	-0-			-0-
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	77 1	1160 2	N	-0-			-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	63 1	940 2	N	-0-			-0-
*03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	56 1	814 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A													
10		2356 N	2177	-0-	-179	-0-	180 1	1997 2	N	-0-			-0-
11		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	176 1	2069 2	N	-0-			-0-
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	154 1	2306 2	N	-0-			-0-
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	146 1	2182 2	N	-0-			-0-
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	135 1	2018 2	N	-0-			-0-
*03		2449 N	2423	-0-	-26	-0-	157 1	2266 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718													
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	48 1	535 2	N	-0-			-0-
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	43 1	508 2	N	-0-			-0-
12		589 N	545	-0-	-44	-0-	34 1	511 2	N	-0-			-0-
01		589 N	511	-0-	-78	-0-	32 1	479 2	N	-0-			-0-
02		504 N	424	-0-	-80	-0-	26 1	398 2	N	-0-			-0-
*03		558 N	516	-0-	-42	-0-	33 1	483 2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608													
10		3100 N	4078	-0-	978	978	338 1	3740 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3888	-0-	888	1866	305 1	3583 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	4037	-0-	937	2803	254 1	3783 2	N	-0-			-0-
01		6784 X	3981	-0-	-2803	-0-	251 1	3730 2	N	-0-			-0-
02		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	229 1	3408 2	N	-0-			-0-
*03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	258 1	3717 2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932													
10		3441 X	3403	-0-	-38	-0-	282 1	3121 2	N	-0-			-0-
11		3120 X	3084	-0-	-36	-0-	242 1	2842 2	N	-0-			-0-
12		3255 X	2845	-0-	-410	-0-	179 1	2666 2	N	-0-			-0-
01		3410 X	3258	-0-	-152	-0-	205 1	3053 2	N	-0-			-0-
02		3080 X	2794	-0-	-286	-0-	176 1	2618 2	N	-0-			-0-
*03		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	207 1	2990 2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898													
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	26 1	283 2	N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	N	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	N	-0-			-0-
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			146 1	1623 2	N	-0-
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			135 1	1596 2	N	-0-
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-			128 1	1915 2	N	-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-			112 1	1677 2	N	-0-
02		1624 N	1613	-0-	-11	-0-			101 1	1512 2	N	-0-
*03		2046 N	1889	-0-	-157	-0-			122 1	1767 2	N	-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870												
10		1891 N	1885	-0-	-6	-0-			156 1	1729 2	N	-0-
11		1800 N	1749	-0-	-51	-0-			137 1	1612 2	N	-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-			112 1	1676 2	N	-0-
01		1891 N	1758	-0-	-133	-0-			111 1	1647 2	N	-0-
02		1624 N	1353	-0-	-271	-0-			85 1	1268 2	N	-0-
*03		1798 N	1453	-0-	-345	-0-			94 1	1359 2	N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9668 - 9690												
10		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-			102 1	1141 2	N	-0-
11		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-			235 1	2759 2	N	-0-
12		3100 N	3120	-0-	20	20			196 1	2924 2	N	-0-
01		1527 N	1507	-0-	-20	-0-			94 1	1413 2	N	-0-
02		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			141 1	2108 2	N	-0-
*03		1116 X	744	-0-	-372	-0-			48 1	696 2	N	-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	38
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462												
10		3100 N	3459	-0-	359	2431			3459 2		Y	-0-
11		3000 N	3204	-0-	204	2635			3204 2		Y	-0-
12		3100 N	2638	-0-	-462	2173			2638 2		Y	-0-
01		4555 X	2382	-0-	-2173	-0-			2382 2		Y	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135												
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527												
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-			1557 2	11 9	N	32
11		1500 N	1374	-0-	-126	-0-			1374 2		N	32
12		1581 N	1478	-0-	-103	-0-			1478 2		N	32
01		1581 N	1574	-0-	-7	-0-			1574 2		N	32
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-			1408 2		N	32
*03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-			1527 2		N	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
GRIGSBY PETROLEUM INC.		//CONT.// 334135														
DAVIS, S. L.		WELL #: 4		RRCID -> 207600		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2293	2	24	9	N	22				174	
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2432	2	28	9	N	25				199	
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-				199	
01	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-				199	
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-				199	
03	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2099	2	47	9	N	43				242	

DAVIS, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 263996		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562								
10	1147 N	828	-0-	-319	-0-	828	2			N	-0-				75	
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-				75	
12	961 N	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-				75	
01	837 N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-				75	
02	840 N	697	-0-	-143	-0-	662	2	35	9	N	32				107	
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-				107	

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 140168		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850								
10	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736	3			N	-0-				43	
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-				43	
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-				43	
01	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-				43	
02	1680 N	1523	-0-	-157	-0-	1523	3			N	-0-				43	
03	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	1564	3			N	-0-				43	

DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 193081		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KJ ENERGY, LLC		469901		RRCID -> 228531		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	

BOX GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234871		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008								
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	52	-0-	52	52	6	1	46	2	N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		279 N	262	-0-	-17	-0-	63	1	199	3	N	-0-			62
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	195	3	N	17			79
							19	9							
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	56	1	186	3	N	-0-			79
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	55	1	177	3	N	-0-			79
02		252 N	217	-0-	-35	-0-	50	1	167	3	N	-0-			79
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	60	1	185	3	N	-0-			79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810															
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			252
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			274
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			284
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			296
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			308
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			311

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018															
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	329	1	1128	3	N	-0-			14
11		1380 N	1288	-0-	-92	-0-	274	1	1014	3	N	-0-			14
12		1488 N	1379	-0-	-109	-0-	302	1	1077	3	N	-0-			14
01		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	316	1	1106	3	N	-0-			14
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	277	1	1004	3	N	-0-			14
*03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	298	1	1124	3	N	-0-			14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910															
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	781	1	2433	3	N	18			112
							20	9							
11		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	711	1	2394	3	N	17			129
							19	9							
12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	684	1	2244	3	N	17			146
							19	9							
01		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	666	1	2156	3	N	13			159
							14	9							
02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	600	1	2012	3	N	12			171
							13	9							
*03		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	717	1	2215	3	N	17			188
							19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	277	1	814	3	N	35			143
						39	9							
11	1110 N	603	-0-	-507	-0-	149	1	437	3	N	15			158
						17	9							
12	1147 N	556	-0-	-591	-0-	136	1	400	3	N	18			176
						20	9							
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	284	1	863	3	N	22			198
						24	9							
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	112	1	340	3	N	5			203
						6	9							
03	558 N	329	-0-	-229	-0-	76	1	233	3	N	18			221
						20	9							

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729														
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	101	1	313	3	N	3			149
						3	9							
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	113	1	377	3	N	-0-			149
12	496 N	336	-0-	-160	-0-	78	1	258	3	N	-0-			149
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	97	1	316	3	N	5			154
						6	9							
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	82	1	275	3	N	3			157
						3	9							
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	274	3	N	20			177
						22	9							

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710														
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	234	1	690	3	N	27			184
						30	9							
11	780 N	557	-0-	-223	-0-	138	1	408	3	N	10			194
						11	9							
12	806 N	423	-0-	-383	-0-	102	1	301	3	N	18			212
						20	9							
01	806 N	451	-0-	-355	-0-	109	1	333	3	N	8			220
						9	9							
02	532 N	343	-0-	-189	-0-	81	1	248	3	N	13			233
						14	9							
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	82	1	249	3	N	10			243
						11	9							

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818														
WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2022														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818						

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	159401	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2021						

WERNER-POPE		WELL #:		7	RRCID ->	162119	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187916	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/19/2021						

WERNER-LAGRONE		WELL #:		7 T	RRCID ->	217577	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #:		9 T	RRCID ->	219530	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2021						

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	222017	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 T	RRCID ->	227725	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		7 T	RRCID ->	234092	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2021						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818													
FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8813 - 9102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 10245 - 13246					
10	9579 X	9415	-0-	-164	-0-	9391	3	24	9	N	22	22	1		-0-
11	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10695	3	26	9	N	24	24	1		-0-
12	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10730	3	26	9	N	24	24	1		-0-
01	9424 X	9262	-0-	-162	-0-	9237	3	25	9	N	23	23	1		-0-
02	9996 X	4605	-0-	-5391	-0-	4593	3	12	9	N	11	11	1		-0-
03	11067 X	8635	-0-	-2432	-0-	8611	3	24	9	N	22	22	1		-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9533		PERF. 9871 - 14103					
10	14694 X	12712	-0-	-1982	-0-	12668	3	44	9	N	40	40	1		-0-
11	14220 X	11342	-0-	-2878	-0-	11303	3	39	9	N	35	35	1		-0-
12	14694 X	11826	-0-	-2868	-0-	11817	3	9	9	N	8	8	1		-0-
01	14601 X	3580	-0-	-11021	-0-	3577	3	3	9	N	3	3	1		-0-
02	11480 X	8092	-0-	-3388	-0-	8085	3	7	9	N	6	6	1		-0-
03	12710 X	8945	-0-	-3765	-0-	8938	3	7	9	N	6	6	1		-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274439		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 10200 - 14602					
10	31093 X	17859	-0-	-13234	-0-	503	1	9295	2	Y	19	23	1		10
						8040	5	21	9						
11	24060 X	22019	-0-	-2041	-0-	580	1	9919	2	Y	21	19	1		12
						11497	5	23	9						
12	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	346	1	14870	2	Y	51	49	1		14
						8791	5	56	9						
01	22608 X	22608	-0-	-0-	-0-	258	1	13827	2	Y	42	43	1		13
						8477	5	46	9						
02	22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	932	1	7616	2	Y	15	16	1		12
						13789	5	17	9						
*03	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	6489	2	11222	5	Y	29	25	1		16
						32	9								

WERNER SAWMILL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275985		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 10270 - 14072					
10	19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	19185	3	144	9	Y	131	157	1		102
11	15180 X	14542	-0-	-638	-0-	14439	3	103	9	Y	94	84	1		112
12	15686 X	7642	-0-	-8044	-0-	7536	3	106	9	Y	96	92	1		116
01	15686 X	1369	-0-	-14317	-0-	22	1	1165	2	Y	13	49	1		80
						168	5	14	9						
02	5628 X	20	-0-	-5608	-0-	2	1	18	5	Y	-0-				80
*03	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	2202	2	5317	5	Y	29	25	1		84
						32	9								

SABINE ROYALTY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277585		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 10310 - 14932					
10	31124 X	29260	-0-	-1864	-0-	1504	1	27756	2	Y	-0-				-0-
11	28620 X	28428	-0-	-192	-0-	1570	1	26858	2	Y	-0-				-0-
12	29649 X	29649	-0-	-0-	-0-	675	1	28974	2	Y	-0-				-0-
01	29264 X	28075	-0-	-1189	-0-	514	1	27561	2	Y	-0-				-0-
02	26544 X	19068	-0-	-7476	-0-	2080	1	16988	5	Y	-0-				-0-
03	29512 X	27900	-0-	-1612	-0-	26027	2	1873	5	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818														
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	33294 X	27031	-0-	-6263	-0-	1385	1	25558	2	Y	80	96	1	43
						88	9							
11	32220 X	25205	-0-	-7015	-0-	1387	1	23739	2	Y	72	64	1	51
						79	9							
12	31496 X	26732	-0-	-4764	-0-	605	1	25977	2	Y	136	131	1	56
						150	9							
01	29760 X	25122	-0-	-4638	-0-	457	1	24537	2	Y	116	119	1	53
						128	9							
02	23884 X	21152	-0-	-2732	-0-	2301	1	18796	2	Y	50	90	1	13
						55	9							
03	26443 X	24111	-0-	-2332	-0-	23915	3	196	9	Y	178	156	1	35

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607														
10	26381 X	23098	-0-	-3283	-0-	22902	3	196	9	Y	178	261	1	165
						15549	3	162	9	Y	147	146	1	166
11	24360 X	15711	-0-	-8649	-0-	23046	3	184	9	Y	167	56	1	277
						919								
12	24149 X	23230	-0-	-919	-0-	23046	3	184	9	Y	167	56	1	277
						822								
01	24149 X	822	-0-	-23327	-0-	815	3	7	9	Y	6	3	1	280
						15761	3	133	9	Y	121	145	1	256
02	17752 X	15894	-0-	-1858	-0-	15761	3	133	9	Y	121	145	1	256
						16844	3	129	9	Y	117	130	1	243
03	19654 X	16973	-0-	-2681	-0-	16844	3	129	9	Y	117	130	1	243

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652														
10	50468 X	45523	-0-	-4945	-0-	45057	3	466	9	Y	424	623	1	278
						38494	3	453	9	Y	412	406	1	284
11	47280 X	38947	-0-	-8333	-0-	48960	3	430	9	Y	391	132	1	543
						43213	3	366	9	Y	333	170	1	706
12	49390 X	49390	-0-	-0-	-0-	32550	3	212	9	Y	193	231	1	668
						39664	3	358	9	Y	325	361	1	632
01	46345 X	43579	-0-	-2766	-0-	43213	3	366	9	Y	333	170	1	706
						32550	3	212	9	Y	193	231	1	668
02	35028 X	32762	-0-	-2266	-0-	32550	3	212	9	Y	193	231	1	668
						39664	3	358	9	Y	325	361	1	632
*03	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	39664	3	358	9	Y	325	361	1	632

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723														
10	44361 X	43514	-0-	-847	-0-	43390	3	124	9	N	113	113	1	-0-
						49354	3	140	9	N	127	127	1	-0-
11	49494 X	49494	-0-	-0-	-0-	56346	3	161	9	N	146	146	1	-0-
						45335	3	150	9	N	136	136	1	-0-
12	56507 X	56507	-0-	-0-	-0-	42602	3	129	9	N	117	117	1	-0-
						44758	3	138	9	N	125	125	1	-0-
01	45485 X	45485	-0-	-0-	-0-	42602	3	129	9	N	117	117	1	-0-
						44758	3	138	9	N	125	125	1	-0-
02	46200 X	42731	-0-	-3469	-0-	42602	3	129	9	N	117	117	1	-0-
						44758	3	138	9	N	125	125	1	-0-
03	56513 X	44758	-0-	-11755	-0-	44620	3	138	9	N	125	125	1	-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052														
10	47151 X	32731	-0-	-14420	-0-	31913	2	130	5	N	625	634	1	60
						688	9							
11	45630 X	32825	-0-	-12805	-0-	31679	2	510	5	N	578	616	1	22
						636	9							
12	36859 X	32445	-0-	-4414	-0-	30058	2	1845	5	N	493	266	1	249
						542	9							
01	36146 X	15475	-0-	-20671	-0-	13055	2	2080	5	N	309	372	1	186
						340	9							
02	30632 X	-0-	-0-	-30632	-0-	193	2	291	5	N	-0-			186
						4	9							185
03	33914 X	488	-0-	-33426	-0-	193	2	291	5	N	4	5	1	185
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																			
WIENER-OWEN PSA 2																			
WELL #: 2H										RRCID -> 288023		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 9797		PERF.10055 - 17642			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		89776 X	70179	-0-	-19597	-0-	-0-	70107	3	72	9	N	65	66	1	11			
11		82020 X	69720	-0-	-12300	-0-	-0-	69640	3	80	9	N	73	77	1	7			
12		81220 X	63338	-0-	-17882	-0-	-0-	63284	3	54	9	N	49	32	1	24			
01		80507 X	55611	-0-	-24896	-0-	-0-	55534	3	77	9	N	70	85	1	9			
02		67760 X	49894	-0-	-17866	-0-	-0-	49822	3	72	9	N	65	64	1	10			
03		72044 X	55048	-0-	-16996	-0-	-0-	54962	3	86	9	N	78	80	1	8			
PHILLIPS, JACK L. CO.										663109									
HOLDER, CLAUD										WELL #: 4R		RRCID -> 211020		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 9929		PERF. 9492 - 9694	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
PLUGGED AND ABANDONED										09/17/2019									
BOX GAS UNIT										WELL #: 4R		RRCID -> 222768		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 9518 - 9659	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			59			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59			
02		29 N	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			59			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59			
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.										WELL #: 3		RRCID -> 224458		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9559	
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	29	9	N	26			157			
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	65	9	N	59	34	8	182			
12		1023 N	908	-0-	-115	-0-	-0-	861	2	47	9	N	43	4	8	221			
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	55	9	N	50			271			
02		980 N	911	-0-	-69	-0-	-0-	879	2	32	9	N	29	197	1	99			
*03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	N	39	11	8	127			
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.										WELL #: 4		RRCID -> 245959		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 10996		PERF. 9600 - 10816	
10		3007 X	2602	-0-	-405	-0-	-0-	2584	2	18	9	N	16			120			
11		2910 X	2674	-0-	-236	-0-	-0-	2655	2	19	9	N	17			137			
12		3007 X	2572	-0-	-435	-0-	-0-	2538	2	34	9	N	31	4	8	164			
01		2604 X	2583	-0-	-21	-0-	-0-	2565	2	18	9	N	16			180			
02		2492 X	2235	-0-	-257	-0-	-0-	2222	2	13	9	N	12			192			
03		2759 X	2757	-0-	-2	-0-	-0-	2724	2	33	9	N	30	7	8	215			
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC										665596									
WIENER-OWEN										WELL #: 1		RRCID -> 232279		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5200 - 5266	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208										
CAMERON UNIT #2			WELL #:	3	RRCID ->	072749	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8380 - 8749		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1085 N	898	-0-	-187	-0-	44 1	854 2	Y	-0-	1 1			-0-
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62 1	1200 2	Y	-0-				-0-
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	1058 2	Y	-0-				-0-
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	67 1	1261 2	Y	-0-				-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59 1	1094 2	Y	-0-				-0-
*03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61 1	1209 2	Y	-0-				-0-

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:	4	RRCID ->	072750	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8420 - 8608		
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	27 1	529 2	Y	-0-				-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	Y	-0-				-0-
12		527 N	453	-0-	-74	-0-	22 1	431 2	Y	-0-				-0-
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	26 1	496 2	Y	-0-				-0-
02		476 N	446	-0-	-30	-0-	23 1	423 2	Y	-0-				-0-
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	22 1	441 2	Y	-0-				-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:	8	RRCID ->	073083	COMPL. DATE	05/22/1977	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	9750 - 9805		
10		14B2 EXT	83	-0-	83	765	4 1	78 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
11		887 X	122	-0-	-765	-0-	6 1	114 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
12		186 N	116	-0-	-70	-0-	6 1	108 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	70 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
*03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							

PARKER UNIT #2			WELL #:	3	RRCID ->	073084	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8598 - 8851		
10		806 N	431	-0-	-375	-0-	21 1	406 2	Y	4	5 1			-0-
							4 9							
11		827 X	827	-0-	-0-	-0-	40 1	773 2	Y	13	11 1			2
							14 9							
12		744 X	481	-0-	-263	-0-	24 1	451 2	Y	5	6 1			1
							6 9							
01		889 X	889	-0-	-0-	-0-	44 1	835 2	Y	9	9 1			1
							10 9							
02		784 X	693	-0-	-91	-0-	35 1	649 2	Y	8	8 1			1
							9 9							
*03		868 X	623	-0-	-245	-0-	30 1	585 2	Y	7	7 1			1
							8 9							

ROQUEMORE			WELL #:	2	RRCID ->	073085	COMPL. DATE	02/03/1977	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8942 - 9785		
10		3100 X	2156	-0-	-944	-0-	120 1	2014 2	Y	20				31
							22 9							
11		3000 X	922	-0-	-2078	-0-	55 1	860 2	Y	6	16 1			21
							7 9							
12		2387 X	972	-0-	-1415	-0-	57 1	905 2	Y	9	16 1			14
							10 9							
01		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	204 1	3128 2	Y	28				42
							31 9							
02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	185 1	2819 2	Y	20	28 1			34
							22 9							
*03		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	187 1	2761 2	Y	24	28 1			30
							26 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1440 N	1440	-0-	-0-	65 1	1261 2	Y	104	96 1		8
					114 9						
11	1052 N	1052	-0-	-0-	51 1	988 2	Y	12	18 1		2
					13 9						
12	1054 N	1012	-0-	-42	50 1	949 2	Y	12	13 1		1
					13 9						
01	1228 N	1228	-0-	-0-	61 1	1149 2	Y	16	15 1		2
					18 9						
02	1005 N	1005	-0-	-0-	51 1	942 2	Y	11	12 1		1
					12 9						
*03	1283 N	1283	-0-	-0-	61 1	1203 2	Y	17	16 1		2
					19 9						
BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586		
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46 1	895 2	Y	-0-		-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51 1	994 2	Y	-0-		-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47 1	897 2	Y	-0-		-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56 1	1059 2	Y	-0-		-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	51 1	942 2	Y	-0-		-0-
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51 1	1001 2	Y	-0-		-0-
METCALF UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 074300		COMPL. DATE 02/04/1977			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657		
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	40 1	761 2	Y	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31 1	607 2	Y	-0-		-0-
12	744 N	572	-0-	-172	-0-	28 1	544 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	428	-0-	-316	-0-	21 1	407 2	Y	-0-		-0-
02	588 N	513	-0-	-75	-0-	26 1	487 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	223	-0-	-335	-0-	11 1	212 2	Y	-0-		-0-
TURNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076945		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578		
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	68 1	1299 2	Y	27	27 1	2
						30 9					
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	66 1	1273 2	Y	33	30 1	5
						36 9					
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	56 1	1053 2	Y	19	22 1	2
						21 9					
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	73 1	1389 2	Y	28	26 1	4
						31 9					
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	66 1	1226 2	Y	21	23 1	2
						23 9					
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	66 1	1288 2	Y	27	26 1	3
						30 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-		-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 077543		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566		
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	
11	32 N	18	-0-	-14	-0-	18 2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 077600		COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756		
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	13 1	Y	-0-		-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-		-0-	
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	13 1	Y	-0-		-0-	
01	279 N	150	-0-	-129	-0-	8 1	Y	-0-		-0-	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-	
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	13 1	Y	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 077858		COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546		
10	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	57 1	Y	10	10	1	1
						11 9					
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	18	16	1	3
						20 9					
12	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	53 1	Y	17	18	1	2
						19 9					
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	21	20	1	3
						23 9					
02	1092 N	1057	-0-	-35	-0-	53 1	Y	15	17	1	1
						17 9					
*03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	20	19	1	2
						22 9					

BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978			TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525		
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	10	10	1	1
						11 9					
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	-0-	1	1	-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	-0-			-0-
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648		
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-			-0-
12	1178 N	986	-0-	-192	-0-	49 1	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	54 1	Y	-0-			-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-			-0-
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	55 1	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	-0-		
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-	-0-		
12	496 N	215	-0-	-281	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	-0-		
01	341 N	108	-0-	-233	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-		
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-	-0-		
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-	-0-		

NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513						
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	10	10	1	1
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	11	10	1	2
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	Y	10	11	1	1
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	2	Y	13	12	1	2
02	1148 N	935	-0-	-213	-0-	47	1	880	2	Y	7	8	1	1
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	12	12	1	1

TURNER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 132434		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795						
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	2	Y	-0-	-0-		
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	2	Y	-0-	-0-		
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-	-0-		
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	2	Y	-0-	-0-		
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-	-0-		
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-	-0-		

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963						
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-		
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-		
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	-0-		
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	-0-		
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-	-0-		

CAMERON UNIT 2		WELL #: 4R		RRCID -> 132442		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	22	21	1	2
						24	9							
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	Y	28	26	1	4
						31	9							
12	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	71	1	1342	2	Y	26	27	1	3
						29	9							
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	29	28	1	4
						32	9							
02	1568 N	1478	-0-	-90	-0-	74	1	1378	2	Y	24	26	1	2
						26	9							
*03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	Y	30	29	1	3
						33	9							

 BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	75	1	1445	2	Y	29	29	1	2
						32	9							
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1446	2	Y	36	33	1	5
						40	9							
12	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	76	1	1450	2	Y	38	39	1	4
						42	9							
01	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	69	1	1310	2	Y	36	35	1	5
						40	9							
02	1456 N	1257	-0-	-199	-0-	62	1	1165	2	Y	27	30	1	2
						30	9							
*03	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	63	1	1244	2	Y	36	35	1	3
						40	9							

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	31	1	607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	30	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

10	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	83	1	1612	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
11	1800 N	535	-0-	-1265	-0-	26	1	500	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
12	2015 N	1296	-0-	-719	-0-	64	1	1212	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1910	2	Y	30	28	1	4
						33	9							
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	2	Y	25	27	1	2
						28	9							
*03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	30	29	1	3
						33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 10			WELL #: 7		RRCID -> 135115		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8408 - 9659			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	95	1	1847	2	Y	40	37	1	3
						44	9							
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	45	41	1	7
						50	9							
12	1953 N	1445	-0-	-508	-0-	70	1	1335	2	Y	36	39	1	4
						40	9							
01	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	90	1	1691	2	Y	48	46	1	6
						53	9							
02	1708 N	778	-0-	-930	-0-	39	1	719	2	Y	18	23	1	1
						20	9							
*03	1457 N	963	-0-	-494	-0-	45	1	887	2	Y	28	26	1	3
						31	9							

METCALF UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 135835		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8401 - 9009			
10	1023 N	845	-0-	-178	-0-	41	1	797	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	8	7	1	1
						9	9							
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
*03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	Y	11	11	1	1
						12	9							

BURNETT UNIT 9			WELL #: 8		RRCID -> 136140		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8541 - 9530			
10	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	68	1	1308	2	Y	-0-			-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	65	1	1219	2	Y	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	2	Y	-0-			-0-
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 136291		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 10059		PERF. 8528 - 9342			
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	83	1	1395	2	Y	-0-			-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	76			76
						84	9							
12	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	73	1	1166	2	Y	76	29	1	123
						84	9							
01	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	75	1	1160	2	Y	73	85	1	111
						80	9							
02	1288 N	1199	-0-	-89	-0-	70	1	1068	2	Y	55	74	1	92
						61	9							
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	Y	77	74	1	95
						85	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. RICHARDSON UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 138002	COMPL. DATE 01/29/1991	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 8514	-	9581			
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	83 1 45 9	1745 2	Y	41			48
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	84 1 41 9	1774 2	Y	37	53 1		32
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	70 1 118 9	1537 2	Y	107	82 1		57
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	88 1 106 9	1812 2	Y	96	116 1		37
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	81 1 87 9	1516 2	Y	79			116
*03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	72 1 108 9	1362 2	Y	98	119 1		95
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139603	COMPL. DATE 09/23/1991	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8555	-	9772			
10	868 N	630	-0-	-238	-0-	31 1	599 2	Y	-0-			-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	49 1	938 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	326	-0-	-790	-0-	17 1	309 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	240	-0-	-380	-0-	12 1	228 2	Y	-0-			-0-
02	924 N	239	-0-	-685	-0-	12 1	227 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	12 1	245 2	Y	-0-			-0-
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139887	COMPL. DATE 10/22/2015	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8496	-	9779			
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45 1 33 9	873 2	Y	30	30 1		2
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47 1 44 9	907 2	Y	40	36 1		6
12	713 N	336	-0-	-377	-0-	17 1	319 2	Y	-0-	6 1		-0-
01	713 N	468	-0-	-245	-0-	23 1	445 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	481	-0-	-163	-0-	25 1	456 2	Y	-0-			-0-
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	45 1	879 2	Y	-0-			-0-
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 140720	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8544	-	9199			
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	41 1 51 9	842 2	Y	46			55
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	38 1 43 9	815 2	Y	39	60 1		34
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	39 1	865 2	Y	-0-	34 1		-0-
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	40 1	836 2	Y	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55 1	1043 2	Y	-0-			-0-
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1	1129 2	Y	-0-			-0-
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 141445	COMPL. DATE 04/10/1992	TOTAL DEPTH 9784	PERF. 9170	-	9514			
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	61 1 48 9	1182 2	Y	44	44 1		3
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	62 1 30 9	1184 2	Y	27	26 1		4
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	60 1 29 9	1149 2	Y	26	27 1		3
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	59 1 30 9	1127 2	Y	27	26 1		4
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64 1 28 9	1189 2	Y	25	27 1		2
*03	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	57 1 32 9	1126 2	Y	29	28 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
TURNER UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 152356		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8508 - 9802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2077 N	2026	-0-	-51	-0-	47 1	1949 2	N	27		294
							30 9					
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	44 1	1753 2	N	-0-		294
12		2077 N	1825	-0-	-252	-0-	43 1	1778 2	N	4	179 1	119
							4 9					
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	48 1	1903 2	N	72		191
							79 9					
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	44 1	1687 2	N	30		221
							33 9					
*03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	46 1	1827 2	N	36		257
							40 9					

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 152473		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 8360 - 9548	
10		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	204 1	3956 2	Y	-0-		-0-
11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	163 1	3166 2	Y	-0-		-0-
12		3534 X	2898	-0-	-636	-0-	144 1	2754 2	Y	-0-		-0-
01		4154 X	3463	-0-	-691	-0-	173 1	3290 2	Y	-0-		-0-
02		3752 X	1468	-0-	-2284	-0-	75 1	1393 2	Y	-0-		-0-
03		4154 X	1475	-0-	-2679	-0-	71 1	1404 2	Y	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 152692		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8634 - 9791	
10		3351 X	2370	-0-	-981	-0-	133 1	2237 2	Y	-0-		79
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	228 1	3624 2	Y	-0-	79 1	-0-
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	188 1	3017 2	Y	-0-		-0-
01		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	198 1	3034 2	Y	-0-		-0-
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	180 1	2759 2	Y	-0-		-0-
*03		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	208 1	3071 2	Y	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 153483		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8716 - 9869	
10		2294 N	1691	-0-	-603	-0-	93 1	1567 2	Y	28		51
							31 9					
11		2133 N	1519	-0-	-614	-0-	88 1	1411 2	Y	18	23 1	46
							20 9					
12		2201 N	1449	-0-	-752	-0-	84 1	1341 2	Y	22	33 1	35
							24 9					
01		1705 N	1518	-0-	-187	-0-	91 1	1404 2	Y	21	23 1	33
							23 9					
02		1428 N	1203	-0-	-225	-0-	73 1	1115 2	Y	14	23 1	24
							15 9					
03		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	82 1	1206 2	Y	18	19 1	23
							20 9					

METCALF UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8545 - 9725	
10		14B2 EXT	280	-0-	280	1053	13 1	267 2	Y	-0-		-0-
11		1229 X	176	-0-	-1053	-0-	8 1	168 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	188	-0-	-184	-0-	9 1	179 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	168	-0-	-111	-0-	8 1	160 2	Y	-0-		-0-
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	7 1	134 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	807 2	Y	23	22 1		2	
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	25 9	762 2	Y	12	12 1		2	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	39 1	799 2	Y	14	14 1		2	
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	13 9	862 2	Y	15	15 1		2	
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41 1	774 2	Y	12	13 1		1	
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	15 9	868 2	Y	17	16 1		2	
						46 1							
						17 9							
						41 1							
						13 9							
						45 1							
						19 9							

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815				
10	3162 X	1666	-0-	-1496	-0-	93 1	1548 2	Y	23			23	
11	2177 X	1803	-0-	-374	-0-	25 9	1677 2	Y	19	6 1		36	
12	2201 X	1417	-0-	-784	-0-	105 1	1315 2	Y	18	25 1		29	
01	2201 X	1112	-0-	-1089	-0-	21 9	1030 2	Y	14	22 1		21	
02	1988 X	991	-0-	-997	-0-	82 1	920 2	Y	10	14 1		17	
03	1860 X	946	-0-	-914	-0-	20 9	874 2	Y	12	14 1		15	
						67 1							
						15 9							
						60 1							
						11 9							
						59 1							
						13 9							

NORTHCUTT		WELL #: 1		RRCID -> 160357		COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780				
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	13 1	246 2	Y	-0-			-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 2	Y	-0-			-0-	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 2	Y	-0-			-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-			-0-	
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-	
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	8 1	150 2	Y	-0-			-0-	

TURNER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 163906		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
BELL, MATTIE			WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836					
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	49	1	961	2	Y	-0-				-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-				-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-				-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	-0-				-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	-0-				-0-
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	-0-				-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585					
10	992 N	593	-0-	-399	-0-	28	1	551	2	Y	13	14	1		1
						14	9								
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	Y	28	25	1		4
						31	9								
12	651 N	520	-0-	-131	-0-	25	1	480	2	Y	14	16	1		2
						15	9								
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	30	28	1		4
						33	9								
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	2	Y	28	30	1		2
						31	9								
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	956	2	Y	30	29	1		3
						33	9								

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 165509		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526					
10	651 N	548	-0-	-103	-0-	28	1	520	2	Y	-0-				-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	25	1	483	2	Y	-0-				-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-				-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-				-0-
*03	496 N	419	-0-	-77	-0-	20	1	399	2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 4			WELL #: 6		RRCID -> 166030		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680					
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	117	1	2272	2	Y	-0-				-0-
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	113	1	2189	2	Y	-0-				-0-
12	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	109	1	2077	2	Y	-0-				-0-
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	-0-				-0-
02	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	132	1	2448	2	Y	-0-				-0-
*03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	124	1	2428	2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #: 19		RRCID -> 166467		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	-0-			-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-			-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1006	-0-	-422	-0-	51	1	955	2	Y	-0-			-0-
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	96	1	1863	2	Y	21	20	1	2
						23	9							
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	Y	24	22	1	4
						26	9							
12	1984 N	1369	-0-	-615	-0-	67	1	1290	2	Y	11	14	1	1
						12	9							
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1888	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	91	1	1706	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	18	17	1	2
						20	9							

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	150	1	2285	2	Y	45	91	1	43
						50	9							
11	2190 N	2007	-0-	-183	-0-	94	1	1893	2	Y	18			61
						20	9							
12	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	100	1	2163	2	Y	52			113
						57	9							
01	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	121	1	2283	2	Y	27	95	1	45
						30	9							
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	118	1	2265	2	Y	77	107	1	15
						85	9							
*03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	149	1	2764	2	Y	24			39
						26	9							

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

10	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	204	1	3942	2	Y	16	16	1	1
						18	9							
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	212	1	4087	2	Y	26	23	1	4
						29	9							
12	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	198	1	3776	2	Y	25	26	1	3
						28	9							
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	257	1	4891	2	Y	33	32	1	4
						36	9							
02	4032 X	523	-0-	-3509	-0-	27	1	493	2	Y	3	7	1	-0-
						3	9							
*03	4464 X	662	-0-	-3802	-0-	32	1	626	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208															
CAMERON UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 169382		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 8501 - 9750							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 169712		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8440 - 9622							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8596 - 9796							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8548 - 9839							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8586 - 9790							
10		1395 N	1133	-0-	-262	-0-	56 1	1062 2	Y	14	10 1						14
							15 9										
11		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	91 1	1664 2	Y	14	12 1						16
							15 9										
12		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	70 1	1325 2	Y	11	13 1						14
							12 9										
01		2046 X	1698	-0-	-348	-0-	87 1	1596 2	Y	14	13 1						15
							15 9										
02		1848 X	1497	-0-	-351	-0-	81 1	1402 2	Y	13	15 1						13
							14 9										
03		1829 X	1613	-0-	-216	-0-	82 1	1517 2	Y	13	14 1						12
							14 9										

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 8832 - 10098							
10		403 N	338	-0-	-65	-0-	19 1	319 2	Y	-0-							-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	321 2	Y	-0-							-0-
12		403 N	394	-0-	-9	-0-	23 1	371 2	Y	-0-							-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	23 1	364 2	Y	-0-							-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 2	Y	-0-							-0-
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	-0-							-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y	27	28	1	2
						30	9							
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1349	2	Y	31	28	1	5
						34	9							
12	1705 N	1278	-0-	-427	-0-	62	1	1186	2	Y	27	29	1	3
						30	9							
01	1581 N	1299	-0-	-282	-0-	63	1	1203	2	Y	30	29	1	4
						33	9							
02	1344 N	923	-0-	-421	-0-	46	1	857	2	Y	18	21	1	1
						20	9							
*03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	57	1	1117	2	Y	30	28	1	3
						33	9							

 METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

10	14B2 EXT	160	-0-	160	464	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	571 X	107	-0-	-464	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-

 DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

10	2263 N	1453	-0-	-810	-0-	70	1	1363	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
11	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	66	1	1265	2	Y	21	19	1	3
						23	9							
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	117	1	2215	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	103	1	1910	2	Y	15	16	1	1
						17	9							
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	Y	12	12	1	1
						13	9							

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

10	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	91	1	1762	2	Y	36	34	1	3
						40	9							
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	Y	41	38	1	6
						45	9							
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	40	41	1	5
						44	9							
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1823	2	Y	48	47	1	6
						53	9							
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	94	1	1750	2	Y	42	45	1	3
						46	9							
*03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	51	49	1	5
						56	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	62 1	1209 2		Y	23	23 1		2
						25 9							
11	1440 N	1180	-0-	-260	-0-	56 1	1096 2		Y	25	23 1		4
						28 9							
12	1550 N	942	-0-	-608	-0-	45 1	874 2		Y	21	23 1		2
						23 9							
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	65 1	1218 2		Y	31	29 1		4
						34 9							
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	76 1	1424 2		Y	32	33 1		3
						35 9							
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58 1	1135 2		Y	30	30 1		3
						33 9							

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	86 1	1624 2		Y	16	6 1		16
						18 9							
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	80 1	1480 2		Y	9	15 1		10
						10 9							
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	74 1	1392 2		Y	12	7 1		15
						13 9							
01	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	66 1	1199 2		Y	12	15 1		12
						13 9							
02	1456 N	1110	-0-	-346	-0-	60 1	1039 2		Y	10	12 1		10
						11 9							
03	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	63 1	1154 2		Y	10	11 1		9
						11 9							

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	82 1	1583 2		Y	35	34 1		3
						39 9							
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	78 1	1520 2		Y	40	37 1		6
						44 9							
12	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	75 1	1446 2		Y	41	42 1		5
						45 9							
01	1674 N	1084	-0-	-590	-0-	52 1	1000 2		Y	29	30 1		4
						32 9							
02	1512 N	1428	-0-	-84	-0-	71 1	1320 2		Y	34	35 1		3
						37 9							
*03	1581 N	742	-0-	-839	-0-	35 1	684 2		Y	21	22 1		2
						23 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		3100 X	2964	-0-	-136	-0-	136 1	2828 2		Y	-0-	-0-
11		3000 X	2803	-0-	-197	-0-	125 1	2678 2		Y	-0-	-0-
12		3010 X	2418	-0-	-592	-0-	105 1	2313 2		Y	-0-	-0-
01		3007 X	2915	-0-	-92	-0-	135 1	2780 2		Y	-0-	-0-
02		2716 X	2594	-0-	-122	-0-	130 1	2464 2		Y	-0-	-0-
03		2976 X	2873	-0-	-103	-0-	144 1	2729 2		Y	-0-	-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560												
10		3100 N	3048	-0-	-52	320	154 1	2894 2		Y	-0-	-0-
11		3000 N	3041	-0-	41	361	156 1	2885 2		Y	-0-	-0-
12		3384 X	3023	-0-	-361	-0-	152 1	2871 2		Y	-0-	-0-
01		3162 X	3020	-0-	-142	-0-	161 1	2859 2		Y	-0-	-0-
02		2856 X	1714	-0-	-1142	-0-	92 1	1622 2		Y	-0-	-0-
03		3131 X	1473	-0-	-1658	-0-	78 1	1395 2		Y	-0-	-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570												
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	121 1	2335 2		Y	22	21 1
							24 9					2
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	116 1	2233 2		Y	25	23 1
							28 9					4
12		2480 N	2074	-0-	-406	-0-	101 1	1920 2		Y	48	46 1
							53 9					6
01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	123 1	2323 2		Y	60	58 1
							66 9					8
02		2212 N	2050	-0-	-162	-0-	103 1	1900 2		Y	43	48 1
							47 9					3
*03		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	113 1	2220 2		Y	62	59 1
							68 9					6

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635												
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68 1	1286 2		Y	-0-	-0-
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	75 1	1378 2		Y	-0-	-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	48 1	923 2		Y	-0-	-0-
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	64 1	1135 2		Y	-0-	-0-
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	57 1	987 2		Y	-0-	-0-
*03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	74 1	1320 2		Y	-0-	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2449 N	2050	-0-	-399	-0-	115	1	1935	2	Y	-0-				-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	128	1	2024	2	Y	-0-				-0-
12	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	129	1	2070	2	Y	-0-				-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2035	2	Y	-0-				-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	118	1	1814	2	Y	-0-				-0-
*03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	109	1	1620	2	Y	-0-				-0-

 PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	162	1	3091	2	Y	59	26	1		59
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	158	1	2895	2	Y	33	53	1		39
12	2914 X	2464	-0-	-450	-0-	121	1	2302	2	Y	37	28	1		48
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	168	1	3069	2	Y	54	45	1		57
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	170	1	2943	2	Y	53	58	1		52
*03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	161	1	2965	2	Y	51	58	1		45

 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	182	1	3520	2	Y	-0-				-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	175	1	3382	2	Y	-0-				-0-
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	142	1	2714	2	Y	9	8	1		1
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	146	1	2755	2	Y	10	10	1		1
02	2520 X	2311	-0-	-209	-0-	118	1	2184	2	Y	8	8	1		1
*03	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	121	1	2365	2	Y	9	9	1		1

 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

10	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	52	1	985	2	Y	16	14	1		9
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1165	2	Y	20	22	1		7
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	44	1	874	2	Y	15	11	1		11
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	45	1	862	2	Y	22	25	1		8
02	868 N	859	-0-	-9	-0-	45	1	807	2	Y	6	7	1		7
03	930 N	500	-0-	-430	-0-	24	1	476	2	Y	-0-				7

 METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

10	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-				-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	64	1	1248	2	Y	-0-				-0-
12	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	51	1	965	2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	52	1	989	2	Y	-0-				-0-
02	1120 N	1043	-0-	-77	-0-	53	1	990	2	Y	-0-				-0-
*03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2	Y	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	11 1	198 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	13 1	238 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	10 1	187 2	Y	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	100 1	1933 2	Y	-0-			-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	89 1	1726 2	Y	-0-			-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	88 1	1674 2	Y	59	52 1		7
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	65 9						
02	1708 N	1499	-0-	-209	-0-	94 1	1778 2	Y	64	63 1		8
*03	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	70 9						
						74 1	1377 2	Y	44	49 1		3
						48 9						
						72 1	1405 2	Y	54	52 1		5
						59 9						

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

10	620 N	603	-0-	-17	-0-	28 1	554 2	Y	19	19 1		1
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21 9						
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	26 1	500 2	Y	22	20 1		3
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	24 9						
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36 1	694 2	Y	41	39 1		5
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	45 9						
						62 1	1175 2	Y	71	67 1		9
						78 9						
						58 1	1073 2	Y	59	63 1		5
						65 9						
						60 1	1175 2	Y	75	73 1		7
						83 9						

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 1	531 2	Y	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28 1	533 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	24 1	459 2	Y	-0-			-0-
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	26 1	462 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	17 1	292 2	Y	-0-			-0-
03	496 N	314	-0-	-182	-0-	16 1	298 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

10	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	90 1	1668 2	Y	14	14 1		3
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	15 9						
12	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	84 1	1539 2	Y	15	15 1		3
01	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	17 9						
02	1540 N	1323	-0-	-217	-0-	64 1	1203 2	Y	12	13 1		2
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	13 9						
						93 1	1647 2	Y	17	14 1		5
						19 9						
						70 1	1235 2	Y	16	17 1		4
						18 9						
						77 1	1376 2	Y	16	15 1		5
						18 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 185658			COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3906 X	3728	-0-	-178	-0-	181 1	3500 2	Y		43	42 1		3
							47 9							
11		3780 X	2967	-0-	-813	-0-	144 1	2778 2	Y		41	38 1		6
							45 9							
12		3906 X	3493	-0-	-413	-0-	172 1	3274 2	Y		43	44 1		5
							47 9							
01		3844 X	3042	-0-	-802	-0-	150 1	2849 2	Y		39	39 1		5
							43 9							
02		3472 X	1860	-0-	-1612	-0-	93 1	1744 2	Y		21	24 1		2
							23 9							
*03		3720 X	2585	-0-	-1135	-0-	123 1	2425 2	Y		34	33 1		3
							37 9							

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 186496			COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791			
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	106 1	2048 2	Y		-0-			-0-
11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	113 1	2195 2	Y		-0-			-0-
12		2077 N	1909	-0-	-168	-0-	95 1	1814 2	Y		-0-			-0-
01		2077 N	2068	-0-	-9	-0-	104 1	1964 2	Y		-0-			-0-
02		1876 N	1450	-0-	-426	-0-	74 1	1376 2	Y		-0-			-0-
*03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96 1	1877 2	Y		-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 186823			COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832			
10		1519 N	1292	-0-	-227	-0-	73 1	1219 2	Y		-0-			13
11		1350 N	1348	-0-	-2	-0-	80 1	1268 2	Y		-0-	13 1		-0-
12		1457 N	1189	-0-	-268	-0-	70 1	1119 2	Y		-0-			-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	87 1	1339 2	Y		-0-			-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	78 1	1202 2	Y		-0-			-0-
*03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81 1	1204 2	Y		-0-			-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #: 22R		RRCID -> 187405			COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754			
10		2573 N	1811	-0-	-762	-0-	91 1	1706 2	Y		13	20 1		7
							14 9							
11		1890 N	1736	-0-	-154	-0-	89 1	1633 2	Y		13	16 1		4
							14 9							
12		1984 N	1819	-0-	-165	-0-	87 1	1715 2	Y		15	9 1		10
							17 9							
01		1798 N	1690	-0-	-108	-0-	82 1	1587 2	Y		19	22 1		7
							21 9							
02		1624 N	1452	-0-	-172	-0-	77 1	1368 2	Y		6	7 1		6
							7 9							
03		1829 N	1661	-0-	-168	-0-	80 1	1581 2	Y		-0-			6

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 187610			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820			
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85 1	1640 2	Y		31	30 1		2
							34 9							
11		1470 N	1067	-0-	-403	-0-	51 1	991 2	Y		23	22 1		3
							25 9							
12		1426 N	1397	-0-	-29	-0-	68 1	1293 2	Y		33	32 1		4
							36 9							
01		1767 N	1665	-0-	-102	-0-	81 1	1540 2	Y		40	39 1		5
							44 9							
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	70 1	1302 2	Y		30	33 1		2
							33 9							
*03		1395 N	1135	-0-	-260	-0-	53 1	1049 2	Y		30	29 1		3
							33 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208											
BURNETT UNIT 9			WELL #:		11	RRCID -> 190460			COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8330 - 9519				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	Y	-0-				-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	Y	-0-				-0-
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1342	2	Y	-0-				-0-
01		1488 N	1453	-0-	-35	-0-	78	1	1375	2	Y	-0-				-0-
02		1344 N	1307	-0-	-37	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-				-0-
*03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	76	1	1358	2	Y	-0-				-0-

TURNER UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 191332			COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	9875 PERF. 8520 - 9702				
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	Y	8	8	1		1
							9	9								
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	13	12	1		2
							14	9								
12		1984 N	1254	-0-	-730	-0-	62	1	1182	2	Y	9	10	1		1
							10	9								
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	113	1	2147	2	Y	17	16	1		2
							19	9								
02		2072 N	1323	-0-	-749	-0-	66	1	1247	2	Y	9	10	1		1
							10	9								
*03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	2	Y	14	14	1		1
							15	9								

PARKER UNIT #1			WELL #:		14	RRCID -> 191770			COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	9995 PERF. 8621 - 9833				
10		1674 N	1350	-0-	-324	-0-	67	1	1263	2	Y	18	2	1		18
							20	9								
11		1500 N	318	-0-	-1182	-0-	17	1	299	2	Y	2	17	1		3
							2	9								
12		1147 N	255	-0-	-892	-0-	13	1	239	2	Y	3	2	1		4
							3	9								
01		1364 N	270	-0-	-1094	-0-	14	1	254	2	Y	2	3	1		3
							2	9								
02		308 N	250	-0-	-58	-0-	13	1	233	2	Y	4	4	1		3
							4	9								
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	3	3	1		3
							3	9								

PARKER UNIT 2			WELL #:		9	RRCID -> 192235			COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	9990 PERF. 8596 - 9916				
10		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	Y	40	69	1		22
							44	9								
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	40				62
							44	9								
12		1519 N	1376	-0-	-143	-0-	59	1	1264	2	Y	48	54	1		56
							53	9								
01		1519 N	1322	-0-	-197	-0-	57	1	1222	2	Y	39	48	1		47
							43	9								
02		1372 N	1181	-0-	-191	-0-	56	1	1088	2	Y	34	49	1		32
							37	9								
03		1364 N	998	-0-	-366	-0-	44	1	918	2	Y	33	42	1		23
							36	9								

TURNER UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 192985			COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	9906 PERF. 8534 - 9732				
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-				-0-
11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	87	1	1689	2	Y	-0-				-0-
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	Y	-0-				-0-
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	2	Y	-0-				-0-
02		1652 N	1131	-0-	-521	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-				-0-
03		1767 N	1524	-0-	-243	-0-	74	1	1450	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208							
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	193409	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8550 - 9670
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	6	-0-	6	9	5	2	1	9	-0-
11		17 X	8	-0-	-9	-0-	7	2	1	9	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	-0-
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	-0-

ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:	12	RRCID ->	194346	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8800 - 9933
10		868 N	320	-0-	-548	-0-	18	1	302	2	-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	-0-
12		372 N	267	-0-	-105	-0-	16	1	251	2	-0-
01		310 N	186	-0-	-124	-0-	11	1	175	2	-0-
02		308 N	139	-0-	-169	-0-	8	1	131	2	-0-
03		279 N	188	-0-	-91	-0-	12	1	176	2	-0-

CAMERON UNIT 3				WELL #:	11	RRCID ->	194488	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8542 - 9768
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	195509	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	10067 PERF. 8722 - 9886
10		3472 X	2552	-0-	-920	-0-	144	1	2408	2	16
11		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	188	1	2988	2	-0-
12		3007 X	2216	-0-	-791	-0-	131	1	2085	2	-0-
01		3007 X	2815	-0-	-192	-0-	172	1	2643	2	-0-
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	216	1	3315	2	-0-
*03		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	203	1	2998	2	-0-

CAMERON UNIT 2				WELL #:	9	RRCID ->	198841	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9780 PERF. 8416 - 9590
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	19
							21	9			19
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	23
							25	9			21
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	11
							12	9			13
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	14
							15	9			13
02		784 N	519	-0-	-265	-0-	26	1	485	2	7
							8	9			8
*03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	11
							12	9			11

CAMERON UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	199197	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8356 - 9534
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1378	2	-0-
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	-0-
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	-0-
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	78	1	1383	2	-0-
02		1204 N	892	-0-	-312	-0-	48	1	844	2	-0-
03		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	74	1	1332	2	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		8	RRCID -> 199777			COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 8368 - 9611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	90 1	1743 2	Y	-0-		1 1		-0-
11		1710 X	1569	-0-	-141	-0-	77 1	1492 2	Y	-0-				-0-
12		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	69 1	1305 2	Y	-0-				-0-
01		1891 X	1699	-0-	-192	-0-	85 1	1614 2	Y	-0-				-0-
02		1708 X	1638	-0-	-70	-0-	84 1	1554 2	Y	-0-				-0-
03		1829 X	1671	-0-	-158	-0-	81 1	1590 2	Y	-0-				-0-

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 199801			COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9825 PERF. 8482 - 9763		
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	119 1	2305 2	Y	16	17	1		1
							18 9							
11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	114 1	2205 2	Y	20	18	1		3
							22 9							
12		2356 N	1954	-0-	-402	-0-	97 1	1838 2	Y	17	18	1		2
							19 9							
01		2356 N	1968	-0-	-388	-0-	98 1	1851 2	Y	17	17	1		2
							19 9							
02		2128 N	1926	-0-	-202	-0-	97 1	1812 2	Y	15	16	1		1
							17 9							
*03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	118 1	2316 2	Y	23	22	1		2
							25 9							

BURNETT UNIT 4			WELL #:		8	RRCID -> 201348			COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8392 - 9670		
10		1705 N	1695	-0-	-10	-0-	83 1	1612 2	Y	-0-				-0-
11		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	80 1	1558 2	Y	-0-				-0-
12		1705 N	1539	-0-	-166	-0-	77 1	1462 2	Y	-0-				-0-
01		1705 N	1097	-0-	-608	-0-	55 1	1042 2	Y	-0-				-0-
02		1540 N	1454	-0-	-86	-0-	74 1	1380 2	Y	-0-				-0-
03		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	63 1	1242 2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 11			WELL #:		13	RRCID -> 201609			COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	9775 PERF. 8384 - 9660		
10		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	106 1	2043 2	Y	14	15	1		1
							15 9							
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	99 1	1916 2	Y	15	14	1		2
							17 9							
12		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	103 1	1952 2	Y	17	17	1		2
							19 9							
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	105 1	1990 2	Y	17	17	1		2
							19 9							
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	93 1	1735 2	Y	14	15	1		1
							15 9							
*03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	96 1	1899 2	Y	18	17	1		2
							20 9							

BURNETT UNIT 10			WELL #:		10	RRCID -> 202332			COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 8252 - 9602		
10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	119 1	2293 2	Y	-0-				-0-
11		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	99 1	1931 2	Y	-0-				-0-
12		3069 X	3058	-0-	-11	-0-	152 1	2906 2	Y	-0-				-0-
01		3069 X	1524	-0-	-1545	-0-	77 1	1447 2	Y	-0-				-0-
02		2772 X	1899	-0-	-873	-0-	97 1	1802 2	Y	-0-				-0-
03		3069 X	2264	-0-	-805	-0-	110 1	2154 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	108	1	2072	2	Y	-0-	21	1			-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	108	1	1990	2	Y	-0-					-0-
12	2325 N	1947	-0-	-378	-0-	98	1	1849	2	Y	-0-					-0-
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	125	1	2279	2	Y	-0-					-0-
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	117	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	124	1	2330	2	Y	34	43	1			18
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	122	1	2223	2	Y	34	41	1			11
12	2418 N	2199	-0-	-219	-0-	104	1	2060	2	Y	32	21	1			22
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	127	1	2447	2	Y	56	58	1			20
02	2184 N	2178	-0-	-6	-0-	114	1	2047	2	Y	15	19	1			16
03	2201 N	1716	-0-	-485	-0-	83	1	1633	2	Y	-0-					16

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	50	44	1			26
11	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	55	9	972	2	Y	44	56	1			14
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	48	9	1096	2	Y	50	29	1			35
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	56	1	1011	2	Y	68	78	1			25
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	9	985	2	Y	20	23	1			22
*03	1209 N	842	-0-	-367	-0-	22	9	749	2	Y	50	43	1			29

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

10	3100 N	3128	-0-	28	-0-	153	1	2975	2	Y	-0-					-0-
11	2594 X	2491	-0-	-103	-0-	122	1	2369	2	Y	-0-					-0-
12	2666 X	2232	-0-	-434	-0-	111	1	2121	2	Y	-0-					-0-
01	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	130	1	2462	2	Y	-0-					-0-
02	2408 X	2303	-0-	-105	-0-	118	1	2185	2	Y	-0-					-0-
03	2666 X	2611	-0-	-55	-0-	127	1	2484	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	134	1	2547	2	Y	32	11	1			32
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	35	9	2285	2	Y	19	30	1			21
12	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	124	1	2179	2	Y	23	13	1			31
01	2728 N	2326	-0-	-402	-0-	115	1	2178	2	Y	25	29	1			27
02	2268 N	1976	-0-	-292	-0-	120	1	1846	2	Y	22	27	1			22
03	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	106	1	2072	2	Y	24	25	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
PARKER UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 207069		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8792 - 9963		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2325 X	2299	-0-	-26	-0-	107 1	2170 2	Y	20	27 1	1 8	10	
11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	102 1	2068 2	Y	22	1 8		31	
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	96 1	2074 2	Y	30	26 1	2 8	33	
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	110 1	2353 2	Y	29	28 1	1 8	33	
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	110 1	2136 2	Y	24	34 1	1 8	22	
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	108 1	2272 2	Y	31	32 1		21	

BURNETT UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 207755		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8352 - 9558		
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	116 1	2179 2	Y	-0-			-0-	
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	108 1	2003 2	Y	1	1 8		-0-	
12	2449 N	2307	-0-	-142	-0-	116 1	2190 2	Y	1	1 8		-0-	
01	2294 N	2190	-0-	-104	-0-	117 1	2073 2	Y	-0-			-0-	
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	107 1	1862 2	Y	1	1 8		-0-	
*03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	127 1	2270 2	Y	1	1 8		-0-	

BURNETT UNIT 9			WELL #: 12		RRCID -> 208040		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8537 - 9527		
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	171 1	3202 2	Y	48	46 1	1 8	12	
11	3190 X	3107	-0-	-83	-0-	157 1	2893 2	Y	52	54 1	1 8	9	
12	3255 X	2548	-0-	-707	-0-	125 1	2354 2	Y	63	59 1	1 8	12	
01	3255 X	2823	-0-	-432	-0-	146 1	2596 2	Y	74	65 1		21	
02	2940 X	2098	-0-	-842	-0-	109 1	1915 2	Y	67	70 1	1 8	17	
03	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	163 1	2913 2	Y	95	84 1	1 8	27	

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 210482		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8644 - 9817		
10	3379 X	2211	-0-	-1168	-0-	125 1	2086 2	Y	-0-			-0-	
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	130 1	2053 2	Y	-0-			-0-	
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	151 1	2415 2	Y	-0-			-0-	
01	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	147 1	2259 2	Y	-0-			-0-	
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	141 1	2154 2	Y	-0-			-0-	
*03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	184 1	2707 2	Y	-0-			-0-	

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 211676		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8530 - 9794		
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	87 1	1668 2	Y	-0-			-0-	
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	93 1	1809 2	Y	-0-			-0-	
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	110 1	2107 2	Y	-0-			-0-	
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	113 1	2127 2	Y	-0-			-0-	
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	111 1	2059 2	Y	-0-			-0-	
03	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	100 1	1953 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 3			WELL #: 12		RRCID -> 212220		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8433 - 9690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	136 1	2643 2	Y	17	17 1	1		
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	19 9	2343 2	Y	20	18 1	3		
12	2604 N	2289	-0-	-315	-0-	22 9	2156 2	Y	18	19 1	2		
01	2604 N	1545	-0-	-1059	-0-	113 1	1454 2	Y	13	13 1	2		
02	2324 N	2164	-0-	-160	-0-	20 9	2038 2	Y	15	16 1	1		
*03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	77 1	2612 2	Y	24	23 1	2		
						14 9							
						109 1							
						17 9							
						133 1							
						26 9							

BURNETT UNIT 4			WELL #: 9		RRCID -> 213389		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8356 - 9620		
10	4123 X	3688	-0-	-435	-0-	185 1	3453 2	Y	45	45 1	11		
11	3646 X	3436	-0-	-210	-0-	50 9	3208 2	Y	50	52 1	9		
12	3751 X	2996	-0-	-755	-0-	173 1	2802 2	Y	42	43 1	8		
01	3751 X	2689	-0-	-1062	-0-	55 9	2504 2	Y	40	36 1	12		
02	3388 X	3185	-0-	-203	-0-	148 1	2953 2	Y	58	55 1	15		
03	3689 X	2619	-0-	-1070	-0-	46 9	2433 2	Y	45	47 1	13		
						141 1							
						64 9							
						136 1							
						50 9							

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214390		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8525 - 9812		
10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	121 1	2350 2	Y	17	17 1	1		
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	19 9	2202 2	Y	20	18 1	3		
12	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	114 1	1991 2	Y	50	47 1	6		
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	22 9	2153 2	Y	56	55 1	7		
02	2072 N	2037	-0-	-35	-0-	105 1	1889 2	Y	43	47 1	3		
*03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	55 9	2057 2	Y	57	55 1	5		
						113 1							
						62 9							
						101 1							
						47 9							
						104 1							
						63 9							

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 215169		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8342 - 9532		
10	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	89 1	1738 2	Y	29	29 1	2		
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	32 9	1689 2	Y	16	16 1	2		
12	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	87 1	1661 2	Y	17	17 1	2		
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	18 9	1757 2	Y	18	18 1	2		
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	86 1	1612 2	Y	15	16 1	1		
*03	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	19 9	1437 2	Y	17	16 1	2		
						92 1							
						20 9							
						87 1							
						17 9							
						73 1							
						19 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 215666		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8326 - 9518	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		3813 X	3707	-0-	-106	-0-	185 1	3487 2	Y	32	35 1	17
11		3690 X	3533	-0-	-157	-0-	35 9	3317 2	Y	32	38 1 1 8	10
12		4061 X	3357	-0-	-704	-0-	181 1	3161 2	Y	33	20 1 1 8	22
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	35 9	3812 2	Y	54	56 1	20
02		3668 X	3189	-0-	-479	-0-	160 1	3007 2	Y	13	19 1	14
*03		3720 X	3281	-0-	-439	-0-	198 1	3067 2	Y	53	45 1	22
							59 9					
							168 1					
							14 9					
							156 1					
							58 9					

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 216484		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8480 - 9759	
10		2108 N	1819	-0-	-289	-0-	87 1	1679 2	Y	48	47 1	4
11		1800 N	1240	-0-	-560	-0-	53 9	1138 2	Y	39	37 1	6
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	59 1	1821 2	Y	32	33 1 1 8	4
01		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	43 9	1692 2	Y	29	29 1	4
02		1148 N	915	-0-	-233	-0-	95 1	855 2	Y	13	16 1	1
*03		1922 N	1108	-0-	-814	-0-	35 9	1034 2	Y	19	18 1	2
							90 1					
							32 9					
							46 1					
							14 9					
							53 1					
							21 9					

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8448 - 9623	
10		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	228 1	4758 2	Y	31		35
11		4410 X	4367	-0-	-43	-0-	34 9	4147 2	Y	24	38 1	21
12		4154 X	3163	-0-	-991	-0-	194 1	3004 2	Y	20	30 1	11
01		4650 X	4531	-0-	-119	-0-	26 9	4300 2	Y	21	24 1	8
02		4200 X	2340	-0-	-1860	-0-	137 1	2211 2	Y	11		19
03		4650 X	2845	-0-	-1805	-0-	22 9	2683 2	Y	19	20 1	18
							208 1					
							23 9					
							117 1					
							12 9					
							141 1					
							21 9					

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8518 - 9805	
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	85 1	1634 2	Y	44	44 1	3
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	48 9	1548 2	Y	52	47 1	8
12		1798 N	1357	-0-	-441	-0-	80 1	1245 2	Y	43	46 1	5
01		1767 N	605	-0-	-1162	-0-	57 9	554 2	Y	20	22 1	3
02		1568 N	546	-0-	-1022	-0-	65 1	502 2	Y	15	17 1	1
*03		1364 N	460	-0-	-904	-0-	47 9	420 2	Y	17	16 1	2
							29 1					
							22 9					
							27 1					
							17 9					
							21 1					
							19 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	111	1	2149	2	Y	-0-					-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	104	1	2011	2	Y	-0-					-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	Y	-0-					-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	88	1	1730	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	57	1	1068	2	Y	29	30	1			7
						32	9									
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	Y	36	36	1			7
						40	9									
12	1271 N	812	-0-	-459	-0-	39	1	748	2	Y	23	25	1			5
						25	9									
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	2	Y	36	30	1			11
						40	9									
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	54	1	943	2	Y	38	39	1			10
						42	9									
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	896	2	Y	34	34	1			10
						37	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

10	2944 N	2670	-0-	-274	-0-	129	1	2488	2	Y	48	46	1			4
						53	9									
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	Y	51	47	1			8
						56	9									
12	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	108	1	2066	2	Y	51	53	1			6
						56	9									
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	112	1	2124	2	Y	54	53	1			7
						59	9									
02	1876 X	1637	-0-	-239	-0-	82	1	1516	2	Y	35	39	1			3
						39	9									
*03	2077 X	1915	-0-	-162	-0-	90	1	1772	2	Y	48	46	1			5
						53	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	122	1	2312	2	Y	55	58	1			29
						61	9									
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	106	1	1935	2	Y	48	61	1			16
						53	9									
12	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	104	1	2058	2	Y	51	31	1			36
						56	9									
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	129	1	2483	2	Y	90	93	1			33
						99	9									
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	114	1	2039	2	Y	23	31	1			25
						25	9									
03	2232 N	1992	-0-	-240	-0-	96	1	1896	2	Y	-0-					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 3			WELL #: 13		RRCID -> 224911			COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2449 N	2061	-0-	-388	-0-	102	1	1931	2	Y	25	48	1	13
						28	9							
11	1964 N	1881	-0-	-83	-0-	96	1	1757	2	Y	25	30	1	8
						28	9							
12	2015 N	1597	-0-	-418	-0-	76	1	1498	2	Y	21	14	1	15
						23	9							
01	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	93	1	1777	2	Y	36	38	1	13
						40	9							
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	96	1	1727	2	Y	11	12	1	12
						12	9							
*03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	94	1	1845	2	Y	58	50	1	20
						64	9							

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 226409			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025			
10	3410 X	2706	-0-	-704	-0-	150	1	2522	2	Y	31			51
						34	9							
11	3300 X	2848	-0-	-452	-0-	167	1	2656	2	Y	23	20	1	54
						25	9							
12	3410 X	2645	-0-	-765	-0-	154	1	2461	2	Y	27	37	1	44
						30	9							
01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	160	1	2468	2	Y	27	31	1	40
						30	9							
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	137	1	2098	2	Y	19	28	1	31
						21	9							
*03	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	165	1	2444	2	Y	27	25	1	33
						30	9							

BURNETT UNIT 9			WELL #: 13		RRCID -> 227957			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534			
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	2	Y	12	18	1	3
						13	9							
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	99	1	1835	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
12	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	93	1	1745	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
01	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	108	1	1916	2	Y	14	12	1	4
						15	9							
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	96	1	1682	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	15	15	1	4
						17	9							

CAMERON UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 228456			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612			
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	227	1	4392	2	Y	180	175	1	13
						198	9							
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	210	1	4056	2	Y	205	188	1	30
						226	9							
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	199	1	3797	2	Y	201	208	1	23
						221	9							
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	220	1	4172	2	Y	230	223	1	30
						253	9							
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	198	1	3701	2	Y	180	196	1	14
						198	9							
*03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	205	1	4021	2	Y	234	226	1	22
						257	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
METCALF UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 229052			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4309 X	3419	-0-	-890	-0-	167 1	3233 2	Y	17	17 1		1
							19 9						
11		4054 X	3750	-0-	-304	-0-	183 1	3539 2	Y	25	21 1	1 8	4
							28 9						
12		4185 X	3491	-0-	-694	-0-	172 1	3293 2	Y	24	24 1	1 8	3
							26 9						
01		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	180 1	3427 2	Y	24	24 1		3
							26 9						
02		3500 X	2831	-0-	-669	-0-	144 1	2668 2	Y	17	19 1		1
							19 9						
*03		3875 X	2942	-0-	-933	-0-	141 1	2778 2	Y	21	20 1		2
							23 9						

TURNER UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 229480			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695		

10		1829 N	1641	-0-	-188	-0-	81 1	1560 2	Y	-0-			-0-
							86 1	1668 2	Y	-0-			-0-
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	86 1	1668 2	Y	-0-			-0-
							43 1	830 2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	873	-0-	-646	-0-	43 1	830 2	Y	-0-			-0-
							90 1	1705 2	Y	-0-			-0-
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	90 1	1705 2	Y	-0-			-0-
							103 1	1908 2	Y	-0-			-0-
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	103 1	1908 2	Y	-0-			-0-
							108 1	2105 2	Y	-0-			-0-
*03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	108 1	2105 2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 230590			COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570		

10		1674 N	1477	-0-	-197	-0-	70 1	1339 2	Y	62	60 1		5
							68 9						
11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	80 1	1556 2	Y	88	80 1		13
							97 9						
12		1302 N	843	-0-	-459	-0-	39 1	754 2	Y	45	53 1		5
							50 9						
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	75 1	1423 2	Y	88	82 1		11
							97 9						
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	78 1	1445 2	Y	79	84 1		6
							87 9						
*03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	78 1	1525 2	Y	101	97 1		10
							111 9						

BURNETT UNIT 10			WELL #: 13		RRCID -> 231386			COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534		

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 231642			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647		

10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	129 1	2489 2	Y	27	26 1		2
							30 9						
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	127 1	2454 2	Y	32	29 1		5
							35 9						
12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	125 1	2378 2	Y	33	34 1		4
							36 9						
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	126 1	2396 2	Y	33	33 1		4
							36 9						
02		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	124 1	2308 2	Y	29	31 1		2
							32 9						
*03		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	126 1	2470 2	Y	38	36 1		4
							42 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	117	1 2265	2 Y	-0-		-0-
11	2880 X	2850	-0-	-30	-0-	140	1 2710	2 Y	-0-		-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	140	1 2667	2 Y	-0-		-0-
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	142	1 2682	2 Y	-0-		-0-
02	2660 X	2360	-0-	-300	-0-	120	1 2240	2 Y	-0-		-0-
03	2945 X	2072	-0-	-873	-0-	100	1 1972	2 Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

10	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1 334	2 Y	-0-		-0-
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	15	1 272	2 Y	-0-		-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	17	1 328	2 Y	-0-		-0-
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	13	1 234	2 Y	-0-		-0-
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	13	1 217	2 Y	-0-		-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	15	1 275	2 Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

10	1643 N	1232	-0-	-411	-0-	61	1 1171	2 Y	-0-		-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1 1629	2 Y	1	1 8	-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1 1207	2 Y	1	1 8	-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1 1376	2 Y	-0-		-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1 1229	2 Y	-0-		-0-
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	76	1 1412	2 Y	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	196	1 3715	2 Y	51	43 1	27
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	195	1 3569	2 Y	52	61 1 1 8	17
12	3627 X	2630	-0-	-997	-0-	125	1 2466	2 Y	35	27 1	25
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	191	1 3678	2 Y	77	74 1	28
02	3472 X	3226	-0-	-246	-0-	169	1 3034	2 Y	21	27 1	22
*03	3844 X	1811	-0-	-2033	-0-	86	1 1684	2 Y	37	32 1	27

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	76	1 1448	2 Y	8		8
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	80	1 1470	2 Y	5	7 1	6
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	84	1 1590	2 Y	7	3 1	10
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	87	1 1592	2 Y	8	9 1	9
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1 1399	2 Y	7	9 1	7
03	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	76	1 1396	2 Y	7	8 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
METCALF UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 234241			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2573 N	1712	-0-	-861	-0-	83	1	1609	2	Y	18	18
						20	9					1
11	1998 N	1681	-0-	-317	-0-	82	1	1575	2	Y	22	20
						24	9					3
12	2046 N	1788	-0-	-258	-0-	88	1	1674	2	Y	24	24
						26	9					3
01	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	81	1	1543	2	Y	23	23
						25	9					3
02	1568 N	1050	-0-	-518	-0-	53	1	983	2	Y	13	15
						14	9					1
*03	1798 N	1337	-0-	-461	-0-	64	1	1251	2	Y	20	19
						22	9					2

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 234803			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610	

10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	227	1	4247	2	Y	69	67
						76	9					17
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	222	1	4115	2	Y	78	80
						86	9					15
12	3999 X	3124	-0-	-875	-0-	155	1	2934	2	Y	32	41
						35	9					6
01	4123 X	3911	-0-	-212	-0-	206	1	3659	2	Y	42	36
						46	9					12
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	200	1	3504	2	Y	49	48
						54	9					13
03	4123 X	3725	-0-	-398	-0-	195	1	3479	2	Y	46	46
						51	9					13

CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574	

10	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	87	1	1638	2	Y	15	17
						17	9					8
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1492	2	Y	15	18
						17	9					5
12	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	71	1	1404	2	Y	14	9
						15	9					10
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	25	26
						28	9					9
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1495	2	Y	8	9
						9	9					8
*03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	38	33
						42	9					13

TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710	

10	2635 X	1894	-0-	-741	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-	1
						85	1	1639	2	Y	-0-	1
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	-0-	-0-
						74	1	1417	2	Y	-0-	-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	2	Y	-0-	-0-
						42	1	809	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	42	1	809	2	Y	-0-	-0-
						52	1	962	2	Y	-0-	-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	-0-	-0-
						45	1	885	2	Y	-0-	-0-
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	3379 X	2260	-0-	-1119	-0-	111 1	2140 2	Y	8	8 1		1
11	1840 X	1429	-0-	-411	-0-	9 9	1352 2	Y	6	6 1		1
12	1767 X	1168	-0-	-599	-0-	7 9	1110 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1767 X	1019	-0-	-748	-0-	58 1	968 2	Y	-0-			-0-
02	1596 X	1382	-0-	-214	-0-	51 1	1312 2	Y	-0-			-0-
03	1767 X	1122	-0-	-645	-0-	70 1	1067 2	Y	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	89 1	1729 2	Y	-0-			-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	95 1	1835 2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	67 1	1293 2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	777	-0-	-835	-0-	39 1	738 2	Y	-0-			-0-
02	1456 N	620	-0-	-836	-0-	31 1	589 2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	760	-0-	-604	-0-	37 1	723 2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	144 1	2738 2	Y	11	15 1		11
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	12 9	2616 2	Y	7	10 1		8
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	143 1	2563 2	Y	9	5 1		12
01	2883 N	2784	-0-	-99	-0-	135 1	2629 2	Y	10	11 1		11
02	2576 N	2548	-0-	-28	-0-	10 9	2399 2	Y	9	11 1		9
03	2697 N	2695	-0-	-2	-0-	144 1	2547 2	Y	9	10 1		8

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	132 1	2471 2	Y	110	105 1	1 8	27
11	2430 N	2361	-0-	-69	-0-	121 9	2123 2	Y	112	117 1	1 8	21
12	2511 N	2164	-0-	-347	-0-	115 1	2023 2	Y	31	45 1	1 8	6
01	2728 N	2391	-0-	-337	-0-	107 1	2226 2	Y	36	31 1	1 8	10
02	2212 N	1908	-0-	-304	-0-	34 9	1768 2	Y	35	35 1	1 8	9
03	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	125 1	1952 2	Y	36	35 1		10

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	212 1	3967 2	Y	77	76 1		19
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	85 9	3842 2	Y	89	91 1	1 8	16
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	208 1	3746 2	Y	85	83 1	1 8	17
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	98 9	3972 2	Y	95	84 1		28
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	94 9	3418 2	Y	100	102 1	1 8	25
*03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	224 1	3784 2	Y	104	99 1		30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	367	-0-	-222	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	21	1	393	2	Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	25	1	461	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	182	1	3057	2	Y	21			45
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	211	1	3366	2	Y	18	20	1	43
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	210	1	3357	2	Y	22	30	1	35
01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	231	1	3550	2	Y	23	24	1	34
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	198	1	3027	2	Y	15	23	1	26
*03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	215	1	3179	2	Y	20	21	1	25

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	2	Y	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-			-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	Y	-0-			-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-			-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

10	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	58	1	2367	2	N	20			208
11	2280 N	1958	-0-	-322	-0-	47	1	1889	2	N	20			228
12	2542 N	2256	-0-	-286	-0-	53	1	2170	2	N	30			258
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	60	1	2389	2	N	22	178	1	102
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	57	1	2191	2	N	20			122
*03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	60	1	2396	2	N	26			148

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

10	2883 X	2507	-0-	-376	-0-	126	1	2353	2	Y	25	31	1	6
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	134	1	2463	2	Y	31	31	1	6
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	161	1	3043	2	Y	38	36	1	8
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	170	1	3016	2	Y	40	36	1	12
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	151	1	2644	2	Y	42	43	1	11
*03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	170	1	3035	2	Y	46	44	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 2			WELL #:		9	RRCID -> 246170			COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	498	2	Y	16	15	1	4
							18	9							
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	20	20	1	4
							22	9							
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	19	19	1	4
							21	9							
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	22	19	1	7
							24	9							
02		560 N	462	-0-	-98	-0-	24	1	416	2	Y	20	22	1	5
							22	9							
03		558 N	504	-0-	-54	-0-	25	1	456	2	Y	21	20	1	6
							23	9							

LONGINO, ET AL UNIT					WELL #:		13	RRCID -> 246478			COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644	
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	157	1	3045	2	Y	30	28	1	2
							33	9							
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	146	1	2828	2	Y	36	32	1	5
							40	9							
12		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	137	1	2606	2	Y	35	34	1	4
							39	9							
01		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	144	1	2740	2	Y	37	35	1	5
							41	9							
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	116	1	2154	2	Y	26	28	1	2
							29	9							
*03		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	137	1	2674	2	Y	40	36	1	4
							44	9							

HOLT UNIT 1					WELL #:		5	RRCID -> 246630			COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915	
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	105	30	1	106
							116	9							
11		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	2	Y	66	96	1	76
							73	9							
12		1984 X	1678	-0-	-306	-0-	80	1	1502	2	Y	87	49	1	114
							96	9							
01		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	95	1	1733	2	Y	111	108	1	117
							122	9							
02		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	100	1	1740	2	Y	114	119	1	112
							125	9							
*03		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	100	1	1861	2	Y	116	125	1	103
							128	9							

PARKER UNIT 2					WELL #:		13	RRCID -> 247389			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950	
10		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	Y	58	63	1	31
							64	9							
11		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	116	1	2356	2	Y	62	1	8	92
							68	9							
12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	101	1	2191	2	Y	79	79	1	90
							87	9							
01		2108 N	2066	-0-	-42	-0-	89	1	1913	2	Y	58	79	1	69
							64	9							
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2084	2	Y	59	71	1	56
							65	9							
*03		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	111	1	2329	2	Y	81	81	1	54
							89	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 247859		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8370 - 9552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3438 X	3438	-0-	-0-	172 1	3234 2	Y		29	31 1		15
						32 9							
11		3180 X	2692	-0-	-488	138 1	2528 2	Y		24	31 1		8
						26 9							
12		3534 X	2708	-0-	-826	129 1	2534 2	Y		41	20 1		29
						45 9							
01		3782 X	3620	-0-	-162	175 1	3358 2	Y		79	79 1		29
						87 9							
02		3416 X	2335	-0-	-1081	122 1	2194 2	Y		17	28 1		18
						19 9							
*03		3441 X	2187	-0-	-1254	102 1	2001 2	Y		76	66 1		28
						84 9							

BURNETT UNIT 10			WELL #: 15		RRCID -> 248304		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9581		

10		1767 N	1712	-0-	-55	83 1	1608 2	Y		19	18 1		1
						21 9							
11		1824 N	1824	-0-	-0-	88 1	1707 2	Y		26	23 1		4
						29 9							
12		1767 N	1659	-0-	-108	81 1	1552 2	Y		24	25 1		3
						26 9							
01		1705 N	1683	-0-	-22	83 1	1572 2	Y		25	25 1		3
						28 9							
02		1596 N	1509	-0-	-87	76 1	1410 2	Y		21	22 1		2
						23 9							
*03		1674 N	1501	-0-	-173	72 1	1403 2	Y		24	24 1		2
						26 9							

BURNETT UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 249413		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8385 - 9596		

10		2015 N	1958	-0-	-57	93 1	1809 2	Y		51	48 1	1 8	4
						56 9							
11		1891 N	1891	-0-	-0-	90 1	1735 2	Y		60	54 1	1 8	9
						66 9							
12		1739 N	1739	-0-	-0-	84 1	1591 2	Y		58	59 1	1 8	7
						64 9							
01		1736 N	1560	-0-	-176	75 1	1428 2	Y		52	52 1		7
						57 9							
02		1568 N	1290	-0-	-278	64 1	1182 2	Y		40	43 1	1 8	3
						44 9							
*03		1736 N	1658	-0-	-78	77 1	1515 2	Y		60	57 1		6
						66 9							

TURNER UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 249620		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8487 - 9690		

10		2976 X	2817	-0-	-159	138 1	2658 2	Y		19	19 1		1
						21 9							
11		2880 X	2545	-0-	-335	124 1	2397 2	Y		22	20 1		3
						24 9							
12		3131 X	2904	-0-	-227	144 1	2732 2	Y		25	25 1		3
						28 9							
01		2976 X	2575	-0-	-401	128 1	2422 2	Y		23	23 1		3
						25 9							
02		2740 X	2740	-0-	-0-	138 1	2578 2	Y		22	23 1		2
						24 9							
*03		2949 X	2949	-0-	-0-	141 1	2777 2	Y		28	27 1		3
						31 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
METCALF UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 250105			COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	169	1	3272	2	Y	90	89	1	7
						99	9							
11	3396 X	2945	-0-	-451	-0-	140	1	2704	2	Y	92	85	1	14
						101	9							
12	3503 X	2378	-0-	-1125	-0-	116	1	2222	2	Y	36	46	1	4
						40	9							
01	3503 X	2816	-0-	-687	-0-	138	1	2627	2	Y	46	44	1	6
						51	9							
02	3164 X	2821	-0-	-343	-0-	142	1	2635	2	Y	40	43	1	3
						44	9							
*03	3503 X	2701	-0-	-802	-0-	129	1	2521	2	Y	46	45	1	4
						51	9							

CAMERON UNIT 2			WELL #: 16		RRCID -> 250740			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594			

10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	174	1	3363	2	Y	33	32	1	2
						36	9							
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	150	1	2890	2	Y	35	32	1	5
						39	9							
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	215	1	4108	2	Y	52	51	1	6
						57	9							
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	211	1	3998	2	Y	53	52	1	7
						58	9							
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	188	1	3494	2	Y	40	44	1	3
						44	9							
*03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	176	1	3451	2	Y	49	47	1	5
						54	9							

PARKER UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 251602			COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957			

10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	128	1	2605	2	Y	14	17	1	7
						15	9					1	8	
11	2434 X	2401	-0-	-33	-0-	112	1	2274	2	Y	14	1	8	20
						15	9							
12	2511 N	2112	-0-	-399	-0-	93	1	2000	2	Y	17	17	1	18
						19	9					2	8	
01	2511 N	1946	-0-	-565	-0-	87	1	1846	2	Y	12	15	1	15
						13	9							
02	2240 N	1830	-0-	-410	-0-	89	1	1730	2	Y	10	15	1	10
						11	9							
*03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2177	2	Y	16	15	1	11
						18	9							

BURNETT UNIT 7			WELL #: 28		RRCID -> 251969			COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556			

10	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	142	1	2655	2	Y	41	40	1	10
						45	9							
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	144	1	2659	2	Y	50	50	1	9
						55	9					1	8	
12	2759 N	2045	-0-	-714	-0-	101	1	1907	2	Y	34	36	1	7
						37	9							
01	2852 N	2408	-0-	-444	-0-	126	1	2235	2	Y	43	38	1	12
						47	9							
02	2800 N	2827	-0-	27	27	149	1	2611	2	Y	61	56	1	16
						67	9					1	8	
*03	2973 N	2946	-0-	-27	-0-	152	1	2728	2	Y	60	59	1	17
						66	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
HOLT UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 252626			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	149	1	2846	2	Y	19	5 1	1 8	18
						21	9							
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	147	1	2699	2	Y	12	17 1	1 8	12
						13	9							
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	141	1	2673	2	Y	17	8 1	2 8	19
						19	9							
01	2759 N	2470	-0-	-289	-0-	128	1	2327	2	Y	14	18 1		15
						15	9							
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	136	1	2360	2	Y	15	15 1	1 8	14
						17	9							
03	2759 N	2645	-0-	-114	-0-	135	1	2493	2	Y	15	16 1		13
						17	9							

CAMERON UNIT 2			WELL #:		13	RRCID -> 254274			COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812		
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	104	1	2015	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	103	1	2003	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	99	1	1909	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1789	-0-	-171	-0-	91	1	1697	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	94	1	1836	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #:		14	RRCID -> 254589			COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675		
10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	142	1	2759	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	120	1	2319	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	116	1	2220	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	123	1	2343	2	Y	-0-			-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	124	1	2295	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	2325 N	2203	-0-	-122	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #:		15	RRCID -> 254590			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699		
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	132	1	2543	2	Y	38	38 1		3
						42	9							
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	123	1	2377	2	Y	44	40 1	1 8	6
						48	9							
12	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	114	1	2195	2	Y	42	43 1		5
						46	9							
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	133	1	2520	2	Y	49	48 1		6
						54	9							
02	2352 N	2019	-0-	-333	-0-	101	1	1881	2	Y	34	37 1		3
						37	9							
*03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	129	1	2528	2	Y	53	51 1		5
						58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 9			WELL #:		18	RRCID -> 263992			COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
10		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	174	1	3255	2	Y	60	59 1	1 8 15	
							66	9							
11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	173	1	3208	2	Y	36	44 1	7	
							40	9							
12		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	212	1	3987	2	Y	45	42 1	1 8 9	
							50	9							
01		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	213	1	3770	2	Y	44	40 1	13	
							48	9							
02		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	222	1	3893	2	Y	57	55 1	1 8 14	
							63	9							
*03		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	256	1	4586	2	Y	62	58 1	18	
							68	9							

CAMERON UNIT 1					WELL #:		16H	RRCID -> 273324			COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984	
10		10664 X	10654	-0-	-10	-0-	542	1	10111	2	N	1	1 8	67	
							1	9							
11		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	537	1	9804	2	N	1	1 8	67	
							1	9							
12		10788 X	9278	-0-	-1510	-0-	447	1	8829	2	N	2	2 8	67	
							2	9							
01		10788 X	10398	-0-	-390	-0-	528	1	9869	2	N	1	1 8	67	
							1	9							
02		9744 X	9175	-0-	-569	-0-	504	1	8671	2	N	-0-		67	
03		10695 X	10197	-0-	-498	-0-	494	1	9703	2	N	-0-		67	

RICHEY PROPERTIES, INC.					WELL #:		709685	RRCID -> 121733			COMPL. DATE 06/15/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260	
KYLE							2								
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1		77	
11		150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-		77	
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1		78	
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1		79	
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1		80	
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		80	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC					WELL #:		722890	RRCID -> 082599			COMPL. DATE 05/13/1979			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407	
OWENS UNIT							3								
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-		32	
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-		32	
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-		32	
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-		32	
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-		32	
03		558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-		32	

SHAW UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 083724			COMPL. DATE 07/24/1979			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364	
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-		-0-	
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-		-0-	
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	1 8	-0-	
01		341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-		-0-	
02		280 N	6	-0-	-274	-0-	6	2			Y	-0-		-0-	
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GUIL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826															
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	326	9	Y	296	337	1	24
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	-0-	1067	2	353	9	Y	321	283	1	62
12	1519 N	1238	-0-	-281	-0-	-0-	1056	2	182	9	Y	165	177	1	50
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2	359	9	Y	326	187	1	189
02	1316 N	1306	-0-	-10	-0-	-0-	937	2	369	9	Y	335	340	1	184
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2	416	9	Y	378	396	1	166

GUIL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314															
10	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-			22
11	2220 N	2075	-0-	-145	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-			22
12	2263 N	1391	-0-	-872	-0-	-0-	1376	2	15	9	Y	14	8	8	28
01	2387 N	1900	-0-	-487	-0-	-0-	1896	2	4	9	Y	4			32
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	Y	3			35
*03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337											
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180											
10	558 N	94	-0-	-464	-0-	94	2			Y	-0-
11	510 N	66	-0-	-444	-0-	66	2			Y	-0-
12	434 N	160	-0-	-274	-0-	160	2			Y	-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229											
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700											
10	496 N	330	-0-	-166	-0-	14	1	316	2	N	-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	19	1	269	2	N	-0-
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	2	N	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			Y	-0-	69
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2			Y	-0-	69
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2			Y	-0-	69
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			Y	-0-	69
02		1568 N	1491	-0-	-77	-0-	1491 2			Y	-0-	69
*03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1637 2	58 9		Y	53	17

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256												
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2			Y	-0-	-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			Y	-0-	-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			Y	-0-	-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			Y	-0-	-0-
*03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
OWENS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	160095	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8888 - 9196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHAW UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	160231	COMPL. DATE	09/04/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9096 - 9210				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

OWENS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	164601	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9180 - 9284				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SHAW UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	166125	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9362	PERF. 9082 - 9185				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

CHRISTIAN		WELL #:		10	RRCID ->	170438	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 8542 - 9701				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

GUILL, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	170468	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8476 - 9757				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUILL, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	171382	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8510 - 9788				
10	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	3035	2			Y	-0-				17
11	3330 X	2752	-0-	-578	-0-	2752	2			Y	-0-				17
12	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			Y	-0-				17
01	3441 X	2966	-0-	-475	-0-	2966	2			Y	-0-				17
02	2744 X	1735	-0-	-1009	-0-	1735	2			Y	-0-				17
*03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-				17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GUILLY, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUILLY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625															

10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1148	2	44	9	N	40			169
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1126	2	58	9	N	53			222
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	N	7			229
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1165	2	40	9	N	36			265
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1035	2	17	9	N	15			280
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1082	2	6	9	N	5			285

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620															

10	8680	X	7531	-0-	-1149	-0-	7531	2			N	-0-			15
11	8400	X	4265	-0-	-4135	-0-	4265	2			N	-0-			15
12	8370	X	8278	-0-	-92	-0-	8222	2	56	9	N	51	51 8		15
01	8184	X	7999	-0-	-185	-0-	7999	2			N	-0-			15
02	7392	X	5189	-0-	-2203	-0-	5189	2			N	-0-			15
03	8277	X	5276	-0-	-3001	-0-	5276	2			N	-0-			15

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356															

10	13733	X	12426	-0-	-1307	-0-	590	1	11647	2	N	172	163 1		27
							189	9							
11	13080	X	11214	-0-	-1866	-0-	535	1	10583	2	N	87			114
							96	9							
12	13485	X	11112	-0-	-2373	-0-	524	1	10566	2	N	20			134
							22	9							
01	12462	X	10767	-0-	-1695	-0-	481	1	10242	2	N	40	157 1		17
							44	9							
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	555	1	10694	2	N	80	50 1		47
							88	9							
03	12431	X	11985	-0-	-446	-0-	580	1	11405	2	N	-0-			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		7812 X	6671	-0-	-1141	-0-	300	1	6229	2	N	129			163
							142	9							
11		7560 X	6814	-0-	-746	-0-	317	1	6454	2	N	39			202
							43	9							
12		7936 X	7033	-0-	-903	-0-	327	1	6692	2	N	13	176	1	39
							14	9							
01		7936 X	6691	-0-	-1245	-0-	336	1	6355	2	N	-0-			39
02		7168 X	5924	-0-	-1244	-0-	270	1	5562	2	N	84	59	1	64
							92	9							
03		7502 X	7235	-0-	-267	-0-	350	1	6885	2	N	-0-			64

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534															
10		8804 X	8261	-0-	-543	-0-	397	1	7805	2	N	54	167	1	72
							59	9							
11		8490 X	8148	-0-	-342	-0-	380	1	7758	2	N	9			81
							10	9							
12		8773 X	8761	-0-	-12	-0-	413	1	8331	2	N	15			96
							17	9							
01		8773 X	8620	-0-	-153	-0-	441	1	8179	2	N	-0-			96
02		7868 X	7068	-0-	-800	-0-	338	1	6638	2	N	84	119	1	61
							92	9							
03		9331 X	7849	-0-	-1482	-0-	380	1	7469	2	N	-0-			61

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144															
10		9238 X	8737	-0-	-501	-0-	418	1	8220	2	N	90			123
							99	9							
11		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	418	1	8299	2	N	60			183
							66	9							
12		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	441	1	8903	2	N	31	176	1	38
							34	9							
01		9114 X	8028	-0-	-1086	-0-	392	1	7636	2	N	-0-			38
02		8232 X	7829	-0-	-403	-0-	377	1	7301	2	N	137	137	1	38
							151	9							
03		10013 X	8159	-0-	-1854	-0-	395	1	7764	2	N	-0-			38

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580															
10		13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13011	2	402	9	N	365	175	1	227
11		12870 X	12429	-0-	-441	-0-	12245	2	184	9	N	167	345	1	49
12		13299 X	12763	-0-	-536	-0-	12587	2	176	9	N	160	174	1	35
01		13423 X	12875	-0-	-548	-0-	12372	2	503	9	N	457	356	1	136
02		12124 X	11296	-0-	-828	-0-	11080	2	216	9	N	196	175	1	157
03		13423 X	12168	-0-	-1255	-0-	11985	2	183	9	N	166	175	1	148

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830															
10		21576 X	20315	-0-	-1261	-0-	20315	2			Y	-0-			24
11		20640 X	19271	-0-	-1369	-0-	19271	2			Y	-0-			24
12		21018 X	19394	-0-	-1624	-0-	19220	2	174	9	Y	158	98	1	7
01		20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	20625	2	92	9	Y	84	74	1	17
02		17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	17286	2	106	9	Y	96	81	1	32
*03		20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	20083	2	218	9	Y	198	79	1	151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10		19468 X	18564	-0-	-904	-0-	18564	2				Y	-0-	53
11		18390 X	17811	-0-	-579	-0-	17811	2				Y	-0-	53
12		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	18700	2	250	9		Y	227	18
01		18786 X	18480	-0-	-306	-0-	18355	2	125	9		Y	114	22
02		16912 X	16868	-0-	-44	-0-	16744	2	124	9		Y	113	38
03		18724 X	18336	-0-	-388	-0-	18085	2	251	9		Y	228	174

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554														
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				Y	-0-	-0-
11		360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2				Y	-0-	-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				Y	-0-	-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				Y	-0-	-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				Y	-0-	-0-
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463														
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1637	2	37	9		Y	34	12
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1644	2	39	9		Y	35	6
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	2	45	9		Y	41	4
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9		Y	27	2
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1572	2	25	9		Y	23	12
*03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9		Y	19	8

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581														
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2				Y	-0-	-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				Y	-0-	-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2				Y	-0-	-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				Y	-0-	-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				Y	-0-	-0-
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1408	2	109	9	Y	99	88	1	22
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1393	2	141	9	Y	128	134	1	16
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1463	2	131	9	Y	119	118	1	17
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1422	2	147	9	Y	134	134	1	17
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1275	2	139	9	Y	126	114	1	29
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1368	2	136	9	Y	124	137	1	16

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	882	-0-	882	882	881	2	1	9	Y	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473														
10	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1883	2	11	9	Y	10	11	1	1
11	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1802	2	12	9	Y	11	11	1	1
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11	9	Y	10	10	1	1
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1883	2	12	9	Y	11	10	1	2
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	Y	11	9	1	4
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1813	2	19	9	Y	17	20	1	1

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546														
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	1	1
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1	1
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	1	1	1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1	1
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520														
10	1054 N	965	-0-	-89	-0-	954	2	11	9	Y	10	13	1	2
11	1170 N	933	-0-	-237	-0-	924	2	9	9	Y	8	7	1	3
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	956	2	9	9	Y	8	9	1	2
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	Y	7	8	1	1
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	Y	8	7	1	2
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	9	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391														
10	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1694	2	10	9	Y	9	9	1	2
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1836	2	12	9	Y	11	12	1	1
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	Y	15	14	1	2
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1716	2	15	9	Y	14	14	1	2
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	Y	13	13	1	2
*03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1839	2	15	9	Y	14	14	1	2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390														
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	M	COND PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		1927 2	2 9	Y	2	-0-
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1887 2	2 9	Y	2	-0-
12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		1977 2	2 9	Y	2	-0-
01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2003 2	2 9	Y	2	-0-
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1794 2	2 9	Y	2	-0-
*03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		1943 2	2 9	Y	2	-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 2		Y	-0-	-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 2		Y	-0-	-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2		Y	-0-	-0-
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 2		Y	-0-	-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 2		Y	-0-	-0-
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 2		Y	-0-	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-		68 1	850 2	Y	-0-	-0-
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		77 1	932 2	Y	-0-	-0-
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-		65 1	812 2	Y	-0-	-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-		56 1	687 2	Y	-0-	-0-
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-		51 1	630 2	Y	-0-	-0-
*03		667 N	667	-0-	-0-	-0-		50 1	617 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
10		1085 N	750	-0-	-335	-0-		750 2		Y	-0-	-0-
11		960 N	797	-0-	-163	-0-		797 2		Y	-0-	-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-		893 2		Y	-0-	-0-
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 2		Y	-0-	-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2		Y	-0-	-0-
*03		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 2		Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510												
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2		Y	-0-	-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2		Y	-0-	-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2		Y	-0-	-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2		Y	-0-	-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2		Y	-0-	-0-
*03		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2		Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
11		960 N	784	-0-	-176	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155																	

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380																	

10		2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		1950 N	1304	-0-	-646	-0-	1302	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528																	

10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462																	

10		682 N	676	-0-	-6	-0-	668	2	8	9	Y	7	7	1			1
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	623	2	9	9	Y	8	8	1			1
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	674	2	10	9	Y	9	9	1			1
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	Y	9	9	1			1
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	690	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9	9	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543																	

10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2006	2	14	9	Y	13	12	1			2
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1921	2	17	9	Y	15	15	1			2
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12	13	1			1
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	Y	15	14	1			2
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	2	15	9	Y	14	15	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463																	

10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	Y	4	3	1			1
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-	1	1			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	Y	4	3	1			1
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
10	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	1200 N	979	-0-	-221	-0-	976	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764	2	4	9	Y	4	3	1	1
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	4	1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5	4	1	1
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	469	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5	4	1	1
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466	2	7	9	Y	6	5	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	1976	-0-	1976	1976	1976	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	2470	-0-	2470	4446	2336	2	134	9	Y	122	105	1	17

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2				-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2				-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2772	2	58	9	Y	12
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2430	2	50	9	Y	15
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	14
*03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2283	2	52	9	Y	3

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2				-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2				-0-
12	3100	N	3669	-0-	569	-0-	3669	2				-0-
01	3100	N	3630	-0-	530	1099	3623	2	7	9	Y	2
02	3955	X	2856	-0-	-1099	-0-	2845	2	11	9	Y	1
*03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2951	2	12	9	Y	2

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
10	3100	N	5043	-0-	1943	1943	5037	2	6	9	Y	3
11	3000	N	5248	-0-	2248	4191	5244	2	4	9	Y	7
12	3100	N	5027	-0-	1927	6118	5021	2	6	9	Y	4
01	3100	N	4606	-0-	1506	7624	4600	2	6	9	Y	1
02	11670	X	4046	-0-	-7624	-0-	4038	2	8	9	Y	-0-
03	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	4316	2	4	9	Y	4

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	1
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2734	2	17	9	Y	5
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2671	2	17	9	Y	2
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2706	2	21	9	Y	2
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2563	2	12	9	Y	1
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2513	2	19	9	Y	9
*03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2793	2	13	9	Y	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		744 N	681	-0-	-63	-0-	681 2		Y	-0-			1
11		750 N	618	-0-	-132	-0-	611 2	7 9	Y	6	6 1		1
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			1
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	636 2	6 9	Y	5	5 1		1
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			1
*03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			1

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544													
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-			-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
*03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568													
10		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2380 2	57 9	Y	52	36 1		29
11		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2207 2	51 9	Y	46	67 1		8
12		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2035 2	65 9	Y	59	66 1		1
01		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2086 2	46 9	Y	42	35 1		8
02		2296 X	1893	-0-	-403	-0-	1840 2	53 9	Y	48	42 1		14
03		2449 X	2047	-0-	-402	-0-	1982 2	65 9	Y	59	68 1		5

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806													
10		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2126 2	13 9	Y	12	11 1		6
11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2376 2	19 9	Y	17	20 1		3
12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2408 2	22 9	Y	20	21 1		2
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2419 2	14 9	Y	13	14 1		1
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2189 2	12 9	Y	11	6 1		6
*03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2334 2	10 9	Y	9	11 1		4

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873													
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 2	1 9	Y	1			1
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			1
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-	1 1		-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9	Y	1			1
*03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490													
10		2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2400 2	34 9	Y	31	35 1		4
11		2370 N	2321	-0-	-49	-0-	2285 2	36 9	Y	33	33 1		4
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2322 2	33 9	Y	30	31 1		3
01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2220 2	37 9	Y	34	32 1		5
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1988 2	41 9	Y	37	29 1		13
*03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2237 2	55 9	Y	50	61 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2474	2	50	9	Y	45	42	1			8
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2569	2	56	9	Y	51	53	1			6
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2711	2	53	9	Y	48	47	1			7
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2657	2	58	9	Y	53	53	1			7
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2394	2	54	9	Y	49	45	1			11
*03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2558	2	55	9	Y	50	55	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
*03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

10	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1482	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	2	1			1
*03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	Y	3	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

10	4491 X	3281	-0-	-1210	-0-	3280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2893	2	21	9	Y	19	13	1			6
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3346	2	32	9	Y	29	32	1			3
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3088	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2724	2	35	9	Y	32	26	1			10
03	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	3000	2	34	9	Y	31	37	1			4

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					1
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	Y	9	8	1			3
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	Y	13	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-			-0-
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-			-0-
12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
01		2418 X	1241	-0-	-1177	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
02		2184 X	779	-0-	-1405	-0-	779 2		N	-0-			-0-
03		2418 X	1322	-0-	-1096	-0-	1322 2		N	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246													
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450													
10		837 N	601	-0-	-236	-0-	595 2	6 9	Y	5	5 1		1
11		780 N	577	-0-	-203	-0-	570 2	7 9	Y	6	6 1		1
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	712 2	7 9	Y	6	6 1		1
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	665 2	6 9	Y	5	5 1		1
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	641 2	8 9	Y	7	7 1		1
*03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	748 2	11 9	Y	10	9 1		2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520													
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1091 2	13 9	Y	12	12 1		2
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1048 2	13 9	Y	12	13 1		1
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1074 2	17 9	Y	15	14 1		2
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1082 2	15 9	Y	14	14 1		2
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	972 2	14 9	Y	13	13 1		2
*03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1068 2	17 9	Y	15	15 1		2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344													
10		2139 N	1221	-0-	-918	-0-	1221 2		Y	-0-			-0-
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-			-0-
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-			-0-
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	-0-			-0-
*03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	437 2	4 9	Y		4	4 1		1
11		360 N	285	-0-	-75	-0-	281 2	4 9	Y		4	4 1		1
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 2	6 9	Y		5	5 1		1
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y		1	2 1		-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	418 2	6 9	Y		5	4 1		1
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	355 2	6 9	Y		5	5 1		1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174														
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y		-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y		-0-			-0-
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y		-0-			-0-
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y		-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	505 2	3 9	Y		3	2 1		1
*03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	492 2	8 9	Y		7	6 1		2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300														
10		2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2367 2		Y		-0-			-0-
11		2430 N	2169	-0-	-261	-0-	2169 2		Y		-0-			-0-
12		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		Y		-0-			-0-
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y		-0-			-0-
02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		Y		-0-			-0-
*03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		Y		-0-			-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499														
10		2387 N	1151	-0-	-1236	-0-	1126 2	25 9	Y		23	24 1		4
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2207 2	54 9	Y		49	47 1		6
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1596 2	48 9	Y		44	42 1		8
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	731 2	21 9	Y		19	23 1		4
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1368 2	40 9	Y		36	35 1		5
*03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1278 2	33 9	Y		30	29 1		6

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550														
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2104 2	42 9	Y		38	34 1		6
11		1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1704 2	35 9	Y		32	34 1		4
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1384 2	23 9	Y		21	22 1		3
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1647 2	34 9	Y		31	29 1		5
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1544 2	34 9	Y		31	32 1		4
*03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1509 2	34 9	Y		31	32 1		3

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528														
10		2170 X	2092	-0-	-78	-0-	1935 2	157 9	Y		143	125 1		36
11		2100 X	1934	-0-	-166	-0-	1784 2	150 9	Y		136	153 1		19
12		2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1768 2	129 9	Y		117	115 1		21
01		2170 X	1900	-0-	-270	-0-	1725 2	175 9	Y		159	160 1		20
02		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1637 2	138 9	Y		125	115 1		30
*03		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1601 2	124 9	Y		113	132 1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2126 2	13 9	Y		12	19 1	6
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880 2	12 9	Y		11		17
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2013 2	12 9	Y		11	19 1	9
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1839 2	14 9	Y		13	19 1	3
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1699 2	18 9	Y		16	18 1	1
*03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924 2	8 9	Y		7		8

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492													
10		4712 X	3636	-0-	-1076	-0-	3634 2	2 9	Y		2	3 1	2
11		4560 X	3576	-0-	-984	-0-	3573 2	3 9	Y		3	3 1	2
12		4495 X	3902	-0-	-593	-0-	3899 2	3 9	Y		3	3 1	2
01		4340 X	3707	-0-	-633	-0-	3705 2	2 9	Y		2	2 1	2
02		3808 X	3378	-0-	-430	-0-	3372 2	6 9	Y		5	3 1	4
03		3627 X	3408	-0-	-219	-0-	3387 2	21 9	Y		19	10 1	13

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564													
10		775 N	653	-0-	-122	-0-	653 2		Y		-0-		-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y		-0-		-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1194 2	3 9	Y		3	2 1	1
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304 2	8 9	Y		7	6 1	2
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1191 2	10 9	Y		9	10 1	1
*03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1386 2	13 9	Y		12	11 1	2

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462													
10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2808 2	100 9	Y		91	102 1	28
11		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2745 2	88 9	Y		80	84 1	24
12		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2814 2	95 9	Y		86	101 1	9
01		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2782 2	114 9	Y		104	103 1	10
02		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2550 2	97 9	Y		88	71 1	27
*03		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2844 2	92 9	Y		84	101 1	10

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554													
10		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2977 2	15 9	Y		14	13 1	2
11		2730 X	2611	-0-	-119	-0-	2596 2	15 9	Y		14	14 1	2
12		2821 X	2548	-0-	-273	-0-	2536 2	12 9	Y		11	12 1	1
01		2821 X	2419	-0-	-402	-0-	2404 2	15 9	Y		14	13 1	2
02		2156 X	2115	-0-	-41	-0-	2103 2	12 9	Y		11	12 1	1
03		2387 X	2220	-0-	-167	-0-	2206 2	14 9	Y		13	13 1	1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552													
10		1984 N	1636	-0-	-348	-0-	1636 2		N		-0-		-0-
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N		-0-		-0-
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N		-0-		-0-
01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N		-0-		-0-
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N		-0-		-0-
*03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N		-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536													
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1876 2	3 9	Y		3	2 1	2
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1805 2	7 9	Y		6	5 1	3
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1897 2	9 9	Y		8	9 1	2
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800 2	8 9	Y		7	6 1	3
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1681 2	9 9	Y		8	9 1	2
*03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902 2	9 9	Y		8	9 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8301 - 9555		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989										TOTAL DEPTH	9624	PERF. 8438 - 9509		
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1513	2	17 9	Y	15	17 1		5
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1248	2	18 9	Y	16	18 1		3
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15 9	Y	14	16 1		1
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14 9	Y	13	8 1		6
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1097	2	15 9	Y	14	16 1		4
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	2	14 9	Y	13	14 1		3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989										TOTAL DEPTH	9605	PERF. 8494 - 9514		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/06/2021														

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8542 - 9243		
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	227	1	2870 2	Y	6	5 1		2
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	222	1	2662 2	Y	10	8 1		4
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	225	1	2844 2	Y	8	11 1		1
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	220	1	2805 2	Y	11	9 1		3
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	215	1	2807 2	Y	15	13 1		5
*03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	251	1	3157 2	Y	21	20 1		6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019										TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8420 - 9492		
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2434	2	78 9	Y	71	63 1		16
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2322	2	96 9	Y	87	93 1		10
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2252	2	85 9	Y	77	76 1		11
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2293	2	95 9	Y	86	86 1		11
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2037	2	88 9	Y	80	73 1		18
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2169	2	88 9	Y	80	88 1		10

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8282 - 9510		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	747	-0-	-59	-0-	741	2	6	9	Y	5	5	1	2
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	597	2	2	9	Y	2			4
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	Y	5	4	1	5
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2	4	1	3
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6	4	1	5
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	Y	5	6	1	4

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545														
10	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2029	2	1	9	Y	1	1	1	1
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	Y	3	2	1	2
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	1	2
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3	2	1	1
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524														
10	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1249	2	12	9	Y	11	9	1	3
11	1320 N	1147	-0-	-173	-0-	1133	2	14	9	Y	13	9	1	7
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	2	17	9	Y	15	17	1	5
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	Y	13	16	1	2
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	9	1	1
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9	8	1	2

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486														
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	Y	10			10
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1582	2	42	9	Y	38	37	1	11
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1722	2	44	9	Y	40	47	1	4
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1661	2	55	9	Y	50	49	1	5
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1565	2	45	9	Y	41	33	1	13
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1752	2	44	9	Y	40	48	1	5

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548														
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2233	2	46	9	Y	42	35	1	25
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2179	2	47	9	Y	43	35	1	33
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2144	2	51	9	Y	46	70	1	9
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2031	2	56	9	Y	51	35	1	25
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1892	2	51	9	Y	46	34	1	37
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2072	2	51	9	Y	46	69	1	14

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2132	2	45	9	Y	41	46 1	9
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1953	2	40	9	Y	36	34 1	11
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1749	2	37	9	Y	34	38 1	7
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1824	2	47	9	Y	43	43 1	7
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	Y	41	39 1	9
*03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2199	2	53	9	Y	48	50 1	7

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514													
10	2759 X	2244	-0-	-515	-0-	2238	2	6	9	Y	5	9 1	3
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2826	2	7	9	Y	6		9
12	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	2385	2	7	9	Y	6	10 1	5
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2696	2	8	9	Y	7	10 1	2
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2080	2	9	9	Y	8	10 1	-0-
*03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2714	2	6	9	Y	5		5

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556													
10	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1512	2	6	9	Y	5	3 1	3
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1468	2	7	9	Y	6	6 1	3
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	Y	5	7 1	1
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	Y	7	5 1	3
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1603	2	7	9	Y	6	7 1	2
*03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6	7 1	1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592													
10	2666 N	2653	-0-	-13	-0-	2643	2	10	9	Y	9	6 1	5
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9	Y	7	11 1	1
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2581	2	9	9	Y	8	9 1	-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1769	2	12	9	Y	11	4 1	7
*03	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2904	2	86	9	Y	78	78 1	7

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560													
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	9	Y	3	2 1	2
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	4 1	-0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2066	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1564	2	3	9	Y	3	2 1	1
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	4 1	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534													
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	240	2	8	9	Y	7	11 1	4
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	261	2	4	9	Y	4	5 1	3
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	3 1	4
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	7 1	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	Y	4	3 1	1
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	4 1	2

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481													
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1924	2	12	9	Y	11		12
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	30 1	1
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1631	2	25	9	Y	23	17 1	7
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1951	2	19	9	Y	17	19 1	5
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	Y	8	11 1	2
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	961 N	833	-0-	-128	-0-			62	1	771	2	Y	-0-	-0-		
11	870 N	768	-0-	-102	-0-			59	1	709	2	Y	-0-	-0-		
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-			56	1	697	2	Y	-0-	-0-		
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-			56	1	690	2	Y	-0-	-0-		
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-			49	1	607	2	Y	-0-	-0-		
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-			65	1	810	2	Y	-0-	-0-		

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	2			Y	-0-	-0-		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	2			Y	-0-	-0-		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2			Y	-0-	-0-		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-	-0-		
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	2			Y	-0-	-0-		

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406																
10	2883 N	2161	-0-	-722	-0-			2146	2	15	9	Y	14	13	1	3
11	2760 N	2381	-0-	-379	-0-			2366	2	15	9	Y	14	15	1	2
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-			2435	2	20	9	Y	18	17	1	3
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-			2079	2	17	9	Y	15	16	1	2
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-			1645	2	13	9	Y	12	13	1	1
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-			1542	2	13	9	Y	12	11	1	2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384																
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-			1711	2			Y	-0-	-0-	-0-	
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-			1667	2			Y	-0-	-0-	-0-	
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-			1691	2			Y	-0-	-0-	-0-	
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-			1501	2			Y	-0-	-0-	-0-	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-			1366	2			Y	-0-	-0-	-0-	
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-			1591	2			Y	-0-	-0-	-0-	

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454																
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			1645	2			Y	-0-	-0-	-0-	
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-			1561	2			Y	-0-	-0-	-0-	
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-			1568	2			Y	-0-	-0-	-0-	
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-			1580	2			Y	-0-	-0-	-0-	
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-			1485	2			Y	-0-	-0-	-0-	
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-			1411	2			Y	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549																
10	496 X	299	-0-	-197	-0-			296	2	3	9	Y	3	2	1	2
11	360 X	324	-0-	-36	-0-			320	2	4	9	Y	4	3	1	3
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-			395	2	6	9	Y	5	4	1	4
01	434 X	340	-0-	-94	-0-			337	2	3	9	Y	3	6	1	1
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-			314	2	4	9	Y	4	3	1	2
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-			337	2	2	9	Y	2	3	1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096																
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-			2194	2			Y	-0-	-0-	-0-	
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-			2188	2			Y	-0-	-0-	-0-	
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-			2206	2			Y	-0-	-0-	-0-	
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-			2113	2			Y	-0-	-0-	-0-	
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-			1854	2	3	9	Y	3	2	1	1
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-			2101	2	2	9	Y	2	2	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552																	
10		1891 N	1543	-0-	-348	-0-	1522	2	21	9	Y	19	17	1			3
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	14	15	1			2
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1640	2	12	9	Y	11	12	1			1
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1368	2	15	9	Y	14	13	1			2
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	12	1			1
*03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	2	14	9	Y	13	13	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549																	
10		434 N	432	-0-	-2	-0-	422	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3	2	1			1
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	2	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366																	
10		2263 N	2193	-0-	-70	-0-	2180	2	13	9	Y	12	12	1			2
11		2160 N	2135	-0-	-25	-0-	2122	2	13	9	Y	12	13	1			1
12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2	17	9	Y	15	14	1			2
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2174	2	15	9	Y	14	14	1			2
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	Y	12	12	1			2
*03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	14	1			2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540																	
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2065	2	11	9	Y	10	9	1			2
11		1980 N	1976	-0-	-4	-0-	1966	2	10	9	Y	9	10	1			1
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2016	2	13	9	Y	12	11	1			2
01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2056	2	11	9	Y	10	11	1			1
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11	10	1			2
*03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12	9	Y	11	11	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465																	
10		5332 X	4697	-0-	-635	-0-	4690	2	7	9	Y	6	6	1			5
11		5160 X	4568	-0-	-592	-0-	4561	2	7	9	Y	6	6	1			5
12		5022 X	4435	-0-	-587	-0-	4431	2	4	9	Y	4	6	1			3
01		5022 X	4209	-0-	-813	-0-	4201	2	8	9	Y	7	7	1			3
02		4368 X	4275	-0-	-93	-0-	4269	2	6	9	Y	5	5	1			3
03		4712 X	4644	-0-	-68	-0-	4632	2	12	9	Y	11	6	1			8

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482																	
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415																	
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1916	2	42	9	Y	38	36	1			7
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	2	40	9	Y	36	39	1			4
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1871	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1872	2	45	9	Y	41	43	1			5
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1684	2	46	9	Y	42	41	1			6
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1744	2	51	9	Y	46	45	1			7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552																	
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551																	
10	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1878	2	72	9	Y	65	58	1			14
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2077	2	107	9	Y	97	99	1			12
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1982	2	86	9	Y	78	77	1			13
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1897	2	107	9	Y	97	97	1			13
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1554	2	96	9	Y	87	83	1			17
*03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2413	2	107	9	Y	97	101	1			13

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444																	
10	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2375	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2404	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2650	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2421	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2650	2	6	9	Y	5	5	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558																	
10	806	X	312	-0-	-494	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	399	-0-	-141	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	339	-0-	-219	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	272	-0-	-8	-0-	271	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A																	
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2223	2	157	9	Y	143	127	1			31
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2173	2	216	9	Y	196	202	1			25
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2318	2	207	9	Y	188	186	1			27
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2346	2	230	9	Y	209	210	1			26
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2105	2	218	9	Y	198	179	1			45
*03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2265	2	215	9	Y	195	215	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1	7
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-	7
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	Y	7 1	4
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	Y		9
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y		10
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y		13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516												
10	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1680	2	3	9	Y	3	-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	2	2	9	Y	4 1	-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	Y	2 1	-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	2 1	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	1 1	1
*03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	Y	3 1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2021												

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456												
10	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	305	1	1482	2	Y	-0-	-0-
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	280	1	1315	2	Y	-0-	-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	265	1	1176	2	Y	-0-	-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-	-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-	-0-
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	10	1	948	2	Y	-0-	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128												
10	1178 X	971	-0-	-207	-0-	964	2	7	9	Y	6	7 1
11	1140 X	1110	-0-	-30	-0-	1095	2	15	9	Y	14	11 1
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	Y	10	12 1
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	Y	2	4 1
02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2	2 1
*03	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2245	2	8	9	Y	7	3 1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260												
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470												
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	2	7	9	Y	6	6 1
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	Y	7	7 1
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1943	2	8	9	Y	7	7 1
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8 1
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	Y	7	7 1
*03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	Y	8	8 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1227 N	1227	-0-	-0-	1209 2	18 9	Y		16	15 1		3
11		1222 N	1222	-0-	-0-	1204 2	18 9	Y		16	17 1		2
12		1293 N	1293	-0-	-0-	1272 2	21 9	Y		19	18 1		3
01		1490 N	1490	-0-	-0-	1471 2	19 9	Y		17	18 1		2
02		1232 N	1232	-0-	-0-	1212 2	20 9	Y		18	17 1		3
*03		1291 N	1291	-0-	-0-	1270 2	21 9	Y		19	19 1		3

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550													
10		558 N	409	-0-	-149	401 2	8 9	N		7	9 1		-0-
11		540 N	402	-0-	-138	395 2	7 9	N		6	4 1		2
12		398 N	398	-0-	-0-	391 2	7 9	N		6	6 1		2
01		398 N	398	-0-	-0-	394 2	4 9	N		4	5 1		1
02		343 N	343	-0-	-0-	336 2	7 9	N		6	4 1		3
*03		381 N	381	-0-	-0-	375 2	6 9	N		5	7 1		1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320													
10		102 N	102	-0-	-0-	102 2		Y		-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	138 2		Y		-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	139 2		Y		-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	127 2		Y		-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	51 2		Y		-0-			-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	37 2		Y		-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493													
10		2834 X	2834	-0-	-0-	2815 2	19 9	Y		17	20 1		6
11		3000 X	2848	-0-	-152	2829 2	19 9	Y		17	20 1		3
12		3100 X	2519	-0-	-581	2497 2	22 9	Y		20	21 1		2
01		3100 X	2794	-0-	-306	2780 2	14 9	Y		13	14 1		1
02		2219 N	2219	-0-	-0-	2207 2	12 9	Y		11	6 1		6
*03		2354 N	2354	-0-	-0-	2345 2	9 9	Y		8	10 1		4

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505													
10		1565 N	1565	-0-	-0-	1541 2	24 9	Y		22	23 1		9
11		1465 N	1465	-0-	-0-	1440 2	25 9	Y		23	27 1		5
12		1483 N	1483	-0-	-0-	1461 2	22 9	Y		20	23 1		2
01		1479 N	1479	-0-	-0-	1459 2	20 9	Y		18	11 1		9
02		1474 N	1474	-0-	-0-	1453 2	21 9	Y		19	23 1		5
*03		1672 N	1672	-0-	-0-	1650 2	22 9	Y		20	20 1		5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492													
10		1860 N	1786	-0-	-74	1786 2		Y		-0-			-0-
11		1830 N	1817	-0-	-13	1817 2		Y		-0-			-0-
12		1734 N	1734	-0-	-0-	1734 2		Y		-0-			-0-
01		1455 N	1455	-0-	-0-	1455 2		Y		-0-			-0-
02		1357 N	1357	-0-	-0-	1357 2		Y		-0-			-0-
*03		1668 N	1668	-0-	-0-	1668 2		Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1784	2	13	9	Y	2
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	Y	1
12		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1565	2	15	9	Y	2
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	Y	1
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	2
*03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	2

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504												
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2306	2	30	9	Y	11
11		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2049	2	31	9	Y	6
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1943	2	28	9	Y	3
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	2	24	9	Y	11
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1610	2	26	9	Y	7
*03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	Y	6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436												
10		589 N	368	-0-	-221	-0-	360	2	8	9	Y	1
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	Y	1
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	Y	1
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	Y	-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	Y	1
*03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	-0-	1	1	-0-

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578												
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	1
							3	9				
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	2
							4	9				
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	1
							2	9				
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	1
							3	9				
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	2
							7	9				
*03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-
							14	9				

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079												
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	2	9	9	Y	1
11		1950 N	1262	-0-	-688	-0-	1253	2	9	9	Y	1
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1341	2	9	9	Y	1
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	Y	1
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	1
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	820	2	6	9	Y	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		2511 X	1937	-0-	-574	-0-	1907 2	30 9	Y		27	21 1			8
11		2430 X	1861	-0-	-569	-0-	1828 2	33 9	Y		30	21 1			17
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1893 2	41 9	Y		37	41 1			13
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1768 2	44 9	Y		40	41 1			12
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1521 2	19 9	Y		17	27 1			2
*03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1670 2	15 9	Y		14	13 1			3

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570															
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	27 1	411 2	Y		26	27 1			4
							29 9								
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	26 1	538 2	Y		17	14 1			7
							19 9								
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	27 1	746 2	Y		19	24 1			2
							21 9								
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	22 1	590 2	Y		20	15 1			7
							22 9								
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	27 1	395 2	Y		9	15 1			1
							10 9								
*03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	26 1	432 2	Y		2	1 1	2 8		-0-
							2 9								

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408															
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	235 2	6 9	Y		5	4 1			1
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	226 2	3 9	Y		3	4 1			-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	229 2	6 9	Y		5	4 1			1
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	230 2	3 9	Y		3	4 1			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	206 2	6 9	Y		5	4 1			1
*03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	224 2	4 9	Y		4	4 1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096															
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y		-0-				-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y		-0-				-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y		-0-				-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y		-0-				-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y		-0-				-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y		-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	Y	14	12	1			3
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	Y	23	22	1			3
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	Y	22	22	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

10	248 N	107	-0-	-141	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

10	2604 X	2603	-0-	-1	-0-	-0-	2574	2	29	9	Y	26	25	1			5
11	3090 X	2025	-0-	-1065	-0-	-0-	2001	2	24	9	Y	22	25	1			2
12	3193 X	2010	-0-	-1183	-0-	-0-	1978	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	3193 X	1555	-0-	-1638	-0-	-0-	1534	2	21	9	Y	19	21	1			2
02	2688 X	1097	-0-	-1591	-0-	-0-	1079	2	18	9	Y	16	16	1			2
*03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	2	34	9	Y	31	28	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	35	9	Y	32	28	1			4
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2	41	9	Y	37	39	1			4
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2	41	9	Y	37	36	1			5
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	45	9	Y	41	40	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

10	651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	-0-	600	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987																	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432																	
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288																	
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112																	
10		434 N	336	-0-	-98	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		360 N	243	-0-	-117	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8 9	Y	7	7 1	1
11	1050 N	967	-0-	-83	-0-	959	2	8 9	Y	7	7 1	1
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9 9	Y	8	8 1	1
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	2	9 9	Y	8	8 1	1
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9 9	Y	8	8 1	1
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	2	9 9	Y	8	8 1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498												
10	589 N	407	-0-	-182	-0-	406	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516												
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1 9	Y	1	1 1	1
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1 9	Y	1	1 1	1
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-	1 1	-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2 9	Y	2	1 1	1
*03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7 9	Y	6	3 1	4

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466												
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1713	2	24 9	Y	22	27 1	8
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1849	2	24 9	Y	22	26 1	4
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1924	2	29 9	Y	26	27 1	3
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10 9	Y	9	11 1	1
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11 9	Y	10	6 1	5
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11 9	Y	10	10 1	5

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472												
10	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-		-0-
11	960 X	823	-0-	-137	-0-	823	2		Y	-0-		-0-
12	992 X	964	-0-	-28	-0-	964	2		Y	-0-		-0-
01	992 X	915	-0-	-77	-0-	915	2		Y	-0-		-0-
02	868 X	772	-0-	-96	-0-	772	2		Y	-0-		-0-
03	961 X	891	-0-	-70	-0-	891	2		Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500												
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9 9	Y	8	12 1	4
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	2	7 9	Y	6		10
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	2	9 9	Y	8	12 1	6
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7 9	Y	6	11 1	1
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8 9	Y	7	8 1	-0-
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4 9	Y	4		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

10	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
*03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

10	682 X	659	-0-	-23	-0-	658	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	660 X	612	-0-	-48	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	682 X	656	-0-	-26	-0-	654	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3378	2	11	9	Y	10					11
11	3390 X	2780	-0-	-610	-0-	2758	2	22	9	Y	20	30	1			1
12	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3215	2	22	9	Y	20	14	1			7
01	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	2922	2	20	9	Y	18	19	1			6
02	3052 X	3029	-0-	-23	-0-	3009	2	20	9	Y	18	20	1			4
03	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2326	2	14	9	Y	13	13	1			4

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1573	2	13	9	Y	12	19	1			6
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1556	2	12	9	Y	11					17
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1601	2	12	9	Y	11	19	1			9
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1537	2	17	9	Y	15	20	1			4
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1338	2	25	9	Y	23	26	1			1
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1445	2	12	9	Y	11					12

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

10	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1517	2	15	9	Y	14	16	1			4
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1574	2	14	9	Y	13	13	1			4
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	Y	15	17	1			2
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1506	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	12	1			5
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	17	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	2	13	9	Y	12	9	1			4
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2363	2	17	9	Y	15	13	1			6
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2355	2	17	9	Y	15	19	1			2
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2176	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	Y	10	10	1			3
*03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2268	2	14	9	Y	13	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		Y	-0-		-0-
11		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-		-0-
12		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-		-0-
01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-		-0-
02		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-		-0-
*03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549													
10		1550 X	1297	-0-	-253	-0-	1290	2	7 9	Y	6	5 1	1
11		1500 X	1399	-0-	-101	-0-	1398	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
12		1550 X	1460	-0-	-90	-0-	1460	2		Y	-0-		-0-
01		1457 X	1332	-0-	-125	-0-	1332	2		Y	-0-		-0-
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-		-0-
*03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490													
10		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1702	2	25 9	Y	23	31 1	8
11		1620 N	1566	-0-	-54	-0-	1541	2	25 9	Y	23	27 1	4
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	2	30 9	Y	27	28 1	3
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1656	2	20 9	Y	18	19 1	2
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17 9	Y	15	9 1	8
*03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1496	2	13 9	Y	12	15 1	5

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528													
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	123	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
*03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3 9	Y	3	2 1	1

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551													
10		1519 X	1331	-0-	-188	-0-	1328	2	3 9	Y	3	3 1	2
11		1560 X	1307	-0-	-253	-0-	1299	2	8 9	Y	7	3 1	6
12		1612 X	1520	-0-	-92	-0-	1510	2	10 9	Y	9	8 1	7
01		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1694	2	11 9	Y	10	16 1	1
02		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13 9	Y	12	9 1	4
*03		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8 9	Y	7	8 1	3

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550													
10		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1324	2	12 9	Y	11	10 1	4
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	2	8 9	Y	7		11
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12 9	Y	11	11 1	11
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10 9	Y	9	11 1	9
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12 9	Y	11	10 1	10
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10 9	Y	9	13 1	6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494													
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	2	8 9	Y	7	8 1	1
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11 9	Y	10	10 1	1
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9 9	Y	8	9 1	-0-
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11 9	Y	10	8 1	2
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10 9	Y	9	8 1	3
*03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14 9	Y	13	15 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		2201 N	1012	-0-	-1189	-0-	1010 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		2040 N	950	-0-	-1090	-0-	949 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-		-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-		-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-
*03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548												
10		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1394 2	26 9	Y	24	25 1	4
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1405 2	34 9	Y	31	29 1	6
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1316 2	34 9	Y	31	34 1	3
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1252 2	31 9	Y	28	25 1	6
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1058 2	22 9	Y	20	23 1	3
*03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1149 2	15 9	Y	14	13 1	4

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	884 2	6 9	Y	5	4 1	1
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	999 2	7 9	Y	6	4 1	3
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	966 2	7 9	Y	6	7 1	2
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	949 2	8 9	Y	7	7 1	2
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	772 2	8 9	Y	7	8 1	1
*03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	776 2	9 9	Y	8	7 1	2

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
10		1333 X	1031	-0-	-302	-0-	1029 2	2 9	Y	2	3 1	1
11		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1406 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		1333 X	1031	-0-	-302	-0-	1027 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
01		1240 X	278	-0-	-962	-0-	276 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	848 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1567 2	6 9	Y	5	4 1	1

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
10		992 N	729	-0-	-263	-0-	728 2	1 9	Y	1	1 1	1
11		930 N	658	-0-	-272	-0-	657 2	1 9	Y	1	1 1	1
12		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3008 2	3 9	Y	3	3 1	1
01		3100 N	3577	-0-	477	477	3551 2	26 9	Y	24	13 1	12
02		2800 N	2687	-0-	-113	364	2658 2	29 9	Y	26	30 1	8
*03		2973 N	2609	-0-	-364	-0-	2581 2	28 9	Y	25	30 1	3

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510												
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	634 2	2 9	Y	2	1 1	1
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	361 2	3 9	Y	3	3 1	1
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	555 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 2	2 9	Y	2	1 1	1
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
*03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	459 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530																	
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490																	
10	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3105	2	13	9	Y	12	16	1			4
11	3150	X	3115	-0-	-35	-0-	3101	2	14	9	Y	13	15	1			2
12	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	3038	2	17	9	Y	15	16	1			1
01	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2985	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2758	2	10	9	Y	9	5	1			5
*03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2985	2	8	9	Y	7	9	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524																	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530																	
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	2	4	9	Y	4	1	1			3
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	2	13	9	Y	12	8	1			7
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1852	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1980	2	19	9	Y	17	18	1			5
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1942	2	21	9	Y	19	22	1			2
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2188	2	25	9	Y	23	21	1			4

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518																	
10	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1607	2	10	9	Y	9	6	1			7
11	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1409	2	18	9	Y	16	15	1			8
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1464	2	19	9	Y	17	21	1			4
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	14	1			8
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	Y	17	20	1			5
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	2	19	9	Y	17	20	1			2

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545																	
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1672	2	10	9	Y	9	9	1			3
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	2	7	9	Y	6					9
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	Y	7	9	1			7
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	Y	9	8	1			8
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	18	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	

10		899 N	850	-0-	-49	-0-	827 2	23 9	Y	21	20 1		4	
11		870 N	821	-0-	-49	-0-	798 2	23 9	Y	21	22 1		3	
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	844 2	28 9	Y	25	24 1		4	
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	816 2	25 9	Y	23	24 1		3	
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	739 2	25 9	Y	23	23 1		3	
*03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	816 2	29 9	Y	26	25 1		4	

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533														
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1279 2	13 9	Y	12	11 1		7	
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1342 2	14 9	Y	13	11 1		9	
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1284 2	19 9	Y	17	12 1		14	
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012 2	13 9	Y	12	25 1		1	
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	815 2	10 9	Y	9	6 1		4	
*03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	979 2	11 9	Y	10	9 1		5	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520														
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1942 2	77 9	Y	70	66 1		12	
11		1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1860 2	72 9	Y	65	69 1		8	
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1943 2	68 9	Y	62	61 1		9	
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1906 2	76 9	Y	69	69 1		9	
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1713 2	70 9	Y	64	58 1		15	
*03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1819 2	69 9	Y	63	70 1		8	

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660														
10		868 N	860	-0-	-8	-0-	860 2		Y	-0-			-0-	
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	813 2		Y	-0-			-0-	
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-			-0-	
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			-0-	
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-			-0-	
*03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490														
10		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		Y	-0-			-0-	
11		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		Y	-0-			-0-	
12		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		Y	-0-			-0-	
01		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		Y	-0-			-0-	
02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		Y	-0-			-0-	
*03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		Y	-0-			-0-	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817														
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			-0-	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			-0-	
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			-0-	
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-	
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			-0-	
*03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-	

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500														
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			30	
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			30	
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			30	
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			30	
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			30	
*03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			30	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	Y	1
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	-0-
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1
*03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	Y	2

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547												
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	3
11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	Y	6
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	5
*03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	Y	4

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490												
10		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	Y	7
11		2850 N	2561	-0-	-289	-0-	2538	2	23	9	Y	3
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	Y	2
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1531	2	158	9	Y	16
02		2660 X	1296	-0-	-1364	-0-	1153	2	143	9	Y	68
03		2945 X	2288	-0-	-657	-0-	2159	2	129	9	Y	45

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512												
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	2	7	9	Y	2
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	Y	2
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	Y	1
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	1
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8	9	Y	2
*03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	1

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501												
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-
01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-
02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-
*03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		31 N		9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-		3	1		-0-
11		13 N		-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-					-0-
12		2825 N		2825	-0-	-0-	-0-	2777	2	48	9	44		37	1		7
01		1596 N		1596	-0-	-0-	-0-	1551	2	45	9	41		43	1		5
02		1351 N		1351	-0-	-0-	-0-	1306	2	45	9	41		40	1		6
*03		1362 N		1362	-0-	-0-	-0-	1312	2	50	9	45		44	1		7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478																	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516																	
10		1863 N		1863	-0-	-0-	-0-	1852	2	11	9	10		15	1		5
11		1776 N		1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	8					13
12		1755 N		1755	-0-	-0-	-0-	1746	2	9	9	8		14	1		7
01		1791 N		1791	-0-	-0-	-0-	1784	2	7	9	6		11	1		2
02		1613 N		1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	7		9	1		-0-
*03		1765 N		1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	4					4

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528																	
10		1550 N		1132	-0-	-418	-0-	1132	2		Y	-0-					-0-
11		1440 N		1178	-0-	-262	-0-	1178	2		Y	-0-					-0-
12		1365 N		1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-					-0-
01		1503 N		1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-					-0-
02		1273 N		1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-					-0-
*03		1402 N		1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519																	
10		1202 N		1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-					-0-
11		1170 N		1045	-0-	-125	-0-	1045	2		Y	-0-					-0-
12		1146 N		1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		Y	-0-					-0-
01		1016 N		1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-					-0-
02		857 N		857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-					-0-
*03		1079 N		1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522																	
10		248 N		181	-0-	-67	-0-	181	2		Y	-0-					2
11		210 N		198	-0-	-12	-0-	198	2		Y	-0-					2
12		305 N		305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	1		2	1		1
01		239 N		239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-					1
02		107 N		107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-					1
*03		274 N		274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	2					3

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478																	
10		3100 X		2958	-0-	-142	-0-	2958	2		Y	-0-		1	1		-0-
11		3000 X		2692	-0-	-308	-0-	2691	2	1	9	1		1	1		-0-
12		3069 X		2875	-0-	-194	-0-	2875	2		Y	-0-					-0-
01		3069 X		2403	-0-	-666	-0-	2403	2		Y	-0-					-0-
02		2574 N		2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		Y	-0-					-0-
*03		2782 N		2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	2		1	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		2449 N	1742	-0-	-707	-0-	1736 2	6 9	Y	5	3 1	3
11		2250 N	2073	-0-	-177	-0-	2064 2	9 9	Y	8	6 1	5
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1526 2	10 9	Y	9	13 1	1
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2212 2	13 9	Y	12	8 1	5
02		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2600 2	18 9	Y	16	16 1	5
*03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2399 2	15 9	Y	14	17 1	2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470												
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		Y	-0-		-0-
11		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		Y	-0-		-0-
12		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		Y	-0-		-0-
01		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		Y	-0-		-0-
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		Y	-0-		-0-
*03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539												
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1208 2	11 9	Y	10	8 1	3
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1103 2	6 9	Y	5		8
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129 2	11 9	Y	10	9 1	9
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1155 2	8 9	Y	7	8 1	8
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1037 2	10 9	Y	9	9 1	8
*03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216 2	17 9	Y	15	17 1	6

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412												
10		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3280 2	6 9	Y	5	4 1	1
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2992 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3118 2	6 9	Y	5	4 1	1
01		2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2699 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
02		2688 X	2513	-0-	-175	-0-	2509 2	4 9	Y	4	3 1	1
03		2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2968 2	6 9	Y	5	5 1	1

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A												
10		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1341 2	6 9	Y	5	4 1	3
11		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1343 2	4 9	Y	4	4 1	3
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1666 2	6 9	Y	5	4 1	4
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356 2	3 9	Y	3	7 1	-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1154 2	4 9	Y	4	3 1	1
*03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1256 2	6 9	Y	5	4 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
10		4743 X	4595	-0-	-148	-0-	4577 2	18 9	Y		16	15 1	3
11		4410 X	4383	-0-	-27	-0-	4366 2	17 9	Y		15	16 1	2
12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3828 2	19 9	Y		17	16 1	3
01		4898 X	4306	-0-	-592	-0-	4287 2	19 9	Y		17	18 1	2
02		4396 X	2057	-0-	-2339	-0-	2046 2	11 9	Y		10	11 1	1
03		4588 X	3723	-0-	-865	-0-	3702 2	21 9	Y		19	17 1	3

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380													
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1044 2	7 9	Y		6	6 1	1
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	989 2	8 9	Y		7	7 1	1
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035 2	8 9	Y		7	7 1	1
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035 2	8 9	Y		7	7 1	1
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	777 2	8 9	Y		7	7 1	1
*03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	678 2	3 9	Y		3	3 1	1

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555													
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280													
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	118 1	1474 2	Y		25	19 1	8
							28 9						
11		1320 N	1248	-0-	-72	-0-	93 1	1129 2	Y		24	21 1	11
							26 9						
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	119 1	1474 2	Y		33	39 1	5
							36 9						
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	117 1	1435 2	Y		37	32 1	10
							41 9						
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	107 1	1326 2	Y		32	31 1	11
							35 9						
*03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	116 1	1440 2	Y		42	40 1	13
							46 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	589 N	497	-0-	-92	-0-		36 1	454 2	Y		6	4 1		2
							7 9							
11	540 N	430	-0-	-110	-0-		32 1	392 2	Y		5	5 1		2
							6 9							
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-		31 1	380 2	Y		7	8 1		1
							8 9							
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-		28 1	348 2	Y		7	6 1		2
							8 9							
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-		22 1	269 2	Y		1	3 1		-0-
							1 9							
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-		20 1	247 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537														
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1074 2	10 9	Y		9	10 1		2
							621 2	9 9	Y		8	7 1		3
11	1260 N	630	-0-	-630	-0-		621 2	9 9	Y		8	7 1		3
							2801 2	7 9	Y		6	8 1		1
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-		2801 2	7 9	Y		6	8 1		1
							2800 2	6 9	Y		5	5 1		1
01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-		2800 2	6 9	Y		5	5 1		1
							2224 2	6 9	Y		5	5 1		1
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-		2218 2	6 9	Y		5	5 1		1
							2445 2	7 9	Y		6	6 1		1
*03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-		2445 2	7 9	Y		6	6 1		1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-		1799 2	7 9	Y		6	7 1		1
							1656 2	7 9	Y		6	6 1		1
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-		1656 2	7 9	Y		6	6 1		1
							1189 2	7 9	Y		6	6 1		1
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1189 2	7 9	Y		6	6 1		1
							1160 2	6 9	Y		5	5 1		1
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1160 2	6 9	Y		5	5 1		1
							826 2	6 9	Y		5	4 1		2
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-		826 2	6 9	Y		5	4 1		2
							1486 2	4 9	Y		4	6 1		-0-
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1486 2	4 9	Y		4	6 1		-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
									N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
									N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
									N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
									N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
									N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082														
10	1302 N	754	-0-	-548	-0-		69 1	676 2	Y		8			13
							9 9							
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		139 1	1540 2	Y		22	11 1		24
							24 9							
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		154 1	1778 2	Y		22	26 1		20
							24 9							
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		157 1	1748 2	Y		25	29 1		16
							28 9							
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		143 1	1688 2	Y		27	30 1		13
							30 9							
*03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		158 1	1750 2	Y		21	31 1		3
							23 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8520 - 9714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8308 - 9557			
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8680 - 9515			
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8313 - 9557			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9040 - 9237			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9040 - 9220			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8445 - 8573			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
10		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	1287 2	15 9	Y	Y	14	22 1	3
11		1440 N	719	-0-	-721	-0-	707 2	12 9	Y	Y	11	10 1	4
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	565 2	11 9	Y	Y	10	12 1	2
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1114 2	11 9	Y	Y	10	10 1	2
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1130 2	15 9	Y	Y	14	13 1	3
*03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1212 2	18 9	Y	Y	16	17 1	2

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527													
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433													
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	897 2	6 9	Y	Y	5	4 1	1
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	887 2	3 9	Y	Y	3	4 1	-0-
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	921 2	7 9	Y	Y	6	5 1	1
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	754 2	3 9	Y	Y	3	4 1	-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	Y	Y	2	2 1	-0-
*03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	761 2	6 9	Y	Y	5	4 1	1

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507													
10		1085 N	868	-0-	-217	-0-	862 2	6 9	Y	Y	5	5 1	1
11		660 N	509	-0-	-151	-0-	503 2	6 9	Y	Y	5	5 1	1
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	449 2	7 9	Y	Y	6	6 1	1
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	542 2	7 9	Y	Y	6	6 1	1
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 2	6 9	Y	Y	5	5 1	1
*03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1174 2	7 9	Y	Y	6	6 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	961 X	102	-0-	-859	-0-	101 2	1 9 Y	1	1	1	1	
11	330 X	93	-0-	-237	-0-	92 2	1 9 Y	1	1	1	1	
12	341 X	76	-0-	-265	-0-	75 2	1 9 Y	1	2	1	1	
01	341 X	102	-0-	-239	-0-	102 2	1 9 Y	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	86 2	2 9 Y	2	1	1	1	1
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9 Y	-0-	1	1	1	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337												
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9 Y	-0-				-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9 Y	-0-				-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9 Y	1	1	1	1	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9 Y	1	1	1	1	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9 Y	1	1	1	1	-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9 Y	1	1	1	1	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337												
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284 2	12 9 Y	11	10	1	1	2
11	1020 N	884	-0-	-136	-0-	875 2	9 9 Y	8	9	1	1	1
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145 2	13 9 Y	12	11	1	1	2
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	933 2	9 9 Y	8	9	1	1	1
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	829 2	9 9 Y	8	8	1	1	1
*03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	941 2	10 9 Y	9	9	1	1	1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9 Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9 Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9 Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9 Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9 Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9 Y	-0-				-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398												
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2	1 9 Y	-0-				-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2	1 9 Y	-0-				-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	1 9 Y	-0-				-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9 Y	-0-				-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	1 9 Y	-0-				-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9 Y	-0-				-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296												
10	992 N	970	-0-	-22	-0-	964 2	6 9 Y	5	3	1	1	2
11	930 N	802	-0-	-128	-0-	796 2	6 9 Y	5	5	1	1	2
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	984 2	6 9 Y	5	6	1	1	1
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	971 2	7 9 Y	6	5	1	1	2
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	899 2	6 9 Y	5	5	1	1	2
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1011 2	7 9 Y	6	6	1	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996												
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	105 2	2 9 Y	2	2	1	1	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	109 2	2 9 Y	2	2	1	1	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9 Y	1	1	1	1	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 2	2 9 Y	2	2	1	1	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74 2	3 9 Y	3	3	1	1	-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 2	2 9 Y	2	2	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517																	
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2542	2	15	9	Y	14	13	1			3
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2504	2	22	9	Y	20	21	1			2
12		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2570	2	22	9	Y	20	19	1			3
01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2519	2	23	9	Y	21	21	1			3
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2275	2	21	9	Y	19	18	1			4
*03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2485	2	23	9	Y	21	22	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535																	
10		1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1789	2	14	9	Y	13	16	1			3
11		2070 N	1768	-0-	-302	-0-	1748	2	20	9	Y	18	17	1			4
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1946	2	18	9	Y	16	18	1			2
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1957	2	23	9	Y	21	21	1			2
02		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2217	2	45	9	Y	41	29	1			14
*03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2253	2	26	9	Y	24	33	1			5

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371																	
10		806 X	747	-0-	-59	-0-	726	2	21	9	Y	19	15	1			8
11		810 X	722	-0-	-88	-0-	701	2	21	9	Y	19	21	1			6
12		837 X	820	-0-	-17	-0-	797	2	23	9	Y	21	22	1			5
01		899 X	824	-0-	-75	-0-	788	2	36	9	Y	33	25	1			13
02		812 X	727	-0-	-85	-0-	688	2	39	9	Y	35	37	1			11
*03		841 X	841	-0-	-0-	-0-	790	2	51	9	Y	46	46	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432																	
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		1350 N	1042	-0-	-308	-0-	1040	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401																	
10		3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2916	2	41	9	Y	37	35	1			7
11		3090 X	2261	-0-	-829	-0-	2228	2	33	9	Y	30	34	1			3
12		3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2866	2	46	9	Y	42	38	1			7
01		3038 X	1639	-0-	-1399	-0-	1602	2	37	9	Y	34	37	1			4
02		2688 X	1504	-0-	-1184	-0-	1459	2	45	9	Y	41	39	1			6
03		2945 X	1385	-0-	-1560	-0-	1342	2	43	9	Y	39	39	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381																	
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	Y	18	17	1			3
11		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1853	2	19	9	Y	17	18	1			2
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	Y	21	20	1			3
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1994	2	21	9	Y	19	20	1			2
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20	19	1			3
*03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	Y	21	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451																	
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	271	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435																	
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5	4	1			1
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	4	1			1
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	Y	5	4	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450																	
10		2077 N	1802	-0-	-275	-0-	1784	2	18	9	Y	16	15	1			3
11		2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1812	2	18	9	Y	16	17	1			2
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1949	2	21	9	Y	19	18	1			3
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1826	2	19	9	Y	17	18	1			2
02		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	2	20	9	Y	18	17	1			3
*03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1819	2	20	9	Y	18	18	1			3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265																	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	2	1			1
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383																	
10		217 X	47	-0-	-170	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		210 X	63	-0-	-147	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		148 X	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		124 X	39	-0-	-85	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518																	
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2524	2	8	9	Y	7	8	1			2
11		2730 N	2413	-0-	-317	-0-	2404	2	9	9	Y	8	8	1			2
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	2	9	9	Y	8	9	1			1
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2180	2	11	9	Y	10	10	1			1
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2149	2	22	9	Y	20	14	1			7
*03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1881	2	12	9	Y	11	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1463	2	15	9	Y	14	13	1	3
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	15	1	2
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	Y	17	16	1	3
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1332	2	15	9	Y	14	15	1	2
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1264	2	14	9	Y	13	13	1	2
*03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	17	1	2

CAPPAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516															
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-			-0-
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			-0-
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
*03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-

CAPPAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217															
10		744 X	703	-0-	-41	-0-	685	2	18	9	Y	16	10	1	6
11		750 X	591	-0-	-159	-0-	572	2	19	9	Y	17	16	1	7
12		803 X	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	Y	17	21	1	3
01		775 X	678	-0-	-97	-0-	658	2	20	9	Y	18	16	1	5
02		644 X	604	-0-	-40	-0-	590	2	14	9	Y	13	14	1	4
*03		728 X	728	-0-	-0-	-0-	706	2	22	9	Y	20	17	1	7

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286															
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	Y	8	8	1	1
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	Y	8	8	1	1
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	2	10	9	Y	9	9	1	1
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1597	2	10	9	Y	9	9	1	1
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	Y	9	9	1	1
*03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	2	11	9	Y	10	10	1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299															
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1982	2	30	9	Y	27	21	1	9
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41	9	Y	37	32	1	14
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2005	2	41	9	Y	37	46	1	5
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1929	2	48	9	Y	44	35	1	14
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1644	2	53	9	Y	48	45	1	17
*03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1799	2	68	9	Y	62	60	1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1909 2	14 9	Y	13	10 1		4
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1878 2	20 9	Y	18	15 1		7
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229 2	14 9	Y	13	18 1		2
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	679 2	11 9	Y	10	10 1		2
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1319 2	13 9	Y	12	10 1		4
*03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1726 2	19 9	Y	17	16 1		5

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205													
10		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	100 1	2056 2	N	-0-			-0-
11		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	43 1	1634 2	N	-0-			-0-
12		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	43 1	1627 2	N	-0-			-0-
01		1271 X	780	-0-	-491	-0-	43 1	737 2	N	-0-			-0-
02		1148 X	644	-0-	-504	-0-	30 1	614 2	N	-0-			-0-
*03		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	40 1	1289 2	N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504													
10		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-			-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-			-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-			-0-
*03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310													
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		Y	-0-			-0-
11		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1414 2		Y	-0-			-0-
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-			-0-
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-			-0-
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-			-0-
*03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460													
10		1953 N	1528	-0-	-425	-0-	1526 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		2550 N	1426	-0-	-1124	-0-	1425 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-			-0-
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-			-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-			-0-
*03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496													
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1649 2	1 9	Y	1	1 1		1
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		Y	-0-	1 1		-0-
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		Y	-0-			-0-
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-			-0-
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		Y	-0-			-0-
*03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		12 L	RRCID ->	171649	COMPL. DATE	12/24/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8436 - 9479
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2				-0-
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2				-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2				-0-
*03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2				-0-

CHADWICK UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	171937	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8395 - 9498
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1982 2	35 9	Y	32	35
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1650 2	75 9	Y	68	3
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1245 2	66 9	Y	60	22
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1508 2	40 9	Y	36	16
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1548 2	69 9	Y	63	13
*03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1446 2	87 9	Y	79	16

ALLISON UNIT		WELL #:		11 L	RRCID ->	171970	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8329 - 9531
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	171999	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8910 - 9405
10		1023 N	557	-0-	-466	-0-	553 2	4 9	Y	4	1
11		1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1308 2	2 9	Y	2	-0-
12		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1682 2	7 9	Y	6	1
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1298 2	3 9	Y	3	-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1242 2	6 9	Y	5	1
*03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403 2	6 9	Y	5	1

BURTON, JOHN W.		WELL #:		8	RRCID ->	172254	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8507 - 9437
10		3441 X	2955	-0-	-486	-0-	2938 2	17 9	Y	15	3
11		3150 X	2995	-0-	-155	-0-	2980 2	15 9	Y	14	2
12		3131 X	2984	-0-	-147	-0-	2964 2	20 9	Y	18	3
01		3069 X	2756	-0-	-313	-0-	2739 2	17 9	Y	15	2
02		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2792 2	18 9	Y	16	2
*03		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2866 2	21 9	Y	19	3

CHADWICK UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	172331	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8360 - 9480
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1758 2	29 9	Y	26	9
11		1710 N	1548	-0-	-162	-0-	1519 2	29 9	Y	26	4
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1622 2	35 9	Y	32	3
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1461 2	20 9	Y	18	1
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1674 2	29 9	Y	26	14
*03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1787 2	23 9	Y	21	9

CUMMINGS		WELL #:		13 L	RRCID ->	172333	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8454 - 9260
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2974	2	9	9	Y	8	2
11	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2877	2	8	9	Y	7	4
12	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2894	2	7	9	Y	6	1
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	Y	5	1
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	6	1
*03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	Y	5	1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	Y	5	1
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2209	2	7	9	Y	6	1
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	Y	7	1
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1464	2	6	9	Y	5	1
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	2	7	9	Y	6	1
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	6	1

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546												
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2	2
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	785	2	4	9	Y	4	3
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	1
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	Y	9	6
02	756 X	580	-0-	-176	-0-	574	2	6	9	Y	5	1
03	837 X	802	-0-	-35	-0-	795	2	7	9	Y	6	1

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489												
10	2511 N	1580	-0-	-931	-0-	1573	2	7	9	Y	6	2
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	1
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2317	2	7	9	Y	6	1
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	-0-
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1546	2	4	9	Y	4	2
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2	1

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523												
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-	-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-	-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	85	1	1270	2	Y	12	12	2
						13	9						
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	7	6	3
						8	9						
12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	98	1	2725	2	Y	8	10	1
						9	9						
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	90	1	2381	2	Y	9	7	3
						10	9						
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	153	1	2229	2	Y	8	8	3
						9	9						
*03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	137	1	2227	2	Y	21	16	1
						23	9					7	8

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1857	2	10	9	Y	9	8	3
	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1988	2	3	9	Y	3		6
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	2	7	9	Y	6	6	6
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	6	5
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	Y	6	6	5
*03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	Y	10	11	4

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

10	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2335	2	10	9	Y	9	10	3
11	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2296	2	8	9	Y	7	8	2
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	Y	8	9	1
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2090	2	8	9	Y	7	6	2
*03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2272	2	8	9	Y	7	8	1

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	271	1	4044	2	Y	7	7	1
						8	9						
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	206	1	4277	2	Y	5	4	2
						6	9						
12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	171	1	4771	2	Y	5	6	1
						6	9						
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	149	1	3928	2	Y	5	4	2
						6	9						
02	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	189	1	2756	2	Y	5	5	2
						6	9						
*03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	254	1	4131	2	Y	15	16	1
						17	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1745	2	13	9	Y	12	8	1	8
11	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1629	2	18	9	Y	16	16	1	8
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1350	2	21	9	Y	19	23	1	4
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10	6	1	8
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16	21	1	3
*03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	2	25	9	Y	23	23	1	3

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819														
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1583	2	31	9	Y	28	26	1	17
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1659	2	33	9	Y	30	27	1	20
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1791	2	40	9	Y	36	26	1	30
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1687	2	29	9	Y	26	53	1	3
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1383	2	31	9	Y	28	22	1	9
*03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1646	2	37	9	Y	34	29	1	14

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499														
10	2697 X	2625	-0-	-72	-0-	2624	2	1	9	Y	1			65
11	2580 X	2238	-0-	-342	-0-	2232	2	6	9	Y	5			70
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2564	2	21	9	Y	19	60	1	29
01	2728 X	2376	-0-	-352	-0-	2352	2	24	9	Y	22			51
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2122	2	2	9	Y	2			53
*03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	Y	15			68

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544														
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1	1
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1	1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529														
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1951	2	70	9	Y	64	57	1	14
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1880	2	89	9	Y	81	85	1	10
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1931	2	85	9	Y	77	76	1	11
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1905	2	95	9	Y	86	86	1	11
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1714	2	88	9	Y	80	73	1	18
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1872	2	88	9	Y	80	88	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

10	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2603	2	4	9	N	4	5	1			1
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	1			1
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4	3	1			1
*03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	N	3	4	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1834	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1788	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	16	1			2
*03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19	18	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

10	4061 X	2919	-0-	-1142	-0-	2910	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3630 X	3210	-0-	-420	-0-	3200	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3720 X	2982	-0-	-738	-0-	2970	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	2922	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4782	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4788	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-	-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-	-0-
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2		Y	-0-	-0-
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-	-0-
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-	-0-
*03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310													
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2	25	9	Y	4
11		1260 N	1193	-0-	-67	-0-	-0-	1169	2	24	9	Y	3
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	29	9	Y	4
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2	26	9	Y	3
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	28	9	Y	4
*03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	Y	4

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538													
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370													
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2	12	9	Y	2
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	Y	1
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	14	9	Y	2
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	12	9	Y	1
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	2
*03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	Y	2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490													
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	Y	2
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	Y	1
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2	7	9	Y	1
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	Y	1
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	Y	2
*03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2182	2	8	9	Y	7	7	1
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2065	2	9	9	Y	8	8	1
12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2152	2	9	9	Y	8	8	1
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2193	2	10	9	Y	9	9	1
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	Y	8	8	1
*03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	Y	9	9	1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550														
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-		-0-
11		660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-		-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-		-0-
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-		-0-
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-		-0-
*03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351														
10		1643 N	1417	-0-	-226	-0-	1411	2	6	9	Y	5	4	1
11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	Y	5	5	1
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	Y	6	6	1
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	Y	5	5	1
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2	3	1
*03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	Y	5	4	1

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278														
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-		-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-		-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-		-0-
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-		-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-		-0-
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215																	
10		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1	1	1			1
11		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1	9	Y	1	1	1			1
12		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	2	1	9	Y	1	1	1			1
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	Y	1	1	1			1
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2517	2	7	9	Y	6	3	1			4

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514																	
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	816	2	19	9	Y	3
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	Y	2
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	Y	3
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	669	2	21	9	Y	2
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	688	2	21	9	Y	3
*03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	781	2	21	9	Y	3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433												
10		1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1637	2	20	9	Y	3
11		1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1518	2	20	9	Y	2
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	2	23	9	Y	3
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	2
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1375	2	23	9	Y	3
*03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	Y	3

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	Y	5
11		1590 N	1491	-0-	-99	-0-	1481	2	10	9	Y	2
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1764	2	14	9	Y	-0-
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	Y	2
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1561	2	12	9	Y	3
*03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	1

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
10		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6427	2	12	9	Y	3
11		6540 X	6180	-0-	-360	-0-	6166	2	14	9	Y	3
12		6758 X	6341	-0-	-417	-0-	6328	2	13	9	Y	1
01		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6919	2	20	9	Y	2
02		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5673	2	35	9	Y	11
*03		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5631	2	21	9	Y	4

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593												
10		2170 N	1818	-0-	-352	-0-	112	1	1673	2	Y	5
							33	9				
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	115	1	2390	2	Y	8
							21	9				
12		3100 N	3990	-0-	890	890	137	1	3829	2	Y	3
							24	9				
01		3100 N	2555	-0-	-545	345	92	1	2439	2	Y	8
							24	9				
02		2302 N	1957	-0-	-345	-0-	124	1	1811	2	Y	8
							22	9				
*03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	1
							32	9				

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522												
10		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3991	2	30	9	Y	8
11		3870 X	3834	-0-	-36	-0-	3803	2	31	9	Y	16
12		3999 X	3951	-0-	-48	-0-	3914	2	37	9	Y	11
01		3999 X	3895	-0-	-104	-0-	3856	2	39	9	Y	10
02		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3450	2	42	9	Y	4
*03		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3700	2	52	9	Y	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
10		1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1091 2	2 9	Y	2	2	1	1
11		1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1195 2	2 9	Y	2	2	1	1
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 2	1 9	Y	1	1	1	1
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308 2	1 9	Y	1	2	1	-0-
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
*03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1496 2	2 9	Y	2	1	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3454	-0-	354	354	3451	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	3000 N	2923	-0-	-77	277	2917	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	3100 N	2890	-0-	-210	67	2882	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	2892 N	2825	-0-	-67	-0-	2815	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2856 X	2523	-0-	-333	-0-	2515	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	3162 X	2854	-0-	-308	-0-	2846	2	8	9	Y	7	8	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																
10	14798 X	6071	-0-	-8727	-0-	6018	2	53	9	Y	48	44	1			17
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5314	2	30	9	Y	27					44
12	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5124	2	52	9	Y	47	46	1			45
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4950	2	42	9	Y	38	44	1			39
02	4956 X	4528	-0-	-428	-0-	4474	2	54	9	Y	49	46	1			42
03	5487 X	4966	-0-	-521	-0-	4881	2	85	9	Y	77	88	1			31

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258																
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	780 N	536	-0-	-244	-0-	535	2	1	9	Y	1					3
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4	4	1			4
*03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5	8	1			1

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480																
10	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2726	2	23	9	Y	21	20	1			4
11	2820 X	2454	-0-	-366	-0-	2431	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2967	2	28	9	Y	25	24	1			4
01	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2957	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2341	2	24	9	Y	22	22	1			3
*03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2743	2	28	9	Y	25	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
12		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
01		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
02		T. A.	2276	-0-	2276	2276	2276	2			Y	-0-					-0-
03		T. A.	2294	-0-	2294	4570	2294	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194																	

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250																	

10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1623	2	26	9	Y	24	25	1			2
11		810 N	18	-0-	-792	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			-0-
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	987	2	19	9	Y	17	16	1			1
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1460	2	26	9	Y	24	18	1			7
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
*03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1325	2	22	9	Y	20	19	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500																	

10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2327	2	7	9	Y	6	7	1			2
11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2236	2	4	9	Y	4	5	1			1
12		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	2	7	9	Y	6	6	1			1
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	Y	5	5	1			1
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	2	6	9	Y	5	4	1			2
*03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	Y	5	6	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																	

10		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1609	2	22	9	Y	20	15	1			6
11		1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1486	2	23	9	Y	21	15	1			12
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	2	29	9	Y	26	29	1			9
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1502	2	26	9	Y	24	27	1			6
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	Y	19	23	1			2
*03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1493	2	28	9	Y	25	22	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259																	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																	

10		2232 N	2196	-0-	-36	-0-	2184	2	12	9	Y	11	10	1			4
11		2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2008	2	6	9	Y	5					9
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2030	2	10	9	Y	9	9	1			9
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	Y	8	9	1			8
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1807	2	10	9	Y	9	9	1			8
*03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	Y	15	17	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

10		465 N	379	-0-	-86	-0-	376 2	3 9	Y	3	3	2 1			1
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	Y	1	1	2 1			-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	Y	3	3	3 1			-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	418 2	3 9	Y	3	3	3 1			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	339 2	3 9	Y	3	3	2 1			1
*03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	Y	1	1	2 1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228															
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1625 2	41 9	Y	37	33 1				8
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1594 2	51 9	Y	46	49 1				5
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1619 2	46 9	Y	42	41 1				6
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1544 2	51 9	Y	46	46 1				6
02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1325 2	47 9	Y	43	39 1				10
*03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1424 2	47 9	Y	43	47 1				6

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548															
10		3348 X	1668	-0-	-1680	-0-	1666 2	2 9	Y	2	4 1				-0-
11		3300 X	280	-0-	-3020	-0-	276 2	4 9	Y	4	3 1				1
12		3410 X	563	-0-	-2847	-0-	561 2	2 9	Y	2	3 1				-0-
01		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3526 2	12 9	Y	11	10 1				1
02		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3016 2	25 9	Y	23	16 1				8
*03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3203 2	14 9	Y	13	18 1				3

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404															
10		1829 N	1394	-0-	-435	-0-	1385 2	9 9	Y	8	8 1				1
11		1620 N	1275	-0-	-345	-0-	1266 2	9 9	Y	8	8 1				1
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1226 2	10 9	Y	9	9 1				1
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1124 2	10 9	Y	9	9 1				1
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076 2	10 9	Y	9	9 1				1
*03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1077 2	11 9	Y	10	10 1				1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377															
10		1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1162 2	8 9	Y	7	7 1				1
11		1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1260 2	9 9	Y	8	8 1				1
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1229 2	10 9	Y	9	9 1				1
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1200 2	10 9	Y	9	9 1				1
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221 2	9 9	Y	8	8 1				1
*03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1017 2	10 9	Y	9	9 1				1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
10		1147 X	1004	-0-	-143	-0-	1002 2	2 9	Y	2	1 1				1
11		1080 X	1069	-0-	-11	-0-	1062 2	7 9	Y	6	2 1				5
12		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1074 2	9 9	Y	8	10 1				3
01		992 X	927	-0-	-65	-0-	920 2	7 9	Y	6	6 1				3
02		956 X	956	-0-	-0-	-0-	949 2	7 9	Y	6	7 1				2
*03		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1040 2	8 9	Y	7	8 1				1

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A															
10		1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1744 2	18 9	Y	16	12 1				5
11		1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1682 2	19 9	Y	17	12 1				10
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1709 2	23 9	Y	21	24 1				7
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1624 2	19 9	Y	17	21 1				3
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1298 2	12 9	Y	11	13 1				1
*03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1397 2	13 9	Y	12	11 1				2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2247	2	7	9	N	2
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2174	2	9	9	N	2
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	N	1
01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2148	2	11	9	N	1
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	N	3
*03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	N	1

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A												
10		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3661	2	50	9	Y	8
11		3540 X	3368	-0-	-172	-0-	3322	2	46	9	Y	5
12		3658 X	3249	-0-	-409	-0-	3192	2	57	9	Y	8
01		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3744	2	53	9	Y	6
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3344	2	53	9	Y	7
03		3658 X	3600	-0-	-58	-0-	3542	2	58	9	Y	8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A												
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1253	2	44	9	Y	7
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43	9	Y	5
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1054	2	51	9	Y	7
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1142	2	48	9	Y	5
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	876	2	37	9	Y	4
*03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1078	2	32	9	Y	2

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465												
10		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2900	2	11	9	Y	4
11		2640 N	2451	-0-	-189	-0-	2441	2	10	9	Y	2
12		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9	9	Y	1
01		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2502	2	8	9	Y	4
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	Y	2
*03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1480	2	7	9	Y	1

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378												
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4745	2	25	9	Y	4
11		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4554	2	25	9	Y	3
12		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4663	2	30	9	Y	4
01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4731	2	29	9	Y	3
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4255	2	29	9	Y	4
*03		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4633	2	31	9	Y	4

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439												
10		4278 X	3659	-0-	-619	-0-	3642	2	17	9	Y	3
11		4140 X	3974	-0-	-166	-0-	3955	2	19	9	Y	2
12		4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4132	2	22	9	Y	3
01		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4348	2	21	9	Y	2
02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3902	2	22	9	Y	3
*03		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4275	2	23	9	Y	3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560												
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	1
11		2760 X	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			Y	1
12		2666 X	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			Y	-0-
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-
02		3500 X	2204	-0-	-1296	-0-	2204	2			Y	-0-
*03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4051	2	65	9	Y	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-	-0-
11		2640 X	1973	-0-	-667	-0-	1973	2		Y	-0-	-0-
12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-	-0-
01		2728 X	2147	-0-	-581	-0-	2147	2		Y	-0-	-0-
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		Y	-0-	-0-
*03		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520												
10		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3055	2	64	9	Y	35
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3246	2	66	9	Y	40
12		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3784	2	77	9	Y	59
01		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3683	2	55	9	Y	5
02		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3264	2	61	9	Y	18
*03		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3670	2	74	9	Y	27

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135												
10		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	2		N	-0-	-0-
11		2040 N	1918	-0-	-122	-0-	1918	2		N	-0-	-0-
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-	-0-
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-	-0-
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-	-0-
*03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410												
10		2790 X	2466	-0-	-324	-0-	2443	2	23	9	Y	4
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2678	2	28	9	Y	3
12		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2742	2	33	9	Y	5
01		2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2731	2	30	9	Y	3
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2502	2	31	9	Y	4
*03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326												
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	Y	2
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	Y	1
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1687	2	12	9	Y	2
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1643	2	10	9	Y	1
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	2	9	9	Y	1
*03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	Y	2

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443												
10		4123 X	3889	-0-	-234	-0-	3857	2	32	9	Y	5
11		3990 X	3676	-0-	-314	-0-	3646	2	30	9	Y	3
12		4030 X	3484	-0-	-546	-0-	3448	2	36	9	Y	5
01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4061	2	34	9	Y	4
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3533	2	34	9	Y	5
03		3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3758	2	36	9	Y	5

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491												
10		2635 N	2408	-0-	-227	-0-	2400	2	8	9	Y	1
11		2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2523	2	8	9	Y	1
12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2662	2	9	9	Y	1
01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	1
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	2	8	9	Y	1
*03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2263 N	2035	-0-	-228	-0-	2017	2	18	9	Y	16	15	1		3	
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	2	17	9	Y	15	16	1		2	
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	Y	19	18	1		3	
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2155	2	19	9	Y	17	18	1		2	
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	14	1		2	
*03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2412	2	22	9	Y	20	19	1		3	

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432																	
10		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3626	2	17	9	Y	15	14	1		3	
11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3657	2	19	9	Y	17	18	1		2	
12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3716	2	23	9	Y	21	20	1		3	
01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3714	2	22	9	Y	20	21	1		2	
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3397	2	23	9	Y	21	20	1		3	
*03		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3773	2	24	9	Y	22	22	1		3	

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546																	
10		2821 X	2339	-0-	-482	-0-	2336	2	3	9	Y	3	2	1		2	
11		2730 X	2376	-0-	-354	-0-	2374	2	2	9	Y	2	2	1		2	
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	2	3	9	Y	3	2	1		3	
01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	2	2	9	Y	2	5	1		-0-	
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	2	3	9	Y	3	2	1		1	
*03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1		1	

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544																	
10		1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1902	2	19	9	Y	17	19	1		4	
11		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1938	2	19	9	Y	17	19	1		2	
12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1868	2	23	9	Y	21	18	1		5	
01		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1966	2	20	9	Y	18	17	1		6	
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1499	2	19	9	Y	17	17	1		6	
*03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	Y	18	23	1		1	

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275																	
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5	4	1		1	
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	Y	5	4	1		1	
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1013	2	4	9	Y	4	3	1		1	
*03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4	4	1		1	

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271																	
10		2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2028	2	12	9	Y	11	10	1		2	
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2058	2	12	9	Y	11	12	1		1	
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2121	2	15	9	Y	14	13	1		2	
01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2241	2	13	9	Y	12	13	1		1	
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2017	2	14	9	Y	13	12	1		2	
*03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2115	2	15	9	Y	14	14	1		2	

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372																	
10		2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1825	2	57	9	Y	52	49	1		9	
11		2040 N	1947	-0-	-93	-0-	1892	2	55	9	Y	50	53	1		6	
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1941	2	66	9	Y	60	57	1		9	
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1911	2	63	9	Y	57	59	1		7	
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1485	2	62	9	Y	56	55	1		8	
*03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1560	2	68	9	Y	62	61	1		9	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
10		403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2	286	2	Y	-0-	-0-
11		450 N	260	-0-	-190	-0-	260	2	260	2	Y	-0-	-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	299	2	Y	-0-	-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	435	2	Y	-0-	-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	299	2	Y	-0-	-0-
*03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	303	2	Y	-0-	-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342													
10		3813 X	3378	-0-	-435	-0-	3353	2	25	9	Y	23	5
11		3660 X	3654	-0-	-6	-0-	3624	2	30	9	Y	27	3
12		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3681	2	37	9	Y	34	5
01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3656	2	35	9	Y	32	4
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3209	2	35	9	Y	32	5
*03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3606	2	37	9	Y	34	5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160													
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-	-0-
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-	-0-
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-	-0-
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-	-0-
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-	-0-
*03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-	-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494													
10		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2448	2	13	9	Y	12	4
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2414	2	13	9	Y	12	2
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2349	2	15	9	Y	14	1
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	1
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	Y	7	4
*03		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2498	2	8	9	Y	7	3

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159													
10		1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1625	2	6	9	N	5	-0-
11		1620 N	1541	-0-	-79	-0-	1534	2	7	9	N	6	2
12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	N	6	2
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	N	5	1
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	2	7	9	N	6	3
*03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6	1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266													
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	1
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1877	2	10	9	Y	9	1
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2053	2	12	9	Y	11	2
01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	2	10	9	Y	9	1
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2055	2	11	9	Y	10	1
*03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2126	2	13	9	Y	12	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392													
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	1
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	2	8	9	Y	7	1
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2054	2	9	9	Y	8	1
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	Y	8	1
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	2	9	9	Y	8	1
*03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	2	9	9	Y	8	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1827	2	17	9	Y	15	14	1	3	
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	2	19	9	Y	17	18	1	2	
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	20	1	3	
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2045	2	21	9	Y	19	20	1	2	
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1	3	
*03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	Y	21	21	1	3	

SOAPE, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301																
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	Y	19	18	1	3	
11		1770 N	1284	-0-	-486	-0-	1265	2	19	9	Y	17	18	1	2	
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1565	2	24	9	Y	22	21	1	3	
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1505	2	23	9	Y	21	22	1	2	
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	Y	22	21	1	3	
*03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	22	1	3	

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395																
10		2015 N	1832	-0-	-183	-0-	1792	2	40	9	Y	36	34	1	7	
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2035	2	46	9	Y	42	44	1	5	
12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2067	2	57	9	Y	52	49	1	8	
01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2178	2	53	9	Y	48	50	1	6	
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1968	2	53	9	Y	48	47	1	7	
*03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	Y	53	52	1	8	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619																
10		3565 X	3533	-0-	-32	-0-	215	1	3204	2	Y	104	107	1	17	
							114	9								
11		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	200	1	4159	2	Y	68	56	1	29	
							75	9								
12		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	203	1	5658	2	Y	74	94	1	9	
							81	9								
01		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	168	1	4435	2	Y	77	59	1	27	
							85	9								
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	207	1	3018	2	Y	69	68	1	28	
							76	9								
03		3534 X	3343	-0-	-191	-0-	187	1	3045	2	Y	101	114	1	7	
							111	9								

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334																
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3208	2	74	9	Y	67	63	1	12	
11		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3057	2	72	9	Y	65	69	1	8	
12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3156	2	86	9	Y	78	74	1	12	
01		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3154	2	79	9	Y	72	76	1	8	
02		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2839	2	83	9	Y	75	72	1	11	
03		3224 X	3219	-0-	-5	-0-	3131	2	88	9	Y	80	79	1	12	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3255 X	3221	-0-	-34	-0-	3189	2	32	9	Y	29	28	1	5
11	3150 X	3064	-0-	-86	-0-	3033	2	31	9	Y	28	30	1	3
12	3193 X	3159	-0-	-34	-0-	3122	2	37	9	Y	34	32	1	5
01	3286 X	3177	-0-	-109	-0-	3142	2	35	9	Y	32	33	1	4
02	2968 X	2811	-0-	-157	-0-	2776	2	35	9	Y	32	31	1	5
03	3224 X	3006	-0-	-218	-0-	2969	2	37	9	Y	34	34	1	5

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520														
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2520	2	30	9	Y	27	31	1	8
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2575	2	25	9	Y	23	24	1	7
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2541	2	28	9	Y	25	29	1	3
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	2	32	9	Y	29	29	1	3
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2365	2	28	9	Y	25	20	1	8
*03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	Y	24	29	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511														
10	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1390	2	11	9	Y	10	13	1	2
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1339	2	11	9	Y	10	9	1	3
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	Y	10	11	1	2
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	Y	12	12	1	2
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11	9	Y	10	10	1	2
*03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	13	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3357	2	18	9	Y	16	16	1	2
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3194	2	20	9	Y	18	17	1	3
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	2	21	9	Y	19	20	1	2
01	3162 X	3137	-0-	-25	-0-	3120	2	17	9	Y	15	14	1	3
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2878	2	19	9	Y	17	17	1	3
*03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3174	2	20	9	Y	18	17	1	4

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166														
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	594	2	1	9	Y	1			1
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2			2

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447														
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	Y	15	14	1	3
11	810 N	680	-0-	-130	-0-	676	2	4	9	Y	4	7	1	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	3	1	1
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2311	2	18	9	Y	16	15	1	3
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2208	2	17	9	Y	15	16	1	2
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2318	2	20	9	Y	18	17	1	3
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2217	2	17	9	Y	15	16	1	2
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2171	2	18	9	Y	16	16	1	2
*03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2169	2	21	9	Y	19	18	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	Y	5
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	2	7	9	Y	6
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2209	2	7	9	Y	6
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	2	7	9	Y	6
*03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	Y	7

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464												
10		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1392	2	7	9	Y	6
11		1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1235	2	7	9	Y	6
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	Y	7
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1426	2	9	9	Y	8
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	2	8	9	Y	7
*03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	Y	8

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440												
10		2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2163	2	57	9	Y	52
11		2250 N	2187	-0-	-63	-0-	2132	2	55	9	Y	50
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2185	2	66	9	Y	60
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2128	2	63	9	Y	57
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1953	2	63	9	Y	57
*03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2148	2	68	9	Y	62

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550												
10		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	4928	2	416	9	Y	378
11		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	4923	2	409	9	Y	372
12		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5500	2	354	9	Y	322
01		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5063	2	426	9	Y	387
02		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	4871	2	362	9	Y	329
*03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4688	2	402	9	Y	365

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366												
10		2883 X	2589	-0-	-294	-0-	2571	2	18	9	Y	16
11		3000 X	2780	-0-	-220	-0-	2760	2	20	9	Y	18
12		3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2755	2	23	9	Y	21
01		3100 X	2824	-0-	-276	-0-	2802	2	22	9	Y	20
02		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2749	2	23	9	Y	21
*03		3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2981	2	24	9	Y	22

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246												
10		2263 N	1849	-0-	-414	-0-	1813	2	36	9	Y	33
11		2220 N	2131	-0-	-89	-0-	2090	2	41	9	Y	37
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2029	2	50	9	Y	45
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2112	2	45	9	Y	41
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1994	2	46	9	Y	42
*03		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2232	2	51	9	Y	46

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530												
10		3100 N	3514	-0-	414	704	3424	2	90	9	Y	82
11		3000 N	3205	-0-	205	909	3106	2	99	9	Y	90
12		3100 N	3245	-0-	145	1054	3136	2	109	9	Y	99
01		4149 X	3095	-0-	-1054	-0-	2994	2	101	9	Y	92
02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2697	2	90	9	Y	82
*03		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2950	2	103	9	Y	94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1330	2	47	9	Y	7
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1458	2	40	9	Y	4
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1335	2	33	9	Y	3
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1276	2	40	9	Y	5
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	903	2	29	9	Y	4
*03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1248	2	34	9	Y	3

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331												
10		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3031	2	28	9	Y	5
11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2713	2	29	9	Y	3
12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3627	2	36	9	Y	5
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3514	2	32	9	Y	3
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3269	2	34	9	Y	4
*03		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3604	2	37	9	Y	5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490												
10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3410	2	15	9	Y	15
11		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3242	2	31	9	Y	1
12		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3322	2	31	9	Y	9
01		3286 X	3247	-0-	-39	-0-	3223	2	24	9	Y	8
02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2942	2	17	9	Y	4
*03		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3210	2	21	9	Y	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460												
10		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2558	2	15	9	Y	3
11		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2761	2	15	9	Y	2
12		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3019	2	19	9	Y	3
01		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3018	2	17	9	Y	2
02		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	Y	2
*03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2877	2	19	9	Y	2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408												
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2057	2	61	9	Y	10
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1880	2	58	9	Y	6
12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2009	2	72	9	Y	10
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	Y	7
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1727	2	67	9	Y	9
*03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1974	2	73	9	Y	10

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405												
10		2325 N	2298	-0-	-27	-0-	2283	2	15	9	Y	3
11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2213	2	15	9	Y	2
12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2283	2	19	9	Y	3
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2175	2	17	9	Y	2
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1981	2	17	9	Y	2
*03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2183	2	19	9	Y	2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513												
10		3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2947	2	20	9	Y	3
11		2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2839	2	20	9	Y	2
12		3007 X	2932	-0-	-75	-0-	2909	2	23	9	Y	3
01		3007 X	2954	-0-	-53	-0-	2932	2	22	9	Y	2
02		2716 X	2655	-0-	-61	-0-	2632	2	23	9	Y	3
03		2976 X	2895	-0-	-81	-0-	2871	2	24	9	Y	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1348	2	35	9	Y	6
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1294	2	34	9	Y	4
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1310	2	41	9	Y	6
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1314	2	37	9	Y	4
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1171	2	39	9	Y	5
*03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1300	2	41	9	Y	5

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521												
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1759	2	19	9	Y	4
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1715	2	17	9	Y	5
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	2	17	9	Y	3
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1689	2	20	9	Y	3
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	Y	4
*03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	Y	3

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508												
10		3255 X	2998	-0-	-257	-0-	2980	2	18	9	Y	4
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3072	2	22	9	Y	2
12		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3184	2	26	9	Y	6
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3296	2	22	9	Y	7
02		2800 N	3001	-0-	201	-0-	2980	2	21	9	Y	6
*03		3100 N	3333	-0-	233	-0-	3310	2	23	9	Y	1

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534												
10		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2925	2	19	9	Y	2
11		2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2656	2	23	9	Y	4
12		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2789	2	23	9	Y	2
01		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2739	2	22	9	Y	4
02		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2435	2	20	9	Y	3
*03		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2751	2	22	9	Y	5

TOMPkins WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901												
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2252	2	12	9	Y	19
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1951	2	18	9	Y	35
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	2	7	9	Y	41
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	18
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	27
*03		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2526	2	10	9	Y	36

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405												
10		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1480	2	13	9	Y	2
11		1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1389	2	12	9	Y	1
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1448	2	15	9	Y	2
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	Y	1
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	2
*03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	Y	2

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532												
10		4340 X	4007	-0-	-333	-0-	3995	2	12	9	Y	3
11		4260 X	3775	-0-	-485	-0-	3758	2	17	9	Y	4
12		4402 X	3626	-0-	-776	-0-	3613	2	13	9	Y	1
01		4402 X	3958	-0-	-444	-0-	3937	2	21	9	Y	2
02		3696 X	3604	-0-	-92	-0-	3565	2	39	9	Y	12
03		3999 X	3801	-0-	-198	-0-	3779	2	22	9	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		2356 N	1977	-0-	-379	-0-	1944 2	33 9	Y	30	28 1	18
11		2310 N	2181	-0-	-129	-0-	2148 2	33 9	Y	30	28 1	20
12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2393 2	40 9	Y	36	26 1	30
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2469 2	29 9	Y	26	53 1	3
02		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2177 2	31 9	Y	28	22 1	9
*03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2297 2	37 9	Y	34	29 1	14

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524												
10		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1884 2	15 9	Y	14	11 1	9
11		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1865 2	17 9	Y	15	12 1	12
12		1860 X	1826	-0-	-34	-0-	1808 2	18 9	Y	16	25 1	3
01		1953 X	1659	-0-	-294	-0-	1639 2	20 9	Y	18	12 1	9
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709 2	18 9	Y	16	12 1	13
*03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1852 2	18 9	Y	16	24 1	5

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524												
10		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1874 2	12 9	Y	11	10 1	2
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2102 2	11 9	Y	10	11 1	1
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2024 2	14 9	Y	13	12 1	2
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2204 2	13 9	Y	12	13 1	1
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1907 2	13 9	Y	12	11 1	2
*03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2229 2	14 9	Y	13	13 1	2

SOAPE, C. P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330												
10		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2407 2	4 9	Y	4	4 1	1
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2325 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2352 2	6 9	Y	5	5 1	1
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2539 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2312 2	6 9	Y	5	5 1	1
*03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2463 2	6 9	Y	5	5 1	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470												
10		2542 X	2169	-0-	-373	-0-	2169 2		Y	-0-		-0-
11		2580 X	2297	-0-	-283	-0-	2297 2		Y	-0-		-0-
12		2666 X	2378	-0-	-288	-0-	2378 2		Y	-0-		-0-
01		2666 X	2180	-0-	-486	-0-	2180 2		Y	-0-		-0-
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		Y	-0-		-0-
*03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		Y	-0-		-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650												
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	227 1	3395 2	Y	102	106 1	16
							112 9					
11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	217 1	4503 2	Y	69	56 1	29
							76 9					
12		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	229 1	6398 2	Y	73	93 1	9
							80 9					
01		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	187 1	4938 2	Y	76	59 1	26
							84 9					
02		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	228 1	3316 2	Y	70	68 1	28
							77 9					
*03		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	233 1	3796 2	Y	71	93 1	6
							78 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CAPP'S GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		Y	-0-			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		Y	-0-			-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		Y	-0-			-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1658 2	10 9	Y	9			9
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1186 2	32 9	Y	29			8
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1045 2	41 9	Y	37	30 1		7

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

10	1705 X	1539	-0-	-166	-0-	1539 2		Y	-0-			6
11	1530 X	1462	-0-	-68	-0-	1462 2		Y	-0-	6 1		-0-
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		Y	-0-			-0-
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1720 2	32 9	Y	29	24 1		5
02	1400 X	1383	-0-	-17	-0-	1383 2		Y	-0-			5
03	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1383 2		Y	-0-			5

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995 2	7 9	Y	6	6 1		1
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1873 2	8 9	Y	7	7 1		1
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1923 2	8 9	Y	7	7 1		1
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1923 2	8 9	Y	7	7 1		1
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1597 2	8 9	Y	7	7 1		1
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661 2	8 9	Y	7	7 1		1

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

10	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3041 2	33 9	Y	30	29 1		5
11	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2906 2	33 9	Y	30	31 1		4
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2546 2	37 9	Y	34	33 1		5
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1947 2	37 9	Y	34	35 1		4
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1631 2	31 9	Y	28	28 1		4
*03	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2912 2	40 9	Y	36	35 1		5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2244 2	7 9	Y	6	6 1		1
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2184 2	8 9	Y	7	7 1		1
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2240 2	8 9	Y	7	7 1		1
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2165 2	8 9	Y	7	7 1		1
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992 2	8 9	Y	7	7 1		1
*03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2249 2	9 9	Y	8	8 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	-0-
12		3100 N	4991	-0-	1891	-0-	4989	2	2	9	Y	2	-0-
01		3100 N	3321	-0-	221	-0-	2112	2			Y	2	-0-
02		4298 X	2186	-0-	-2112	-0-	2186	2			Y	-0-	-0-
*03		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429													
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546													
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3063	2	46	9	Y	42	9
11		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2836	2	47	9	Y	43	5
12		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2871	2	55	9	Y	50	12
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2950	2	48	9	Y	44	15
02		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2692	2	46	9	Y	42	14
*03		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2911	2	50	9	Y	45	3

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548													
10		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2022	2	33	9	Y	30	5
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1946	2	30	9	Y	27	3
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	Y	23	2
01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1896	2	31	9	Y	28	4
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	Y	23	3
*03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2	29	9	Y	26	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464													
10		1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			Y	-0-	-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-	-0-
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-	-0-
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-	-0-
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-	-0-
*03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462													
10		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2831	2	29	9	Y	26	5
11		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2712	2	26	9	Y	24	3
12		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2788	2	34	9	Y	31	5
01		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2746	2	30	9	Y	27	3
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2406	2	32	9	Y	29	4
*03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2648	2	33	9	Y	30	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3162 X	3074	-0-	-88	-0-	3004 2	70 9	Y	64	61 1		11
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2897 2	69 9	Y	63	66 1		8
12		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2974 2	83 9	Y	75	71 1		12
01		3100 X	3073	-0-	-27	-0-	2997 2	76 9	Y	69	73 1		8
02		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2673 2	78 9	Y	71	69 1		10
*03		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2906 2	85 9	Y	77	76 1		11

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418													
10		2449 N	2327	-0-	-122	-0-	2295 2	32 9	Y	29	28 1		5
11		2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2183 2	31 9	Y	28	30 1		3
12		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2243 2	37 9	Y	34	32 1		5
01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2250 2	35 9	Y	32	33 1		4
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2038 2	35 9	Y	32	31 1		5
*03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2230 2	37 9	Y	34	34 1		5

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558													
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1126 2	37 9	Y	34	32 1		6
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1016 2	36 9	Y	33	35 1		4
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1089 2	44 9	Y	40	38 1		6
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1080 2	41 9	Y	37	39 1		4
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	970 2	41 9	Y	37	36 1		5
*03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1081 2	45 9	Y	41	40 1		6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544													
10		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3033 2	13 9	Y	12	10 1		2
11		3000 N	3075	-0-	75	75	3057 2	18 9	Y	16	16 1		2
12		3100 N	3249	-0-	149	224	3230 2	19 9	Y	17	17 1		2
01		2905 N	2681	-0-	-224	-0-	2660 2	21 9	Y	19	18 1		3
02		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2633 2	18 9	Y	16	17 1		2
*03		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3060 2	20 9	Y	18	19 1		1

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528													
10		2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1909 2	42 9	N	38	43 1		3
11		2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1790 2	40 9	N	36	26 1		13
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1743 2	41 9	N	37	39 1		11
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1940 2	40 9	N	36	39 1		8
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1655 2	40 9	N	36	25 1		19
*03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1672 2	42 9	N	38	51 1		6

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520													
10		2511 N	2451	-0-	-60	-0-	2360 2	91 9	Y	83	100 1		17
11		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2551 2	85 9	Y	77	69 1		25
12		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2649 2	84 9	Y	76	85 1		16
01		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2574 2	99 9	Y	90	91 1		15
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2199 2	89 9	Y	81	78 1		18
*03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2479 2	105 9	Y	95	99 1		14

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439													
10		1023 N	981	-0-	-42	-0-	962 2	19 9	Y	17	16 1		3
11		960 N	947	-0-	-13	-0-	929 2	18 9	Y	16	17 1		2
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	898 2	22 9	Y	20	19 1		3
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	943 2	20 9	Y	18	19 1		2
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	848 2	21 9	Y	19	18 1		3
*03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	899 2	22 9	Y	20	20 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

10		2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2182	2	77	9	Y	70	89	1	15
11		2280 N	2099	-0-	-181	-0-	2025	2	74	9	Y	67	60	1	22
12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2087	2	74	9	Y	67	75	1	14
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2008	2	44	9	Y	40	54	1	-0-
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	15	1	3
*03		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2417	2	20	9	Y	18	18	1	3

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422															
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2676	2	7	9	Y	6	6	1	1
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2968	2	9	9	Y	8	8	1	1
12		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	Y	9	9	1	1
01		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	Y	9	9	1	1
02		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2620	2	9	9	Y	8	8	1	1
*03		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2878	2	10	9	Y	9	9	1	1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558															
10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3346	2	41	9	Y	37	38	1	5
11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3186	2	45	9	Y	41	39	1	7
12		3255 X	1811	-0-	-1444	-0-	1782	2	29	9	Y	26	29	1	4
01		3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2485	2	39	9	Y	35	37	1	2
02		2912 X	2127	-0-	-785	-0-	2087	2	40	9	Y	36	31	1	7
03		3224 X	2959	-0-	-265	-0-	2898	2	61	9	Y	55	49	1	13

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422															
10		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3885	2	69	9	Y	63	60	1	11
11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3733	2	66	9	Y	60	64	1	7
12		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3813	2	80	9	Y	73	69	1	11
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3831	2	75	9	Y	68	71	1	8
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3449	2	76	9	Y	69	67	1	10
*03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3806	2	83	9	Y	75	74	1	11

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492															
10		899 N	879	-0-	-20	-0-	872	2	7	9	Y	6	6	1	1
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	872	2	8	9	Y	7	7	1	1
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7	7	1	1
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	863	2	8	9	Y	7	7	1	1
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	Y	7	7	1	1
*03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	Y	7	7	1	1

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436															
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1977	2	35	9	Y	32	30	1	6
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1906	2	34	9	Y	31	33	1	4
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	2	42	9	Y	38	36	1	6
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2098	2	39	9	Y	35	37	1	4
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2002	2	39	9	Y	35	34	1	5
*03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2186	2	43	9	Y	39	38	1	6

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414															
10		3255 X	3027	-0-	-228	-0-	2985	2	42	9	Y	38	35	1	7
11		3000 X	2930	-0-	-70	-0-	2891	2	39	9	Y	35	38	1	4
12		3069 X	3042	-0-	-27	-0-	2995	2	47	9	Y	43	40	1	7
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3315	2	44	9	Y	40	42	1	5
02		2800 N	3058	-0-	258	258	3014	2	44	9	Y	40	39	1	6
*03		3100 N	3316	-0-	216	474	3269	2	47	9	Y	43	43	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3348 X	2720	-0-	-628	-0-	2683 2	37 9	Y	34	32 1		6
11		3090 X	2762	-0-	-328	-0-	2726 2	36 9	Y	33	35 1		4
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2838 2	44 9	Y	40	38 1		6
01		3007 X	3001	-0-	-6	-0-	2960 2	41 9	Y	37	39 1		4
02		2716 X	2535	-0-	-181	-0-	2494 2	41 9	Y	37	36 1		5
*03		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2757 2	45 9	Y	41	40 1		6

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550													
10		3100 X	3021	-0-	-79	-0-	3021 2		Y	-0-			-0-
11		3000 X	2983	-0-	-17	-0-	2983 2		Y	-0-			-0-
12		3100 X	3029	-0-	-71	-0-	3029 2		Y	-0-			-0-
01		3100 X	2951	-0-	-149	-0-	2951 2		Y	-0-			-0-
02		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		Y	-0-			-0-
*03		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412													
10		2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2133 2	12 9	Y	11	10 1		2
11		2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2137 2	11 9	Y	10	11 1		1
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2173 2	14 9	Y	13	12 1		2
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2001 2	11 9	Y	10	11 1		1
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1387 2	10 9	Y	9	9 1		1
*03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1844 2	14 9	Y	13	12 1		2

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476													
10		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2945 2	41 9	Y	37	35 1		7
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2752 2	39 9	Y	35	38 1		4
12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2877 2	48 9	Y	44	41 1		7
01		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2830 2	45 9	Y	41	43 1		5
02		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2430 2	45 9	Y	41	40 1		6
03		2449 X	2409	-0-	-40	-0-	2367 2	42 9	Y	38	38 1		6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512													
10		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3594 2	51 9	Y	46	55 1		10
11		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3500 2	46 9	Y	42	38 1		14
12		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3625 2	46 9	Y	42	47 1		9
01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3528 2	54 9	Y	49	50 1		8
02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3103 2	50 9	Y	45	43 1		10
*03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3453 2	58 9	Y	53	55 1		8

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425													
10		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3521 2	1 9	Y	1	1 1		1
11		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3298 2	1 9	Y	1	1 1		1
12		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		Y	-0-	1 1		-0-
01		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3259 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3027 2	2 9	Y	2	1 1		1
*03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3324 2	4 9	Y	4	2 1		3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426													
10		372 N	232	-0-	-140	-0-	231 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2790	2	43	9	Y	39	37	1			7
11	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2796	2	42	9	Y	38	40	1			5
12	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2866	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2892	2	46	9	Y	42	44	1			5
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2606	2	47	9	Y	43	42	1			6
*03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2859	2	52	9	Y	47	46	1			7

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3350	2	53	9	Y	48	54	1			11
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3283	2	53	9	Y	48	53	1			6
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3314	2	61	9	Y	55	48	1			13
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3292	2	55	9	Y	50	46	1			17
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3062	2	52	9	Y	47	48	1			16
*03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3390	2	55	9	Y	50	63	1			3

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					27
11	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	1911	2	174	9	Y	158	152	1			33
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					33
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2242	2	142	9	Y	129	134	1			28
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					28
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					28

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

10	3255 X	3115	-0-	-140	-0-	3069	2	46	9	N	42	48	1			3
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3262	2	46	9	N	42	30	1			15
12	3255 X	3174	-0-	-81	-0-	3126	2	48	9	N	44	46	1			13
01	3255 X	3173	-0-	-82	-0-	3127	2	46	9	N	42	45	1			10
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3037	2	45	9	N	41	29	1			22
*03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3311	2	48	9	N	44	59	1			7

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5677	2	23	9	Y	21	20	1			4
11	5340 X	5252	-0-	-88	-0-	5232	2	20	9	Y	18	20	1			2
12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5769	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5634	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	4984 X	4727	-0-	-257	-0-	4704	2	23	9	Y	21	21	1			3
*03	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5640	2	28	9	Y	25	24	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2242	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	2132	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1987	2	28	9	Y	25	24	1			4
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2151	2	29	9	Y	26	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		2945 X	2882	-0-	-63	-0-	2871	2	11	9	Y	17
11		2880 X	2754	-0-	-126	-0-	2739	2	15	9	Y	31
12		2976 X	2724	-0-	-252	-0-	2718	2	6	9	Y	36
01		2976 X	2700	-0-	-276	-0-	2690	2	10	9	Y	15
02		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2653	2	10	9	Y	24
*03		3100 N	3153	-0-	53	53	3144	2	9	9	Y	32

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022												
10		620 X	530	-0-	-90	-0-	526	2	4	9	Y	4
11		719 X	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	Y	11
12		620 X	215	-0-	-405	-0-	212	2	3	9	Y	14
01		585 X	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	Y	12
02		476 X	194	-0-	-282	-0-	193	2	1	9	Y	13
*03		705 X	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	16

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386												
10		1860 N	1219	-0-	-641	-0-	1187	2	32	9	Y	5
11		1320 N	1065	-0-	-255	-0-	1034	2	31	9	Y	3
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	939	2	36	9	Y	5
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	858	2	34	9	Y	4
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	851	2	35	9	Y	5
*03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2290	2	34	9	Y	5

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566												
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	2	18	9	Y	9
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2289	2	15	9	Y	2
12		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2308	2	19	9	Y	-0-
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2070	2	11	9	Y	2
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	2	10	9	Y	4
*03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2070	2	18	9	Y	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497												
10		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1519	2	4	9	Y	1
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1381	2	6	9	Y	1
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	Y	1
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	1
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	Y	-0-
*03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584												
10		2573 X	2382	-0-	-191	-0-	2275	2	107	9	Y	54
11		2460 X	2313	-0-	-147	-0-	2217	2	96	9	Y	15
12		2480 X	2194	-0-	-286	-0-	2072	2	122	9	Y	3
01		2387 X	2183	-0-	-204	-0-	2097	2	86	9	Y	16
02		2156 X	2127	-0-	-29	-0-	2055	2	72	9	Y	18
*03		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2446	2	81	9	Y	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CAPP'S GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	908	2	17	9	Y	15	11	1		5
11	990 N	868	-0-	-122	-0-	848	2	20	9	Y	18	16	1		7
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	827	2	21	9	Y	19	23	1		3
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	Y	16	17	1		2
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	Y	3	4	1		1
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3	3	1		1

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2493	2	19	9	Y	17	16	1		3
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2240	2	15	9	Y	14	15	1		2
12	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2285	2	19	9	Y	17	16	1		3
01	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	2262	2	18	9	Y	16	17	1		2
02	2268 X	1936	-0-	-332	-0-	1916	2	20	9	Y	18	17	1		3
03	2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2159	2	21	9	Y	19	19	1		3

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

10	5797 X	5696	-0-	-101	-0-	5611	2	85	9	Y	77	58	1		26
11	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5543	2	112	9	Y	102	88	1		40
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5755	2	111	9	Y	101	126	1		15
01	5797 X	5279	-0-	-518	-0-	5182	2	97	9	Y	88	86	1		17
02	5152 X	4926	-0-	-226	-0-	4870	2	56	9	Y	51	50	1		18
03	5704 X	5431	-0-	-273	-0-	5359	2	72	9	Y	65	63	1		20

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4228	2	15	9	N	14	16	1		1
11	3990 X	3921	-0-	-69	-0-	3907	2	14	9	N	13	9	1		5
12	4123 X	4046	-0-	-77	-0-	4032	2	14	9	N	13	14	1		4
01	4123 X	4075	-0-	-48	-0-	4061	2	14	9	N	13	14	1		3
02	3752 X	3575	-0-	-177	-0-	3561	2	14	9	N	13	9	1		7
03	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	3973	2	14	9	N	13	18	1		2

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

10	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2053	2	17	9	Y	15	14	1		3
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14	15	1		2
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2007	2	19	9	Y	17	16	1		3
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1983	2	18	9	Y	16	17	1		2
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	Y	16	16	1		2
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	2	20	9	Y	18	17	1		3

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

10	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	2690	2	7	9	Y	6	6	1		1
11	2820 X	2652	-0-	-168	-0-	2644	2	8	9	Y	7	7	1		1
12	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	2875	2	8	9	Y	7	7	1		1
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2717	2	9	9	Y	8	8	1		1
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	2	8	9	Y	7	7	1		1
*03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	2	9	9	Y	8	8	1		1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	5	1		2
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	Y	9	8	1		3
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612	2	10	9	Y	9	11	1		1
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9	8	1		2
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5	5	1		2
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	6	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

10		372 N	366	-0-	-6	-0-	360 2	6 9	Y		5	5 1		1
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	347 2	4 9	Y		4	4 1		1
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	328 2	6 9	Y		5	5 1		1
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	328 2	8 9	Y		7	7 1		1
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	261 2	7 9	Y		6	6 1		1
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	352 2	9 9	Y		8	8 1		1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177														
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	709 2	41 9	Y		37	38 1		5
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1332 2	31 9	Y		28	31 1		2
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y		-0-	2 1		-0-
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y		-0-			-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y		-0-			-0-
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y		-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354														
10		2821 N	2672	-0-	-149	-0-	2627 2	45 9	Y		41	39 1		7
11		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2481 2	44 9	Y		40	42 1		5
12		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2587 2	52 9	Y		47	45 1		7
01		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2371 2	48 9	Y		44	46 1		5
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2199 2	51 9	Y		46	44 1		7
*03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2340 2	53 9	Y		48	48 1		7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429														
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1711 2	29 9	Y		26	24 1		5
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1670 2	26 9	Y		24	26 1		3
12		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1681 2	34 9	Y		31	29 1		5
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1670 2	30 9	Y		27	29 1		3
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1490 2	32 9	Y		29	28 1		4
*03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1412 2	32 9	Y		29	29 1		4

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174														
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		Y		-0-			-0-
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		Y		-0-			-0-
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		Y		-0-			-0-
01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2		Y		-0-			-0-
02		3472 X	3390	-0-	-82	-0-	3390 2		Y		-0-			-0-
03		3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634 2		Y		-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370														
10		2759 X	2726	-0-	-33	-0-	2706 2	20 9	Y		18	18 1		3
11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4335 2	25 9	Y		23	23 1		3
12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4123 2	29 9	Y		26	25 1		4
01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3148 2	24 9	Y		22	24 1		2
02		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3016 2	29 9	Y		26	24 1		4
*03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3500 2	30 9	Y		27	27 1		4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516														
10		2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2018 2	32 9	Y		29	26 1		6
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1924 2	29 9	Y		26	29 1		3
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2014 2	26 9	Y		24	24 1		3
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2009 2	30 9	Y		27	27 1		3
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1780 2	29 9	Y		26	23 1		6
*03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1895 2	26 9	Y		24	27 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1293	2	36	9	Y	33	31	1			6
11	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	1026	2	34	9	Y	31	33	1			4
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1058	2	42	9	Y	38	36	1			6
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	2	39	9	Y	35	37	1			4
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1087	2	39	9	Y	35	34	1			5
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1230	2	43	9	Y	39	38	1			6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	519	2	31	9	Y	28	26	1			5
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	483	2	29	9	Y	26	28	1			3
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	512	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	541	2	32	9	Y	29	31	1			3
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	493	2	33	9	Y	30	29	1			4
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	514	2	36	9	Y	33	32	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

10	2821 X	2225	-0-	-596	-0-	2217	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	2730 X	2276	-0-	-454	-0-	2267	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2821 X	1917	-0-	-904	-0-	1908	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	2255	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2016 X	1678	-0-	-338	-0-	1670	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2386	2	10	9	Y	9	9	1			1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	Y	13	11	1			8
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2137	2	15	9	Y	14	11	1			11
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2103	2	15	9	Y	14	22	1			3
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2150	2	18	9	Y	16	11	1			8
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1721	2	17	9	Y	15	11	1			12
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2119	2	15	9	Y	14	22	1			4

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

10	4185 X	4053	-0-	-132	-0-	4035	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	4050 X	3856	-0-	-194	-0-	3838	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	4092 X	4004	-0-	-88	-0-	3983	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	4092 X	3915	-0-	-177	-0-	3896	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	3584 X	3463	-0-	-121	-0-	3443	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	3968 X	3756	-0-	-212	-0-	3735	2	21	9	Y	19	19	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2612	2	11	9	Y	10	8	1			3
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	8	1			7
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	16	1			5
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2345	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2093	2	14	9	Y	13	15	1			1
*03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2194	2	18	9	Y	16	14	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3224 X	2430	-0-	-794	-0-	2318	2	112	9	Y	102	85	1	62
11		3120 X	2421	-0-	-699	-0-	2303	2	118	9	Y	107	86	1	83
12		2263 X	1982	-0-	-281	-0-	1868	2	114	9	Y	104	165	1	22
01		2976 X	2841	-0-	-135	-0-	2703	2	138	9	Y	125	86	1	61
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2492	2	130	9	Y	118	86	1	93
*03		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2520	2	127	9	Y	115	174	1	34

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423															
10		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2558	2	13	9	Y	12	12	1	2
11		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2607	2	13	9	Y	12	13	1	1
12		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2433	2	17	9	Y	15	14	1	2
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2082	2	15	9	Y	14	14	1	2
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	Y	14	14	1	2
*03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	2	17	9	Y	15	15	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546															
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*03		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560															
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1788	2	22	9	N	20	24	1	1
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1710	2	20	9	N	18	13	1	6
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	N	19	19	1	6
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	N	17	19	1	4
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	2	20	9	N	18	12	1	10
*03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	N	18	25	1	3

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314															
10		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3439	2	13	9	Y	12	12	1	2
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3276	2	13	9	Y	12	13	1	1
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3346	2	17	9	Y	15	14	1	2
01		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3361	2	15	9	Y	14	14	1	2
02		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3002	2	15	9	Y	14	14	1	2
*03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3283	2	17	9	Y	15	15	1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435															
10		3999 X	3210	-0-	-789	-0-	3165	2	45	9	Y	41	39	1	8
11		3780 X	3310	-0-	-470	-0-	3256	2	54	9	Y	49	51	1	6
12		3906 X	3438	-0-	-468	-0-	3372	2	66	9	Y	60	57	1	9
01		3906 X	3424	-0-	-482	-0-	3363	2	61	9	Y	55	58	1	6
02		3528 X	3108	-0-	-420	-0-	3045	2	63	9	Y	57	55	1	8
*03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3262	2	67	9	Y	61	60	1	9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318															
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4	4	1	1
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1196	2	7	9	Y	6	5	1	1
01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE		
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12
11		1620 N	1461	-0-	-159	-0-	-0-	1448	2	13	9	Y	12
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	Y	15
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	Y	14
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	Y	14
*03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2	17	9	Y	15

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224													
10		961 N	822	-0-	-139	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5
11		1020 N	711	-0-	-309	-0-	-0-	707	2	4	9	Y	4
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	Y	5
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	Y	5
*03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133													
10		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2	29	9	Y	26
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2360	2	28	9	Y	25
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2	34	9	Y	31
01		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2	22	9	Y	20
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	2	14	9	Y	13
*03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2	13	9	Y	12

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204													
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2	37	9	Y	34
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2	36	9	Y	33
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2	44	9	Y	40
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2	41	9	Y	37
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2	41	9	Y	37
*03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2	45	9	Y	41

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478													
10		1178 N	1023	-0-	-155	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7
11		1110 N	869	-0-	-241	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	Y	8
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6
*03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2	9	9	Y	8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453													
10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2	62	9	Y	56
11		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	-0-	2170	2	61	9	Y	55
12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2	72	9	Y	65
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2	67	9	Y	61
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2	68	9	Y	62
*03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	74	9	Y	67

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446													
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372																	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A																	
10		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5265	2	6	9	Y	5	4	1			1
11		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4942	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12		5084 X	5075	-0-	-9	-0-	5069	2	6	9	Y	5	4	1			1
01		5084 X	5073	-0-	-11	-0-	5070	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02		4592 X	4320	-0-	-272	-0-	4314	2	6	9	Y	5	4	1			1
03		5084 X	4809	-0-	-275	-0-	4805	2	4	9	Y	4	4	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254																	
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238																	
10		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	224	1	2788	2	Y	52	39	1			18
							57	9									
11		2940 N	2824	-0-	-116	-0-	210	1	2541	2	Y	66	58	1			26
							73	9									
12		3100 N	3151	-0-	51	51	229	1	2847	2	Y	68	84	1			10
							75	9									
01		3100 N	3181	-0-	81	132	234	1	2862	2	Y	77	66	1			21
							85	9									
02		2800 N	2845	-0-	45	177	207	1	2565	2	Y	66	64	1			23
							73	9									
*03		3100 N	3173	-0-	73	250	230	1	2849	2	Y	85	82	1			26
							94	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436																	
10		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3071	2	42	9	Y	38	36	1			7
11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3131	2	40	9	Y	36	39	1			4
12		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2938	2	50	9	Y	45	42	1			7
01		3100 N	3186	-0-	86	86	3141	2	45	9	Y	41	43	1			5
02		2648 N	2562	-0-	-86	-0-	2517	2	45	9	Y	41	40	1			6
*03		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50	9	Y	45	44	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164														
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2073	2	23	9	N	21	33	11
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2135	2	20	9	N	18		29
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	2	22	9	N	20	33	16
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	N	24	33	7
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1821	2	43	9	N	39	44	2
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2008	2	21	9	N	19		21

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482														
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-		-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-		-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-		-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-		-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-		-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483														
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	Y	8	8	1
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	Y	9	9	1
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	559	2	7	9	Y	6	6	1
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9	9	1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394														
10	4464	X	3311	-0-	-1153	-0-	3274	2	37	9	Y	34	32	1
11	4230	X	3949	-0-	-281	-0-	3905	2	44	9	Y	40	42	1
12	4154	X	3751	-0-	-403	-0-	3697	2	54	9	Y	49	46	1
01	4154	X	3355	-0-	-799	-0-	3307	2	48	9	Y	44	47	1
02	3752	X	2395	-0-	-1357	-0-	2351	2	44	9	Y	40	39	1
*03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3521	2	55	9	Y	50	49	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494														
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3518	2	12	9	Y	11	10	1
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3413	2	11	9	Y	10	11	1
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3588	2	14	9	Y	13	12	1
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3524	2	12	9	Y	11	12	1
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3187	2	13	9	Y	12	11	1
*03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3558	2	14	9	Y	13	13	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470														
10	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1727	2	7	9	Y	6	6	1
11	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1692	2	7	9	Y	6	6	1
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	7	1
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	Y	7	7	1
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	Y	6	6	1
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	Y	7	7	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		Y	-0-			-0-
11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
12		3751 X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-
01		3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-
02		3248 X	3188	-0-	-60	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
03		3596 X	3575	-0-	-21	-0-	3575	2		Y	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474														
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1777	2	13	9	Y	12	12	2
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	13	2
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	14	2
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1525	2	17	9	Y	15	15	2
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1478	2	15	9	Y	14	14	2
*03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15	15	2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350														
10		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			26
11		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2828	2	96	9	Y	87	88	25
12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		Y	-0-			25
01		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-			25
02		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-			25
*03		3100 N	3106	-0-	-0-	-0-	2956	2	150	9	Y	136	116	45

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222														
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	2	22	9	Y	20	15	6
11		1710 N	1600	-0-	-110	-0-	1577	2	23	9	Y	21	15	12
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	Y	26	29	9
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1582	2	31	9	Y	28	29	8
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1312	2	22	9	Y	20	26	2
*03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1424	2	28	9	Y	25	22	5

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497														
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2494	2	30	9	Y	27	25	5
11		2220 N	2142	-0-	-78	-0-	2114	2	28	9	Y	25	27	3
12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2210	2	34	9	Y	31	29	5
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	2	30	9	Y	27	29	3
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2040	2	32	9	Y	29	28	4
*03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2327	2	35	9	Y	32	31	5

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548														
10		3503 X	3327	-0-	-176	-0-	3323	2	4	9	N	4	5	-0-
11		3360 X	3210	-0-	-150	-0-	3207	2	3	9	N	3	2	1
12		3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3327	2	4	9	N	4	4	1
01		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3289	2	4	9	N	4	4	1
02		3080 X	2845	-0-	-235	-0-	2842	2	3	9	N	3	2	2
03		3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3309	2	4	9	N	4	5	1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262														
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1675	2	21	9	Y	19	18	1		3
11		1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1434	2	19	9	Y	17	18	1		2
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1659	2	23	9	Y	21	20	1		3
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1344	2	21	9	Y	19	20	1		2
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1		3
*03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	2	24	9	Y	22	22	1		3

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274																
10		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-				-0-
11		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-				-0-
12		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-				-0-
01		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-				-0-
02		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-				-0-
*03		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-				-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486																
10		2263 X	2175	-0-	-88	-0-	2175	2			Y	-0-				-0-
11		2190 X	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			Y	-0-				-0-
12		2263 X	2097	-0-	-166	-0-	2097	2			Y	-0-				-0-
01		2232 X	1907	-0-	-325	-0-	1907	2			Y	-0-				-0-
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-				-0-
*03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-				-0-

PAGE, L. E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426																
10		3689 X	3251	-0-	-438	-0-	3225	2	26	9	Y	24	23	1		4
11		3570 X	2756	-0-	-814	-0-	2730	2	26	9	Y	24	25	1		3
12		3627 X	3288	-0-	-339	-0-	3257	2	31	9	Y	28	27	1		4
01		3534 X	2948	-0-	-586	-0-	2919	2	29	9	Y	26	27	1		3
02		2940 X	2727	-0-	-213	-0-	2698	2	29	9	Y	26	25	1		4
03		3255 X	3040	-0-	-215	-0-	3009	2	31	9	Y	28	28	1		4

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468																
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1571	2	54	9	Y	49	46	1		9
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	2	52	9	Y	47	50	1		6
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1552	2	63	9	Y	57	54	1		9
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1642	2	58	9	Y	53	56	1		6
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1476	2	61	9	Y	55	53	1		8
*03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1606	2	64	9	Y	58	58	1		8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420																
10		2979 N	2915	-0-	-64	-0-	2882	2	33	9	Y	30	29	1		5
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2732	2	30	9	Y	27	29	1		3
12		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2817	2	39	9	Y	35	33	1		5
01		2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2762	2	36	9	Y	33	34	1		4
02		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2391	2	32	9	Y	29	29	1		4
*03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2980	2	40	9	Y	36	35	1		5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468																
10		3007 X	2751	-0-	-256	-0-	2708	2	43	9	Y	39	37	1		7
11		2910 X	2673	-0-	-237	-0-	2631	2	42	9	Y	38	40	1		5
12		2914 X	2740	-0-	-174	-0-	2690	2	50	9	Y	45	43	1		7
01		2883 X	2784	-0-	-99	-0-	2737	2	47	9	Y	43	45	1		5
02		2548 X	2454	-0-	-94	-0-	2407	2	47	9	Y	43	42	1		6
*03		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2650	2	52	9	Y	47	46	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4340 X	4316	-0-	-24	-0-	4255	2	61	9	Y	55	61	1	17
11		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4222	2	52	9	Y	47	50	1	14
12		4340 X	4329	-0-	-11	-0-	4275	2	54	9	Y	49	58	1	5
01		4340 X	4259	-0-	-81	-0-	4193	2	66	9	Y	60	59	1	6
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3810	2	54	9	Y	49	40	1	15
*03		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4240	2	54	9	Y	49	58	1	6

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505															
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2526	2	22	9	Y	20	19	1	3
11		2580 N	2556	-0-	-24	-0-	2535	2	21	9	Y	19	20	1	2
12		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2611	2	26	9	Y	24	22	1	4
01		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2585	2	24	9	Y	22	23	1	3
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2317	2	23	9	Y	21	21	1	3
*03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2528	2	25	9	Y	23	23	1	3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512															
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		3100 N	3896	-0-	796	796	3878	2	18	9	Y	16	12	1	4
02		2048 N	1252	-0-	-796	-0-	1204	2	48	9	Y	44	43	1	5
*03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2734	2	48	9	Y	44	42	1	7

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650															
10		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3238	2	28	9	Y	25	24	1	4
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3211	2	28	9	Y	25	26	1	3
12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3319	2	32	9	Y	29	28	1	4
01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3313	2	30	9	Y	27	28	1	3
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2973	2	31	9	Y	28	27	1	4
*03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3167	2	33	9	Y	30	30	1	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501															
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2133	2	23	9	Y	21	20	1	4
11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2000	2	23	9	Y	21	22	1	3
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1487	2	26	9	Y	24	23	1	4
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	Y	21	23	1	2
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	21	1	3
*03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2332	2	28	9	Y	25	24	1	4

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470															
10		1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1896	2	18	9	Y	16	15	1	3
11		1830 N	1457	-0-	-373	-0-	1444	2	13	9	Y	12	14	1	1
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1156	2	21	9	Y	19	17	1	3
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1135	2	18	9	Y	16	17	1	2
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	14	1	2
*03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1482	2	21	9	Y	19	18	1	3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604															
10		3565 X	3324	-0-	-241	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
11		3450 X	3196	-0-	-254	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
01		3317 X	2621	-0-	-696	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
*03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4225	2	52	9	Y	26
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4050	2	46	9	Y	7
12		4216 X	4038	-0-	-178	-0-	3986	2	52	9	Y	1
01		4247 X	4125	-0-	-122	-0-	4088	2	37	9	Y	7
02		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3599	2	41	9	Y	11
03		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	3864	2	52	9	Y	4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468												
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	Y	6
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2253	2	35	9	Y	4
12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2332	2	43	9	Y	6
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2271	2	40	9	Y	4
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1718	2	32	9	Y	4
*03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2437	2	61	9	Y	8

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516												
10		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2911	2	30	9	Y	5
11		2850 X	2819	-0-	-31	-0-	2791	2	28	9	Y	3
12		2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2866	2	34	9	Y	5
01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2953	2	31	9	Y	3
02		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3368	2	32	9	Y	4
*03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3490	2	35	9	Y	5

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500												
10		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2888	2	62	9	Y	10
11		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2847	2	61	9	Y	7
12		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2843	2	72	9	Y	10
01		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2872	2	67	9	Y	7
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2216	2	61	9	Y	8
*03		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2635	2	74	9	Y	10

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566												
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3184	2	14	9	Y	2
11		2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2401	2	15	9	Y	1
12		2635 X	1911	-0-	-724	-0-	1898	2	13	9	Y	1
01		2635 X	2566	-0-	-69	-0-	2552	2	14	9	Y	2
02		2604 X	2554	-0-	-50	-0-	2539	2	15	9	Y	2
*03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3073	2	15	9	Y	1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956												
10		2573 N	2470	-0-	-103	-0-	2460	2	10	9	Y	15
11		2550 N	2361	-0-	-189	-0-	2348	2	13	9	Y	27
12		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	Y	32
01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	2	10	9	Y	14
02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2348	2	8	9	Y	21
*03		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2731	2	9	9	Y	29

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502												
10		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1531	2	17	9	Y	3
11		1560 N	1309	-0-	-251	-0-	1294	2	15	9	Y	2
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	3
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1586	2	18	9	Y	2
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1315	2	18	9	Y	2
*03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	Y	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2378	2	55	9	N	50	56	1			11
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2284	2	57	9	N	52	57	1			6
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2334	2	66	9	N	60	52	1			14
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2459	2	58	9	N	53	49	1			18
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	N	50	51	1			17
*03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2710	2	59	9	N	54	68	1			3

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2740	2	35	9	Y	32	30	1			6
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2623	2	33	9	Y	30	32	1			4
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2709	2	41	9	Y	37	35	1			6
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2714	2	37	9	Y	34	36	1			4
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2451	2	39	9	Y	35	34	1			5
*03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2694	2	41	9	Y	37	37	1			5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2646	2	39	9	Y	35	33	1			6
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2566	2	37	9	Y	34	36	1			4
12	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2707	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2735	2	42	9	Y	38	40	1			4
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2378	2	43	9	Y	39	37	1			6
*03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2579	2	45	9	Y	41	41	1			6

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

10	3224 X	3212	-0-	-12	-0-	3208	2	4	9	N	4	5	1			-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	N	5	3	1			2
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3298	2	4	9	N	4	5	1			1
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3278	2	6	9	N	5	5	1			1
02	2912 X	2864	-0-	-48	-0-	2860	2	4	9	N	4	3	1			2
*03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	N	5	6	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1548	2	41	9	Y	37	35	1			7
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1508	2	39	9	Y	35	38	1			4
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1540	2	47	9	Y	43	40	1			7
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1570	2	44	9	Y	40	42	1			5
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	2	44	9	Y	40	39	1			6
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1532	2	47	9	Y	43	43	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851							
HANCOCK UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 228316			COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	185 1	2299 2	Y	15	11 1	5	
11	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	179 1	2192 2	Y	18	16 1	7	
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	209 1	2270 2	Y	19	23 1	3	
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	219 1	2268 2	Y	21	18 1	6	
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	239 1	2113 2	Y	21	19 1	8	
*03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	319 1	2341 2	Y	28	27 1	9	

HANCOCK UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 228359			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	155 1	1930 2	Y	20	15 1	7	
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	229 1	1838 2	Y	26	23 1	10	
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	299 1	1913 2	Y	26	32 1	4	
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	299 1	1891 2	Y	29	25 1	8	
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	329 1	1750 2	Y	25	24 1	9	
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	369 1	1904 2	Y	33	32 1	10	

WILLIAMSON			WELL #:		19	RRCID -> 228374			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
11	330 N	245	-0-	-85	-0-	244 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-	
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-	

SOAPE, C.P.			WELL #:		16	RRCID -> 228775			COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4234 2	61 9	Y	55	52 1	10	
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4158 2	58 9	Y	53	57 1	6	
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4300 2	72 9	Y	65	61 1	10	
01	4185 X	4104	-0-	-81	-0-	4038 2	66 9	Y	60	63 1	7	
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3834 2	67 9	Y	61	59 1	9	
*03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4297 2	73 9	Y	66	65 1	10	

WILLIAMSON			WELL #:		18	RRCID -> 229037			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1284 2	25 9	Y	23	22 1	4	
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1253 2	29 9	Y	26	27 1	3	
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1229 2	34 9	Y	31	29 1	5	
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1216 2	31 9	Y	28	30 1	3	
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1102 2	32 9	Y	29	28 1	4	
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1179 2	35 9	Y	32	31 1	5	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2854	2	46	9	Y	14
11		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2771	2	23	9	Y	35
12		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2830	2	39	9	Y	34
01		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2777	2	33	9	Y	30
02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2481	2	42	9	Y	32
*03		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2668	2	66	9	Y	24

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478												
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1875	2	68	9	Y	11
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1799	2	65	9	Y	7
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1843	2	78	9	Y	11
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1775	2	73	9	Y	8
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1508	2	74	9	Y	10
*03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1668	2	79	9	Y	10

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
10		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5501	2	66	9	Y	11
11		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4717	2	63	9	Y	7
12		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5223	2	76	9	Y	11
01		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5809	2	69	9	Y	7
02		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4634	2	73	9	Y	10
*03		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5048	2	77	9	Y	10

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	2	4	9	Y	1
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	-0-
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1879	2	7	9	Y	1
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	Y	1
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	2	4	9	Y	1
*03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	1
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	1
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	1
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	1
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	1
*03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	1

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
10		3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3110	2	4	9	Y	1
11		3060 X	3028	-0-	-32	-0-	3024	2	4	9	Y	1
12		3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3141	2	3	9	Y	-0-
01		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3062	2	4	9	Y	-0-
02		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2749	2	4	9	Y	1
*03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3110	2	3	9	Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458												
10		5084 X	3306	-0-	-1778	-0-	3276	2	30	9	Y	5
11		4920 X	3903	-0-	-1017	-0-	3872	2	31	9	Y	3
12		4867 X	4049	-0-	-818	-0-	4010	2	39	9	Y	5
01		4805 X	4653	-0-	-152	-0-	4616	2	37	9	Y	4
02		4088 X	3378	-0-	-710	-0-	3345	2	33	9	Y	5
*03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4968	2	40	9	Y	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4049 2	147 9	N	134	138 1	37
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3364 2	98 9	N	89	90 1	36
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3215 2	116 9	N	105	125 1	16
01		2759 X	2645	-0-	-114	-0-	2513 2	132 9	N	120	77 1	59
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3299 2	124 9	N	113	130 1	42
*03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3237 2	168 9	N	153	159 1	36

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500												
10		4371 X	4182	-0-	-189	-0-	4147 2	35 9	Y	32	30 1	6
11		4230 X	4173	-0-	-57	-0-	4140 2	33 9	Y	30	33 1	3
12		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4814 2	44 9	Y	40	37 1	6
01		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4766 2	41 9	Y	37	39 1	4
02		3948 X	3502	-0-	-446	-0-	3470 2	32 9	Y	29	29 1	4
*03		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4561 2	45 9	Y	41	39 1	6

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276												
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4071 2	20 9	Y	18	17 1	3
11		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2509 2	20 9	Y	18	19 1	2
12		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1960 2	13 9	Y	12	13 1	1
01		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2557 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
02		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		Y	-0-		-0-
*03		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		Y	-0-		-0-

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554												
10		4712 X	4502	-0-	-210	-0-	4462 2	40 9	N	36	41 1	3
11		4290 X	4279	-0-	-11	-0-	4240 2	39 9	N	35	25 1	13
12		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4482 2	40 9	N	36	38 1	11
01		4619 X	4446	-0-	-173	-0-	4407 2	39 9	N	35	38 1	8
02		4172 X	3858	-0-	-314	-0-	3818 2	40 9	N	36	25 1	19
03		4495 X	4313	-0-	-182	-0-	4273 2	40 9	N	36	49 1	6

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580												
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	290 2	Y	19	20 1	3
							21 9					
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	19 1	405 2	Y	14	11 1	6
							15 9					
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	19 1	520 2	Y	15	19 1	2
							17 9					
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	15 1	403 2	Y	15	12 1	5
							17 9					
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	295 2	Y	10	13 1	2
							11 9					
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	21 1	337 2	Y	3	2 1	3 8
							3 9					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE		
10	3069 X	2495	-0-	-574	-0-	2444	2	51	9	N	46	45 1	7	
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2918	2	80	9	N	73	71 1	9	
12	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	2917	2	77	9	N	70	69 1	10	
01	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2804	2	86	9	N	78	78 1	10	
02	2576 X	2572	-0-	-4	-0-	2491	2	81	9	N	74	67 1	17	
*03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2714	2	79	9	N	72	80 1	9	

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580														
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	108	1	1619	2	Y	62	64 1	10	
						68	9							
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	98	1	2037	2	Y	41	34 1	17	
						45	9							
12	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	46	57 1	6	
						51	9							
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	76	1	2003	2	Y	46	36 1	16	
						51	9							
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	86	1	1251	2	Y	35	38 1	13	
						39	9							
*03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	90	1	1464	2	Y	46	50 1	6 8	3
						51	9							

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414														
10	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2142	2	8	9	Y	7	7 1	1	
11	2250 N	2148	-0-	-102	-0-	2139	2	9	9	Y	8	8 1	1	
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	Y	8	8 1	1	
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2077	2	10	9	Y	9	9 1	1	
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	2	9	9	Y	8	8 1	1	
*03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2259	2	10	9	Y	9	9 1	1	

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480														
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3723	2	13	9	Y	12	11 1	2	
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3506	2	12	9	Y	11	12 1	1	
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3673	2	15	9	Y	14	13 1	2	
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3743	2	13	9	Y	12	13 1	1	
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3394	2	14	9	Y	13	12 1	2	
*03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3744	2	15	9	Y	14	14 1	2	

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515														
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3639	2	37	9	Y	34	32 1	6	
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3438	2	36	9	Y	33	35 1	4	
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38 1	6	
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3287	2	41	9	Y	37	39 1	4	
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3132	2	41	9	Y	37	36 1	5	
*03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3152	2	45	9	Y	41	40 1	6	

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1866	2	80	9	Y	73	71 1	12	
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2213	2	84	9	Y	76	79 1	9	
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2247	2	102	9	Y	93	88 1	14	
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2394	2	96	9	Y	87	91 1	10	
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2398	2	98	9	Y	89	86 1	13	
*03	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2705	2	105	9	Y	95	94 1	14	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		3193 X	2631	-0-	-562	-0-	2631	2		Y	-0-	-0-
11		3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2		Y	-0-	-0-
12		2945 X	2694	-0-	-251	-0-	2694	2		Y	-0-	-0-
01		2914 X	2129	-0-	-785	-0-	2129	2		Y	-0-	-0-
02		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-	-0-
*03		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-	-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368												
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	830	2	4	9	Y	1
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	Y	1
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	1
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	Y	1
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	Y	1
*03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322												
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3645	2	13	9	Y	2
11		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3556	2	12	9	Y	1
12		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3651	2	15	9	Y	2
01		3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3346	2	12	9	Y	1
02		3220 X	3190	-0-	-30	-0-	3177	2	13	9	Y	2
*03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3644	2	15	9	Y	2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595												
10		2852 X	1117	-0-	-1735	-0-	1115	2	2	9	Y	1
11		2760 X	1450	-0-	-1310	-0-	1447	2	3	9	Y	1
12		2852 X	2532	-0-	-320	-0-	2526	2	6	9	Y	1
01		2387 X	1756	-0-	-631	-0-	1753	2	3	9	Y	1
02		2156 X	1503	-0-	-653	-0-	1497	2	6	9	Y	1
*03		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2927	2	4	9	Y	1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705												
10		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5133	2	20	9	Y	3
11		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4924	2	19	9	Y	2
12		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5065	2	22	9	Y	3
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5129	2	21	9	Y	2
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4502	2	21	9	Y	3
*03		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5045	2	23	9	Y	3

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
10		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4869	2	14	9	Y	5
11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4348	2	12	9	Y	2
12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4291	2	12	9	Y	1
01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4343	2	11	9	Y	5
02		3780 X	3767	-0-	-13	-0-	3756	2	11	9	Y	3
*03		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4311	2	12	9	Y	3

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
10		2511 N	2111	-0-	-400	-0-	2067	2	44	9	Y	8
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2023	2	41	9	Y	12
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2039	2	40	9	Y	7
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1941	2	48	9	Y	7
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1831	2	43	9	Y	9
*03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2058	2	51	9	Y	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
									AMT	CODE	AMT	CODE					
10		3379 X	3271	-0-	-108	-0-			3216	2	55	9	Y	50	55	1	7
11		3210 X	2932	-0-	-278	-0-			2876	2	56	9	Y	51	51	1	7
12		3317 X	3120	-0-	-197	-0-			3062	2	58	9	Y	53	55	1	5
01		3317 X	3029	-0-	-288	-0-			2963	2	66	9	Y	60	56	1	9
02		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-			2746	2	70	9	Y	64	50	1	23
*03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-			3026	2	97	9	Y	88	107	1	4

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606																	
10		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-			4015	2	34	9	Y	31	36	1	7
11		3450 X	987	-0-	-2463	-0-			975	2	12	9	Y	11	15	1	3
12		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-			3550	2	59	9	Y	54	44	1	13
01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-			3566	2	53	9	Y	48	45	1	16
02		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-			3488	2	51	9	Y	46	47	1	15
*03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-			3806	2	54	9	Y	49	61	1	3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409																	
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-			2607	2	4	9	Y	4	4	1	1
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-			2443	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-			2550	2	7	9	Y	6	5	1	1
01		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-			2600	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-			2297	2	4	9	Y	4	4	1	1
*03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-			2441	2	6	9	Y	5	5	1	1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610																	
10		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-			3858	2	18	9	Y	16	15	1	3
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-			3826	2	17	9	Y	15	16	1	2
12		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-			3939	2	20	9	Y	18	17	1	3
01		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-			3970	2	19	9	Y	17	18	1	2
02		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-			3613	2	20	9	Y	18	17	1	3
*03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-			3970	2	21	9	Y	19	19	1	3

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200																	
10		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-			5217	2	57	9	Y	52	49	1	9
11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-			5244	2	55	9	Y	50	53	1	6
12		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-			5362	2	66	9	Y	60	57	1	9
01		5053 X	4823	-0-	-230	-0-			4769	2	54	9	Y	49	52	1	6
02		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-			4570	2	55	9	Y	50	48	1	8
*03		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-			5326	2	67	9	Y	61	60	1	9

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2790 X	2773	-0-	-17	-0-	2748	2	25	9	Y	23	22	1	4
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3953	2	22	9	Y	20	22	1	2
12		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3522	2	28	9	Y	25	23	1	4
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3488	2	25	9	Y	23	24	1	3
02		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2908	2	24	9	Y	22	22	1	3
*03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3123	2	29	9	Y	26	25	1	4

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594															
10		3968 X	3159	-0-	-809	-0-	3127	2	32	9	Y	29	28	1	18
11		3840 X	3729	-0-	-111	-0-	3693	2	36	9	Y	33	30	1	21
12		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4292	2	41	9	Y	37	27	1	31
01		3968 X	3929	-0-	-39	-0-	3903	2	26	9	Y	24	52	1	3
02		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3567	2	32	9	Y	29	22	1	10
*03		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3879	2	37	9	Y	34	30	1	14

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461															
10		2635 N	1875	-0-	-760	-0-	1866	2	9	9	Y	8	8	1	2
11		2460 N	2221	-0-	-239	-0-	2221	2			Y	-0-	2	1	-0-
12		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-	-0-		-0-
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-	-0-		-0-
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-	-0-		-0-
*03		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-	-0-		-0-

DAVIS, M. L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520															
10		4495 X	4356	-0-	-139	-0-	4335	2	21	9	Y	19	18	1	3
11		4350 X	4083	-0-	-267	-0-	4062	2	21	9	Y	19	20	1	2
12		4402 X	4327	-0-	-75	-0-	4303	2	24	9	Y	22	21	1	3
01		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4350	2	23	9	Y	21	22	1	2
02		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3987	2	24	9	Y	22	21	1	3
*03		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4407	2	25	9	Y	23	23	1	3

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704															
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1616	2	37	9	Y	34	32	1	6
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1517	2	36	9	Y	33	35	1	4
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1515	2	43	9	Y	39	37	1	6
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1484	2	40	9	Y	36	38	1	4
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1371	2	41	9	Y	37	36	1	5
*03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1314	2	43	9	Y	39	38	1	6

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548															
10		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3312	2	55	9	Y	50	58	1	11
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3202	2	57	9	Y	52	57	1	6
12		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3233	2	65	9	Y	59	51	1	14
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3296	2	58	9	Y	53	49	1	18
02		3108 X	3037	-0-	-71	-0-	2982	2	55	9	Y	50	51	1	17
*03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3365	2	58	9	Y	53	67	1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538															
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2566	2	54	9	Y	49	46	1	9
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2493	2	52	9	Y	47	50	1	6
12		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2562	2	63	9	Y	57	54	1	9
01		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2554	2	58	9	Y	53	56	1	6
02		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2293	2	61	9	Y	55	53	1	8
*03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2537	2	64	9	Y	58	58	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-	
11		1620 N	1545	-0-	-75	-0-	1545	2		Y	-0-			-0-	
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-	
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-	
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-	
*03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408															
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2531	2	36	9	Y	33	32	1	6
11		2790 N	2496	-0-	-294	-0-	2452	2	44	9	Y	40	41	1	5
12		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2766	2	52	9	Y	47	45	1	7
01		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2764	2	50	9	Y	45	47	1	5
02		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2500	2	51	9	Y	46	44	1	7
*03		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2784	2	53	9	Y	48	48	1	7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594															
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	2	6	9	Y	5	4	1	1
11		2970 X	2925	-0-	-45	-0-	2918	2	7	9	Y	6	4	1	3
12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3388	2	9	9	Y	8	8	1	3
01		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11	11	1	3
02		2548 X	2227	-0-	-321	-0-	2220	2	7	9	Y	6	8	1	1
03		2821 X	1396	-0-	-1425	-0-	1389	2	7	9	Y	6	6	1	1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664															
10		899 N	493	-0-	-406	-0-	28	1	412	2	Y	48	48	1	8
							53	9							
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	30	24	1	14
							33	9							
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	68	1	1908	2	Y	37	46	1	5
							41	9							
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	Y	38	30	1	13
							42	9							
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	25	30	1	8
							28	9							
*03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	2	Y	29	34	1	1 8 2
							32	9							

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974															
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1677	2	21	9	Y	19			32
11		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1627	2	30	9	Y	27			59
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	Y	10			69
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1647	2	22	9	Y	20	59	1	30
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1516	2	18	9	Y	16			46
*03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3458	-0-	-417	-0-	212	1	3165	2	Y	74	76	12
						81	9						
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	191	1	3966	2	Y	48	40	20
						53	9						
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	194	1	5406	2	Y	54	67	7
						59	9						
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	159	1	4199	2	Y	54	42	19
						59	9						
02	3472 X	3113	-0-	-359	-0-	196	1	2861	2	Y	51	48	22
						56	9						
*03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	202	1	3298	2	Y	107	105	7
						118	9					17	8
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476													
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	498	2	9	9	Y	8	7	2
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8	9	1
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	Y	13	12	2
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	Y	9	10	1
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	Y	12	12	1
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	Y	14	13	2
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408													
10	4092 X	3469	-0-	-623	-0-	3439	2	30	9	Y	27	26	5
11	3960 X	3842	-0-	-118	-0-	3805	2	37	9	Y	34	35	4
12	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	3927	2	44	9	Y	40	38	6
01	3937 X	3823	-0-	-114	-0-	3782	2	41	9	Y	37	39	4
02	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	3216	2	43	9	Y	39	37	6
*03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3920	2	45	9	Y	41	41	6
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981													
10	713 X	388	-0-	-325	-0-	386	2	2	9	Y	2		9
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	Y	9		18
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2		20
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7	17	10
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1		11
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	Y	3		14
HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172													
10	2046 N	1780	-0-	-266	-0-	1762	2	18	9	N	16	20	3
11	1920 N	1621	-0-	-299	-0-	1603	2	18	9	N	16	14	5
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1771	2	17	9	N	15	17	3
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1692	2	20	9	N	18	18	3
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1572	2	18	9	N	16	15	4
*03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1784	2	21	9	N	19	20	3
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138													
10	3689 X	3476	-0-	-213	-0-	3472	2	4	9	N	4	4	3
11	3570 X	3324	-0-	-246	-0-	3320	2	4	9	N	4	4	3
12	3627 X	3447	-0-	-180	-0-	3445	2	2	9	N	2	3	2
01	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	3321	2	3	9	N	3	3	2
02	3192 X	2989	-0-	-203	-0-	2982	2	7	9	N	6	3	5
03	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3346	2	22	9	N	20	11	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		2294 N	1879	-0-	-415	-0-	1871 2	8 9 Y	7	7 1	1	
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121 2	8 9 Y	7	7 1	1	
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100 2	9 9 Y	8	8 1	1	
01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1727 2	7 9 Y	6	7 1	-0-	
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1437 2	4 9 Y	4	3 1	1	
*03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1944 2	9 9 Y	8	8 1	1	

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397												
10		3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3090 2	7 9 Y	6	6 1	1	
11		3270 X	2946	-0-	-324	-0-	2938 2	8 9 Y	7	7 1	1	
12		3379 X	2706	-0-	-673	-0-	2698 2	8 9 Y	7	7 1	1	
01		3348 X	3034	-0-	-314	-0-	3025 2	9 9 Y	8	8 1	1	
02		2940 X	2720	-0-	-220	-0-	2712 2	8 9 Y	7	7 1	1	
03		3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2988 2	9 9 Y	8	8 1	1	

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208												
10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2006 2	26 9 Y	24	15 1	16	
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2147 2	33 9 Y	30	30 1	16	
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2197 2	41 9 Y	37	44 1	9	
01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2065 2	41 9 Y	37	30 1	16	
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2216 2	40 9 Y	36	41 1	11	
*03		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2699 2	39 9 Y	35	42 1	4	

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367												
10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3380 2	7 9 Y	6	6 1	1	
11		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3803 2	9 9 Y	8	8 1	1	
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3811 2	9 9 Y	8	8 1	1	
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3841 2	10 9 Y	9	9 1	1	
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3469 2	9 9 Y	8	8 1	1	
*03		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3911 2	10 9 Y	9	9 1	1	

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585												
10		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	776 1	9673 2 N	47	36 1	16	
							52 9					
11		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	773 1	9342 2 N	62	54 1	24	
							68 9					
12		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	788 1	9785 2 N	62	77 1	9	
							68 9					
01		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	804 1	9836 2 N	70	60 1	19	
							77 9					
02		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	718 1	8897 2 N	75	68 1	26	
							83 9					
*03		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	777 1	9631 2 N	96	93 1	29	
							106 9					

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8604 - 9320												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19 2		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-	-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7 9	Y	6	6 1
11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2482	2	8 9	Y	7	7 1
12		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2631	2	8 9	Y	7	7 1
01		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	2	8 9	Y	7	7 1
02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2252	2	8 9	Y	7	7 1
*03		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8 9	Y	7	7 1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574												
10		496 N	435	-0-	-61	-0-	433	2	2 9	Y	2	2 1
11		450 N	374	-0-	-76	-0-	370	2	4 9	Y	4	4 1
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6 9	Y	5	4 1
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3 9	Y	3	4 1
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	384	2	6 9	Y	5	4 1
*03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4 9	Y	4	4 1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512												
10		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2774	2	43 9	Y	39	37 1
11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2874	2	42 9	Y	38	40 1
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2975	2	50 9	Y	45	43 1
01		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2896	2	47 9	Y	43	45 1
02		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2522	2	47 9	Y	43	42 1
*03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2696	2	52 9	Y	47	46 1

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630												
10		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4012	2	33 9	Y	30	29 1
11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3958	2	33 9	Y	30	31 1
12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4075	2	37 9	Y	34	33 1
01		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3972	2	36 9	Y	33	34 1
02		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3723	2	36 9	Y	33	32 1
*03		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4084	2	40 9	Y	36	36 1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610												
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-	
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2 9	Y	2	3 1
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1 9	Y	1	
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-	
*03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-	

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556												
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2067	2	21 9	Y	19	18 1
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1991	2	21 9	Y	19	20 1
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24 9	Y	22	21 1
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1790	2	23 9	Y	21	22 1
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24 9	Y	22	21 1
*03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	2	24 9	Y	22	22 1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616												
10		2542 N	2477	-0-	-65	-0-	2344	2	133 9	Y	121	111 1
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2239	2	149 9	Y	135	142 1
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2277	2	142 9	Y	129	127 1
01		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2344	2	156 9	Y	142	143 1
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2103	2	149 9	Y	135	122 1
*03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2267	2	146 9	Y	133	147 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	109	113	1	17
						120	9							
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	72	59	1	30
						79	9							
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	79	99	1	10
						87	9							
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	2	Y	80	62	1	28
						88	9							
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	737	2	Y	45	62	1	11
						50	9							
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	27	32	1	4 8 2
						30	9							

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534														
10	4247 X	3534	-0-	-713	-0-	3494	2	40	9	Y	36	34	1	7
11	4110 X	3601	-0-	-509	-0-	3556	2	45	9	Y	41	43	1	5
12	4154 X	3434	-0-	-720	-0-	3383	2	51	9	Y	46	44	1	7
01	4092 X	4073	-0-	-19	-0-	4022	2	51	9	Y	46	48	1	5
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3549	2	52	9	Y	47	45	1	7
*03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3720	2	55	9	Y	50	50	1	7

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337														
10	2759 X	2366	-0-	-393	-0-	2355	2	11	9	Y	10	9	1	2
11	2670 X	2661	-0-	-9	-0-	2650	2	11	9	Y	10	11	1	1
12	2728 X	2314	-0-	-414	-0-	2303	2	11	9	Y	10	9	1	2
01	2759 X	1758	-0-	-1001	-0-	1746	2	12	9	Y	11	12	1	1
02	2800 N	3216	-0-	416	-0-	3202	2	14	9	Y	13	12	1	2
*03	3100 N	3312	-0-	212	-0-	3298	2	14	9	Y	13	13	1	2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485														
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	Y	10	9	1	2
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2381	2	10	9	Y	9	10	1	1
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	Y	12	11	1	2
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	11	1	1
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	Y	11	10	1	2
*03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11	11	1	2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555														
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2192	2	28	9	Y	25	24	1	4
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	Y	25	26	1	3
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2215	2	32	9	Y	29	28	1	4
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2553	2	30	9	Y	27	28	1	3
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2316	2	31	9	Y	28	27	1	4
*03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33	9	Y	30	30	1	4

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116														
10	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1203	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	1980 N	1367	-0-	-613	-0-	1359	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	2	10	9	Y	9	9	1	1
02	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	1209 X	904	-0-	-305	-0-	900	2	4	9	Y	4	5	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1
							1	9				
*03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	11
							12	9				6
												1
												5
												8
												1

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620												
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	Y	3
11		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1285	2	7	9	Y	9
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	Y	5
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	1
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	Y	-0-
*03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	Y	3

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156												
10		2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2538	2	4	9	Y	3
11		2610 N	2488	-0-	-122	-0-	2484	2	4	9	Y	3
12		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2464	2	3	9	Y	2
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	2
02		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2366	2	8	9	Y	5
*03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2610	2	25	9	Y	15

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256												
10		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2676	2	28	9	Y	5
11		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2725	2	28	9	Y	3
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2789	2	34	9	Y	5
01		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2857	2	31	9	Y	3
02		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2594	2	32	9	Y	4
*03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2818	2	35	9	Y	5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354												
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1988	2	10	9	Y	3
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1960	2	14	9	Y	5
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	Y	2
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	7
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1585	2	26	9	Y	8
*03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1721	2	35	9	Y	10

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426												
10		2635 N	2411	-0-	-224	-0-	2403	2	8	9	Y	1
11		2400 N	2307	-0-	-93	-0-	2298	2	9	9	Y	1
12		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2243	2	9	9	Y	1
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	Y	1
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	Y	1
*03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2587	2	10	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2	Y	-0-		-0-
11		2280 N	2277	-0-	-3	-0-	2277	2	Y	-0-		-0-
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	-0-		-0-
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	Y	-0-		-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	Y	-0-		-0-
*03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465												
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2357	2	Y	45	43	8
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2166	2	Y	43	46	5
12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2231	2	Y	53	50	8
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2137	2	Y	49	51	6
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2104	2	Y	50	49	7
*03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2339	2	Y	54	53	8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439												
10		2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2089	2	Y	4	4	1
11		2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2064	2	Y	5	5	1
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	2	Y	5	5	1
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	5	5	1
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1722	2	Y	5	5	1
*03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	Y	4	4	1

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172												
10		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	465	1	Y	308	373	76
11		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	450	1	Y	415	394	97
12		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	435	1	Y	371	427	41
01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	408	9	Y	227	255	13
02		1904 X	1868	-0-	-36	-0-	460	1	Y	169	124	58
03		2108 X	733	-0-	-1375	-0-	250	9	Y	77	119	16
							418	1	Y			
							186	9	Y			
							186	1	Y			
							85	9	Y			

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1476	-0-	1476	-0-	1476	2	Y	11	9	2
12		14B2 EXT	2750	-0-	2750	-0-	4226	2	Y	14	13	3
01		14B2 EXT	1976	-0-	1976	-0-	6202	2	Y	31	30	4
02		2800 N	1865	-0-	-935	-0-	5267	2	Y	50	47	7
*03		3100 N	1891	-0-	-1209	-0-	4058	2	Y	51	51	7

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431												
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2288	2	Y	29	27	5
11		2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2177	2	Y	27	29	3
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2241	2	Y	33	31	5
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	2	Y	31	32	4
02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1779	2	Y	31	30	5
*03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2219	2	Y	33	33	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4081	2	70	9	Y	64	61	1	11	
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3896	2	69	9	Y	63	66	1	8	
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4028	2	83	9	Y	75	71	1	12	
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4014	2	76	9	Y	69	73	1	8	
02	3612 X	3596	-0-	-16	-0-	3518	2	78	9	Y	71	69	1	10	
*03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3935	2	85	9	Y	77	76	1	11	

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186															

10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	981	2	26	9	Y	24	27	1	7	
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	912	2	21	9	Y	19	20	1	6	
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	923	2	22	9	Y	20	24	1	2	
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	871	2	26	9	Y	24	24	1	2	
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	785	2	23	9	Y	21	17	1	6	
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	Y	20	24	1	2	

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206															

10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1618	2	Y	26	19	1	9	
						29	9								
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	131	1	1580	2	Y	33	29	1	13	
						36	9								
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1644	2	Y	33	41	1	5	
						36	9								
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	134	1	1642	2	Y	36	32	1	9	
						40	9								
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1549	2	Y	11	16	1	4	
						12	9								
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1690	2	Y	13	13	1	4	
						14	9								

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431															

10	1302 N	817	-0-	-485	-0-	802	2	15	9	Y	14	13	1	3	
11	1080 N	661	-0-	-419	-0-	646	2	15	9	Y	14	15	1	2	
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9	Y	17	16	1	3	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	Y	14	15	1	2	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	13	1	2	
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	790	2	18	9	Y	16	16	1	2	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487															

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276															

10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1724	2	32	9	Y	29	28	1	5	
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1619	2	31	9	Y	28	30	1	3	
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1656	2	37	9	Y	34	32	1	5	
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1654	2	35	9	Y	32	33	1	4	
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1484	2	35	9	Y	32	31	1	5	
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1637	2	37	9	Y	34	34	1	5	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1500	2	13	9	Y	12
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1461	2	12	9	Y	11
12		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	2	14	9	Y	13
*03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	Y	14

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550												
10		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2777	2	41	9	Y	37
11		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2812	2	42	9	Y	38
12		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2948	2	46	9	Y	42
01		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2597	2	37	9	Y	34
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1998	2	39	9	Y	35
*03		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2122	2	43	9	Y	39

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502												
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1981	2	63	9	Y	57
11		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1947	2	81	9	Y	74
12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2002	2	70	9	Y	64
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1990	2	81	9	Y	74
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1728	2	88	9	Y	80
*03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1671	2	119	9	Y	108

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640												
10		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2837	2	86	9	Y	78
11		2880 N	2831	-0-	-49	-0-	2748	2	83	9	Y	75
12		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2710	2	100	9	Y	91
01		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2870	2	94	9	Y	85
02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2653	2	96	9	Y	87
*03		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	2911	2	101	9	Y	92

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
10		2201 N	1667	-0-	-534	-0-	1663	2	4	9	Y	4
11		1950 N	404	-0-	-1546	-0-	403	2	1	9	Y	1
12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2001	2	68	9	Y	62
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	2	13	9	Y	12
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3
*03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1857	2	32	9	Y	29

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												
10		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2555	2	37	9	Y	34
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2514	2	23	9	Y	21
12		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2496	2	40	9	Y	36
01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2573	2	34	9	Y	31
02		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2240	2	42	9	Y	38
*03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2635	2	66	9	Y	60

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
10		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2584	2	57	9	Y	52
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2481	2	56	9	Y	51
12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2580	2	69	9	Y	63
01		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2498	2	63	9	Y	57
02		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2290	2	65	9	Y	59
*03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2482	2	69	9	Y	63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	870 N	102	-0-	-768	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3687	2	23	9	N	21	23	1			2
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3440	2	22	9	N	20	15	1			7
12	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	3190	2	23	9	N	21	22	1			6
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3550	2	23	9	N	21	22	1			5
02	3360 X	3100	-0-	-260	-0-	3078	2	22	9	N	20	14	1			11
03	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3399	2	22	9	N	20	28	1			3

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2667	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2567	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2621	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2553	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2351	2	21	9	Y	19	18	1			3
*03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2590	2	21	9	Y	19	19	1			3

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

10	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2162	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2192	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2178	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2024	2	10	9	Y	9	9	1			1
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	Y	10	10	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1766	2	70	9	Y	64	67	1			25
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1639	2	70	9	Y	64	76	1			13
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1593	2	64	9	Y	58	65	1			6
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1563	2	55	9	Y	50	31	1			25
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1434	2	62	9	Y	56	65	1			16
*03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1609	2	62	9	Y	56	59	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3902	2	24	9	Y	22					24
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3768	2	52	9	Y	47	69	1			2
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3838	2	51	9	Y	46	33	1			15
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3644	2	39	9	Y	35	38	1			12
02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3414	2	31	9	Y	28	33	1			7
*03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	Y	34	34	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
10		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1353 2	30 9	Y		27	25 1	5
11		1470 N	1360	-0-	-110	-0-	1332 2	28 9	Y		25	27 1	3
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1361 2	34 9	Y		31	29 1	5
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1377 2	31 9	Y		28	30 1	3
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1209 2	32 9	Y		29	28 1	4
*03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1327 2	35 9	Y		32	31 1	5

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482													
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4156 2	87 9	Y		79	70 1	14
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3732 2	83 9	Y		75	80 1	9
12		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3621 2	101 9	Y		92	87 1	14
01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3646 2	94 9	Y		85	89 1	10
02		3836 X	3370	-0-	-466	-0-	3274 2	96 9	Y		87	84 1	13
03		4247 X	3636	-0-	-611	-0-	3533 2	103 9	Y		94	93 1	14

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692													
10		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2815 2	20 9	Y		18	12 1	10
11		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2700 2	18 9	Y		16	23 1	3
12		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2815 2	18 9	Y		16	19 1	-0-
01		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2729 2	13 9	Y		12	10 1	2
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2374 2	15 9	Y		14	12 1	4
*03		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2622 2	19 9	Y		17	20 1	1

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810													
10		7378 X	5503	-0-	-1875	-0-	465 1	4981 2	Y		52	49 1	9
							57 9						
11		7140 X	5738	-0-	-1402	-0-	425 1	5258 2	Y		50	53 1	6
							55 9						
12		6727 X	6315	-0-	-412	-0-	465 1	5784 2	Y		60	57 1	9
							66 9						
01		6727 X	5697	-0-	-1030	-0-	448 1	5190 2	Y		54	57 1	6
							59 9						
02		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	418 1	4391 2	Y		57	55 1	8
							63 9						
*03		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	465 1	5062 2	Y		61	60 1	9
							67 9						

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406													
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629 2	13 9	Y		12	12 1	2
11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2640 2	13 9	Y		12	13 1	1
12		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2704 2	17 9	Y		15	14 1	2
01		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2565 2	15 9	Y		14	14 1	2
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2326 2	14 9	Y		13	13 1	2
*03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2706 2	17 9	Y		15	15 1	2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456													
10		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y		-0-	1 1	-0-
11		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1019 2	10 9	Y		-9	8 1	-1
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y		-0-	1 1	-0-
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y		-0-		-0-
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1002 2	3 9	Y		3	3 1	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1837	2	32	9	Y	29	28	1			5
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1751	2	31	9	Y	28	30	1			3
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1793	2	37	9	Y	34	32	1			5
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1791	2	35	9	Y	32	33	1			4
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1609	2	35	9	Y	32	31	1			5
*03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	2	37	9	Y	34	34	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564																	
10		186 N	98	-0-	-88	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			1
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			1
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	2	1			2
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079																	
10		1798 N	1669	-0-	-129	-0-	152	1	1497	2	Y	18					31
							20	9									
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	136	1	1513	2	Y	22	26	1			27
							24	9									
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	140	1	1615	2	Y	19	27	1			19
							21	9									
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	131	1	1451	2	Y	21	27	1			13
							23	9									
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	117	1	1376	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
*03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	2	Y	21	29	1			3
							23	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321																	
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	2	7	9	Y	6	6	1			5
11		2190 N	2053	-0-	-137	-0-	2046	2	7	9	Y	6	6	1			5
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2135	2	4	9	Y	4	6	1			3
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	Y	7	7	1			3
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	2	11	9	Y	10	6	1			7
*03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2110	2	31	9	Y	28	16	1			19

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519																	
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4	9	Y	4	3	1			1
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6	9	Y	5	4	1			1
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	15 1	221 2	Y	10	10	1	2
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	11 9	250 2	Y	6	6	1	2
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	12 1	397 2	Y	7	8	1	1
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 9	308 2	Y	9	7	1	3
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	200 2	Y	8	8	1	3
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 9	222 2	Y	-0-	3	1	-0-
						14 1						
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190												
10	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5598 2	6 9	Y	5	5	1	1
11	4980 X	4683	-0-	-297	-0-	4677 2	6 9	Y	5	5	1	1
12	5146 X	4803	-0-	-343	-0-	4796 2	7 9	Y	6	6	1	1
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5306 2	7 9	Y	6	6	1	1
02	5068 X	4972	-0-	-96	-0-	4965 2	7 9	Y	6	6	1	1
03	5611 X	5167	-0-	-444	-0-	5160 2	7 9	Y	6	6	1	1
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504												
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259												
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3559 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3429 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3436 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
01	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	3346 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
02	2884 X	2847	-0-	-37	-0-	2846 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
*03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3264 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202												
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2067 2	42 9	Y	38	34	1	8
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2061 2	46 9	Y	42	45	1	5
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2096 2	40 9	Y	36	36	1	5
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2060 2	44 9	Y	40	40	1	5
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1775 2	42 9	Y	38	34	1	9
*03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1939 2	41 9	Y	37	41	1	5
WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264												
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	2082	-0-	-588	-0-	2082 2		Y	-0-			-0-
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		Y	-0-			-0-
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		Y	-0-			-0-
02	2744 X	2500	-0-	-244	-0-	2500 2		Y	-0-			-0-
*03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		155 N	121	-0-	-34	-0-		121	2		Y	-0-
11		150 N	99	-0-	-51	-0-		99	2		Y	-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		Y	-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		Y	-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		Y	-0-
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		Y	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465																
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3298	2	33	9	Y	30	29	1	5
11		3060 X	2726	-0-	-334	-0-		2693	2	33	9	Y	30	31	1	4
12		3162 X	2914	-0-	-248	-0-		2877	2	37	9	Y	34	33	1	5
01		3162 X	3003	-0-	-159	-0-		2967	2	36	9	Y	33	34	1	4
02		2856 X	2696	-0-	-160	-0-		2660	2	36	9	Y	33	32	1	5
03		3162 X	2970	-0-	-192	-0-		2930	2	40	9	Y	36	36	1	5

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494																
10		4743 X	4362	-0-	-381	-0-		4326	2	36	9	Y	33	31	1	6
11		4410 X	4180	-0-	-230	-0-		4145	2	35	9	Y	32	34	1	4
12		4340 X	4286	-0-	-54	-0-		4245	2	41	9	Y	37	35	1	6
01		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-		4724	2	39	9	Y	35	37	1	4
02		4284 X	4047	-0-	-237	-0-		4007	2	40	9	Y	36	35	1	5
*03		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-		4517	2	44	9	Y	40	39	1	6

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480																
10		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-		7507	2	41	9	Y	37	35	1	7
11		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-		7193	2	42	9	Y	38	40	1	5
12		7347 X	6919	-0-	-428	-0-		6871	2	48	9	Y	44	42	1	7
01		7347 X	7082	-0-	-265	-0-		7036	2	46	9	Y	42	44	1	5
02		6636 X	6318	-0-	-318	-0-		6271	2	47	9	Y	43	42	1	6
*03		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-		7322	2	50	9	Y	45	44	1	7

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221																
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1514	2	9	9	Y	8	9	1	3
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1538	2	8	9	Y	7	8	1	2
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1437	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1481	2	10	9	Y	9	8	1	1
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-		883	2	7	9	Y	6	6	1	1
*03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1045	2	8	9	Y	7	7	1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230																
10		2511 N	2506	-0-	-5	-0-		2482	2	24	9	N	22			24
11		2490 N	2064	-0-	-426	-0-		2012	2	52	9	N	47	69	1	2
12		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		2266	2	51	9	N	46	33	1	15
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		2244	2	39	9	N	35	38	1	12
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2112	2	24	9	N	22	28	1	6
*03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2307	2	28	9	N	25	26	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	154	1	1427	2	Y	97	102	1	15
						107	9							
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	153	1	1963	2	Y	69	55	1	29
						76	9							
12	3100 N	3182	-0-	82	82	169	1	2929	2	Y	76	95	1	10
						84	9							
01	2548 N	2466	-0-	-82	-0-	147	1	2234	2	Y	77	60	1	27
						85	9							
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	166	1	1546	2	Y	71	69	1	29
						78	9							
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	178	1	1774	2	Y	63	81	1	7 8 4
						69	9							

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490														
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	706	2	7	9	Y	6	6	1	1
11	750 N	692	-0-	-58	-0-	685	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	695	2	8	9	Y	7	7	1	1
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	Y	6	6	1	1
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	7	1	1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356														
10	3348 X	3058	-0-	-290	-0-	3058	2			Y	-0-			22
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3199	2	85	9	Y	77	77	1	22
12	3348 X	3121	-0-	-227	-0-	3121	2			Y	-0-			22
01	3348 X	3129	-0-	-219	-0-	3129	2			Y	-0-			22
02	2968 X	2748	-0-	-220	-0-	2748	2			Y	-0-			22
*03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3068	2	75	9	Y	68	65	1	25

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559														
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	225	2	13	9	Y	12	12	1	2
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	Y	16	16	1	2
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	Y	10	10	1	2
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	7	1	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200														
10	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2311	2	30	9	Y	27	42	1	14
11	2310 N	2238	-0-	-72	-0-	2213	2	25	9	Y	23			37
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	2	28	9	Y	25	42	1	20
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	31	1	4
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1987	2	18	9	Y	16	19	1	1
*03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8			9

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210														
10	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2974	2	8	9	Y	7			43
11	3030 X	2757	-0-	-273	-0-	2746	2	11	9	Y	10			53
12	2821 X	2738	-0-	-83	-0-	2673	2	65	9	Y	59	69	1	43
01	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1869	2	18	9	Y	16			59
02	2688 X	1626	-0-	-1062	-0-	1617	2	9	9	Y	8			67
03	2976 X	2203	-0-	-773	-0-	2169	2	34	9	Y	31	57	1	41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1719	2	30	9	Y	27	25	1			5
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1772	2	28	9	Y	25	27	1			3
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1888	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	2	31	9	Y	28	30	1			3
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2251	2	32	9	Y	29	28	1			4
*03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2375	2	35	9	Y	32	31	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

10	3999 X	3592	-0-	-407	-0-	3588	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3870 X	3510	-0-	-360	-0-	3504	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3736	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	3557	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3276 X	3170	-0-	-106	-0-	3164	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3467	2	6	9	Y	5	5	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

10	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1675	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1602	2	28	9	Y	25	27	1			3
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1753	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1696	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1502	2	34	9	Y	31	30	1			5
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1712	2	39	9	Y	35	35	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1439	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1402	2	12	9	Y	11	12	1			1
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	13	1			2
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1494	2	15	9	Y	14	14	1			2

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

10	1178 X	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
12	1240 X	466	-0-	-774	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4810	2	12	9	Y	11	8	1			3
02	2800 N	4109	-0-	1309	1309	4042	2	67	9	Y	61	55	1			9
*03	3100 N	5313	-0-	2213	3522	5241	2	72	9	Y	65	65	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3939	2	132	9	Y	120	114	1	21
11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4065	2	128	9	Y	116	123	1	14
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4078	2	154	9	Y	140	133	1	21
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3923	2	144	9	Y	131	137	1	15
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3695	2	146	9	Y	133	129	1	19
*03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4076	2	157	9	Y	143	141	1	21

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186														
10	1705 N	1096	-0-	-609	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
11	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410														
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1447	2	22	9	Y	20	19	1	4
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	10	1	-0-
12	3100 N	3103	-0-	3	-0-	3103	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3110	-0-	10	-0-	3110	2			Y	-0-			-0-
02	2796 N	2783	-0-	-13	-0-	2783	2			Y	-0-			-0-
*03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520														
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	Y	26	24	1	5
11	3150 X	3101	-0-	-49	-0-	3075	2	26	9	Y	24	26	1	3
12	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	3144	2	34	9	Y	31	29	1	5
01	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	3204	2	30	9	Y	27	29	1	3
02	2940 X	2767	-0-	-173	-0-	2735	2	32	9	Y	29	28	1	4
*03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3357	2	33	9	Y	30	30	1	4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405														
10	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	4262	2	51	9	Y	46	44	1	8
11	4440 X	4282	-0-	-158	-0-	4230	2	52	9	Y	47	49	1	6
12	4588 X	3347	-0-	-1241	-0-	3296	2	51	9	Y	46	46	1	6
01	4464 X	7	-0-	-4457	-0-	7	2			Y	-0-	6	1	-0-
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4566	2	26	9	Y	24	22	1	2
03	4309 X	3767	-0-	-542	-0-	3767	2			Y	-0-	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7750 X	6969	-0-	-781	-0-	634 1	6254 2	Y	74			131
							81 9						
11		7500 X	6442	-0-	-1058	-0-	524 1	5822 2	Y	87	112 1		106
							96 9						
12		7440 X	6878	-0-	-562	-0-	543 1	6251 2	Y	76	107 1		75
							84 9						
01		7409 X	7345	-0-	-64	-0-	598 1	6646 2	Y	92	110 1		57
							101 9						
02		6692 X	6512	-0-	-180	-0-	501 1	5911 2	Y	91	103 1		45
							100 9						
*03		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	580 1	6413 2	Y	82	116 1		11
							90 9						

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484													
10		1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1329 2	7 9	Y	6	6 1		1
11		1530 N	1365	-0-	-165	-0-	1357 2	8 9	Y	7	7 1		1
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1264 2	8 9	Y	7	7 1		1
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1000 2	9 9	Y	8	8 1		1
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	854 2	7 9	Y	6	6 1		1
*03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	928 2	9 9	Y	8	8 1		1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392													
10		3069 X	2938	-0-	-131	-0-	2930 2	8 9	Y	7	7 1		1
11		2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2755 2	9 9	Y	8	8 1		1
12		3038 X	2530	-0-	-508	-0-	2521 2	9 9	Y	8	8 1		1
01		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2911 2	10 9	Y	9	9 1		1
02		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2734 2	9 9	Y	8	8 1		1
*03		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3009 2	10 9	Y	9	9 1		1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334													
10		3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3705 2	48 9	Y	44	41 1		8
11		3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3682 2	46 9	Y	42	45 1		5
12		4123 X	3804	-0-	-319	-0-	3748 2	56 9	Y	51	48 1		8
01		3937 X	3845	-0-	-92	-0-	3792 2	53 9	Y	48	50 1		6
02		3500 X	3451	-0-	-49	-0-	3398 2	53 9	Y	48	47 1		7
*03		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3755 2	58 9	Y	53	52 1		8

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647													
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	72 1	709 2	Y	12			19
							13 9						
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	67 1	743 2	Y	17	15 1		21
							19 9						
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	57 1	661 2	Y	11	20 1		12
							12 9						
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	33 1	363 2	Y	7	15 1		4
							8 9						
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	62 1	734 2	Y	16	15 1		5
							18 9						
*03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	358 2	Y	6	10 1		1
							7 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8624 - 9526	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2635 N	2534	-0-	-101	-0-	2501 2	33 9	Y	30	29 1	5			
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2474 2	33 9	Y	30	31 1	4			
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2586 2	39 9	Y	35	34 1	5			
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2539 2	37 9	Y	34	35 1	4			
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2261 2	37 9	Y	34	33 1	5			
*03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2492 2	40 9	Y	36	36 1	5			

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH	9643	PERF.	8571 - 9464	
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2104 2	32 9	Y	29	28 1	5			
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2003 2	31 9	Y	28	30 1	3			
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2130 2	39 9	Y	35	33 1	5			
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2150 2	36 9	Y	33	34 1	4			
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1943 2	36 9	Y	33	32 1	5			
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2095 2	39 9	Y	35	35 1	5			

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008										TOTAL DEPTH	9462	PERF.	8738 - 9297	
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413 2	1 9	Y	1		19			
11	1620 N	1400	-0-	-220	-0-	1399 2	1 9	Y	1		20			
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1522 2	6 9	Y	5	17 1	8			
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1444 2	8 9	Y	7		15			
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		Y	-0-		15			
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100 2	6 9	Y	5		20			

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9328 - 9704	
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	182 1	2712 2	Y	91	94 1	15			
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	100 9	167 1	Y	60	50 1	25			
12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	66 9	165 1	Y	60	78 1	7			
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	66 9	158 1	Y	68	51 1	24			
02	2912 X	2797	-0-	-115	-0-	75 9	175 1	Y	62	61 1	25			
03	3007 X	2905	-0-	-102	-0-	68 9	163 1	Y	77	94 1	6	2 8		
						85 9								

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010										TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8490 - 9409	
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2453 2	54 9	Y	49	46 1	9			
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2369 2	52 9	Y	47	50 1	6			
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2434 2	63 9	Y	57	54 1	9			
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2437 2	58 9	Y	53	56 1	6			
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2262 2	61 9	Y	55	53 1	8			
*03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2520 2	64 9	Y	58	58 1	8			

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010										TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8643 - 9517	
10	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	2669 2	32 9	Y	29	28 1	5			
11	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	2533 2	31 9	Y	28	30 1	3			
12	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2607 2	39 9	Y	35	33 1	5			
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2814 2	36 9	Y	33	34 1	4			
02	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2587 2	36 9	Y	33	32 1	5			
*03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2911 2	39 9	Y	35	35 1	5			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2728 N	2633	-0-	-95	-0-	2599 2	34 9	Y	31	29 1		6
11		2670 N	2483	-0-	-187	-0-	2451 2	32 9	Y	29	31 1		4
12		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2442 2	40 9	Y	36	34 1		6
01		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2357 2	33 9	Y	30	32 1		4
02		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2402 2	37 9	Y	34	33 1		5
*03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2688 2	41 9	Y	37	37 1		5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489													
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	175 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	274 1	622 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	260 1	329 2	Y	-0-			-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570													
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3869 2	8 9	Y	7	7 1		1
11		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3709 2	8 9	Y	7	7 1		1
12		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3824 2	9 9	Y	8	8 1		1
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3842 2	9 9	Y	8	8 1		1
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3461 2	9 9	Y	8	8 1		1
*03		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3676 2	9 9	Y	8	8 1		1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383													
10		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4224 2	11 9	Y	10	9 1		2
11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4045 2	10 9	Y	9	10 1		1
12		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4124 2	12 9	Y	11	10 1		2
01		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4132 2	11 9	Y	10	11 1		1
02		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3742 2	12 9	Y	11	10 1		2
*03		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4114 2	12 9	Y	11	11 1		2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518													
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1705 2	100 9	Y	91	86 1		16
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1628 2	97 9	Y	88	93 1		11
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1504 2	116 9	Y	105	100 1		16
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1723 2	108 9	Y	98	103 1		11
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1551 2	111 9	Y	101	97 1		15
*03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1749 2	119 9	Y	108	107 1		16

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496													
10		1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1676 2	14 9	Y	13	13 1		2
11		1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1582 2	15 9	Y	14	14 1		2
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1664 2	17 9	Y	15	15 1		2
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1470 2	17 9	Y	15	15 1		2
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1307 2	15 9	Y	14	14 1		2
*03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1603 2	18 9	Y	16	16 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY RPT 1
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

10	2263 N	2233	-0-	-30	-0-	2202	2	31	9	Y	28	26	1			5
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2199	2	29	9	Y	26	28	1			3
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2251	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2238	2	32	9	Y	29	31	1			3
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1945	2	34	9	Y	31	30	1			4
*03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2165	2	37	9	Y	34	33	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

10	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	3049	2	48	9	Y	44	42	1			8
11	3390 X	3366	-0-	-24	-0-	3318	2	48	9	Y	44	47	1			5
12	3348 X	3229	-0-	-119	-0-	3170	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3470	2	56	9	Y	51	53	1			6
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3133	2	56	9	Y	51	50	1			7
*03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3315	2	62	9	Y	56	55	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

10	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	3716	2	28	9	Y	25	19	1			8
11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3761	2	37	9	Y	34	29	1			13
12	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	3698	2	36	9	Y	33	41	1			5
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3728	2	41	9	Y	37	32	1			10
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3504	2	39	9	Y	35	33	1			12
*03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4067	2	51	9	Y	46	44	1			14

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3141	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3152	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3101	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3223	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2974	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3197	2	7	9	Y	6	6	1			1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

10	3441 X	3433	-0-	-8	-0-	3407	2	26	9	Y	24	23	1			4
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3330	2	26	9	Y	24	25	1			3
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3435	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	2	29	9	Y	26	27	1			3
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3099	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	3441 X	3255	-0-	-186	-0-	3224	2	31	9	Y	28	28	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	Y	5	5	1	4
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1935	2	7	9	Y	6	6	1	4
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4	5	1	3
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1898	2	7	9	Y	6	6	1	3
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	Y	6	5	1	4
*03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1798	2	39	9	Y	35	14	1	25

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344														
10	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	3433	2	42	9	Y	38	35	1	7
11	3570 X	3359	-0-	-211	-0-	3320	2	39	9	Y	35	38	1	4
12	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3581	2	47	9	Y	43	40	1	7
01	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	3612	2	44	9	Y	40	42	1	5
02	3332 X	3139	-0-	-193	-0-	3095	2	44	9	Y	40	39	1	6
03	3472 X	3262	-0-	-210	-0-	3216	2	46	9	Y	42	42	1	6

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628														
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-			-0-
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			Y	-0-			-0-
12	5704 X	5456	-0-	-248	-0-	5456	2			Y	-0-			-0-
01	5704 X	5423	-0-	-281	-0-	5423	2			Y	-0-			-0-
02	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-			-0-
*03	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581														
10	4371 X	3690	-0-	-681	-0-	3690	2			Y	-0-			-0-
11	4230 X	3597	-0-	-633	-0-	3597	2			Y	-0-			-0-
12	4309 X	3733	-0-	-576	-0-	3733	2			Y	-0-			-0-
01	4123 X	3630	-0-	-493	-0-	3630	2			Y	-0-			-0-
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-			-0-
*03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653														
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2269	2	100	9	Y	91	87	1	16
11	2220 N	2019	-0-	-201	-0-	1912	2	107	9	Y	97	101	1	12
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2035	2	129	9	Y	117	111	1	18
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2127	2	120	9	Y	109	114	1	13
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1924	2	121	9	Y	110	107	1	16
*03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2124	2	131	9	Y	119	118	1	17

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4	3	1	1
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5	4	1	1
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	4	1	1
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	4	1	1

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596															
10		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2197	2	7	9	Y	6	6	1	1
11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	Y	7	7	1	1
12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2064	2	8	9	Y	7	7	1	1
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2091	2	8	9	Y	7	7	1	1
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	Y	7	7	1	1
*03		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2400	2	8	9	Y	7	7	1	1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460															
10		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-			-0-
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-			-0-
12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-			-0-
01		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-			-0-
*03		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479															
10		3689 X	3650	-0-	-39	-0-	3636	2	14	9	Y	13	13	1	2
11		3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3468	2	15	9	Y	14	14	1	2
12		3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3563	2	17	9	Y	15	15	1	2
01		3689 X	3581	-0-	-108	-0-	3564	2	17	9	Y	15	15	1	2
02		3332 X	3090	-0-	-242	-0-	3075	2	15	9	Y	14	14	1	2
03		3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3544	2	18	9	Y	16	16	1	2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588															
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4092	2	81	9	Y	74	70	1	13
11		3840 X	3833	-0-	-7	-0-	3754	2	79	9	Y	72	76	1	9
12		3968 X	3781	-0-	-187	-0-	3687	2	94	9	Y	85	81	1	13
01		3968 X	3377	-0-	-591	-0-	3291	2	86	9	Y	78	82	1	9
02		4032 X	3540	-0-	-492	-0-	3450	2	90	9	Y	82	79	1	12
03		4185 X	3962	-0-	-223	-0-	3865	2	97	9	Y	88	87	1	13

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586															
10		2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2154	2	7	9	Y	6	6	1	1
11		2190 N	2023	-0-	-167	-0-	2015	2	8	9	Y	7	7	1	1
12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	Y	7	7	1	1
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1977	2	8	9	Y	7	7	1	1
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	Y	7	7	1	1
*03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1872	2	9	9	Y	8	8	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2249 2	25 9	Y	23	22 1		4
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2133 2	25 9	Y	23	24 1		3
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1986 2	29 9	Y	26	25 1		4
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2320 2	29 9	Y	26	27 1		3
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1995 2	30 9	Y	27	26 1		4
*03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2238 2	30 9	Y	27	27 1		4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453													
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2565 2	21 9	Y	19	18 1		3
11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2424 2	20 9	Y	18	19 1		2
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2460 2	24 9	Y	22	21 1		3
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2401 2	22 9	Y	20	21 1		2
02		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2125 2	23 9	Y	21	20 1		3
*03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2389 2	24 9	Y	22	22 1		3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500													
10		2387 N	2029	-0-	-358	-0-	2000 2	29 9	Y	26	24 1		5
11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2282 2	26 9	Y	24	26 1		3
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2390 2	34 9	Y	31	29 1		5
01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2245 2	30 9	Y	27	29 1		3
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1993 2	32 9	Y	29	28 1		4
*03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2378 2	33 9	Y	30	30 1		4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502													
10		2108 N	2065	-0-	-43	-0-	1989 2	76 9	Y	69	66 1		12
11		2070 N	1920	-0-	-150	-0-	1845 2	75 9	Y	68	72 1		8
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1918 2	90 9	Y	82	77 1		13
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1903 2	84 9	Y	76	80 1		9
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1688 2	85 9	Y	77	75 1		11
*03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1841 2	91 9	Y	83	82 1		12

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477													
10		2542 X	1959	-0-	-583	-0-	1935 2	24 9	Y	22	21 1		4
11		2340 X	1834	-0-	-506	-0-	1805 2	29 9	Y	26	27 1		3
12		2170 X	1819	-0-	-351	-0-	1784 2	35 9	Y	32	30 1		5
01		2077 X	1874	-0-	-203	-0-	1844 2	30 9	Y	27	29 1		3
02		2800 N	5356	-0-	2556	-0-	5348 2	8 9	Y	7	9 1		1
*03		3100 N	5350	-0-	2250	-0-	4806 2		Y	-0-	1 1		-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511													
10		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2657 2	58 9	Y	53	50 1		9
11		2610 X	2602	-0-	-8	-0-	2546 2	56 9	Y	51	54 1		6
12		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2660 2	67 9	Y	61	58 1		9
01		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2694 2	64 9	Y	58	60 1		7
02		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2451 2	63 9	Y	57	56 1		8
*03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2700 2	69 9	Y	63	62 1		9

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
10		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8305	2	24	9	Y	22	21 1	4
11		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7876	2	23	9	Y	21	22 1	3
12		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	7992	2	28	9	Y	25	24 1	4
01		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	7975	2	26	9	Y	24	25 1	3
02		7224 X	6754	-0-	-470	-0-	6735	2	19	9	Y	17	17 1	3
*03		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9258	2	29	9	Y	26	25 1	4

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110														
10		22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	22443	2	58	9	Y	53	50 1	9
11		21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	21291	2	56	9	Y	51	54 1	6
12		21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	21583	2	67	9	Y	61	58 1	9
01		21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	21464	2	64	9	Y	58	60 1	7
02		19040 X	18609	-0-	-431	-0-	18551	2	58	9	Y	53	52 1	8
*03		21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	21088	2	69	9	Y	63	62 1	9

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855														
10		9796 X	9585	-0-	-211	-0-	9572	2	13	9	Y	12	11 1	2
11		9540 X	8949	-0-	-591	-0-	8937	2	12	9	Y	11	12 1	1
12		9858 X	8896	-0-	-962	-0-	8882	2	14	9	Y	13	12 1	2
01		9858 X	8798	-0-	-1060	-0-	8785	2	13	9	Y	12	13 1	1
02		8904 X	7656	-0-	-1248	-0-	7642	2	14	9	Y	13	12 1	2
03		9579 X	8017	-0-	-1562	-0-	8003	2	14	9	Y	13	13 1	2

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272														
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	310	1	204	2	Y	7	7 1	1
							8	9						
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	300	1	251	2	Y	9	9 1	1
							10	9						
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	310	1	243	2	Y	11	10 1	2
							12	9						
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	9	10 1	1
							10	9						
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	280	1	208	2	Y	9	9 1	1
							10	9						
*03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	310	1	233	2	Y	10	10 1	1
							11	9						

SLANT OPERATING, LLC 786697														
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571														
10		3100 N	10213	-0-	7113	8737	8308	2	1905	9	N	1732	1403 1	642
11		3000 N	9748	-0-	6748	15485	8847	2	901	9	N	819	1088 1	373
12		21517 X	6032	-0-	-15485	-0-	5526	2	506	9	N	460	528 1	305
01		1550 X	586	-0-	-964	-0-	553	2	33	9	N	30		335
02		1400 X	473	-0-	-927	-0-	350	2	123	9	N	112		447
03		1550 X	551	-0-	-999	-0-	376	2	175	9	N	159	188 1	418

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
REED ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117004		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 182811		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		105
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		105
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		105
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		105
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		105
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		105

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1B		RRCID -> 206324		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407			
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6 9 N	5		35
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9 9 N	8		43
12	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2		-0-		43
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	677	2	13 9 N	12		55
02	644 N	254	-0-	-390	-0-	254	2		-0-		55
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		-0-		55

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528			
10	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1750	2	43 9 Y	39		126
11	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	1384	2	9 9 Y	8		134
12	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	1112	2	15 9 Y	14	108 1	40
01	1798 N	911	-0-	-887	-0-	861	2	50 9 Y	45		85
02	1288 N	709	-0-	-579	-0-	679	2	30 9 Y	27		112
03	1116 N	721	-0-	-395	-0-	703	2	18 9 Y	16		128

BROWNING, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 209198		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

RALEY		WELL #: 1		RRCID -> 209534		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545			
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1265	2	13 9 Y	12		19
11	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1307	2	13 9 Y	12		31
12	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1183	2	13 9 Y	12	27 1	16
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1329	2	8 9 Y	7		23
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3 9 Y	3		26
*03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6 9 Y	5		31

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
HOOKER, CHARLES G		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			Y	-0-	85
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	85
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	85
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-	85
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	373	2	39	9	Y	35	120
03	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-	120

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 212945		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016												

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214774		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004				
10	651 N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-	172
11	480 N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-	172
12	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-	172
01	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-	172
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	172
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	172

TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 214776		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984				
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-	108
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12	120
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	120
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	N	1	121
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	121
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	121

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538				
10	1984 N	1087	-0-	-897	-0-	1084	2	3	9	Y	3	12
11	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1409	2			Y	-0-	12
12	2108 N	977	-0-	-1131	-0-	971	2	6	9	Y	5	6
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	Y	3	9
02	1904 X	1042	-0-	-862	-0-	1040	2	2	9	Y	2	11
03	1457 X	1415	-0-	-42	-0-	1413	2	2	9	Y	2	13

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219519		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		97
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		97
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		97
01	527 N	343	-0-	-184	-0-	343	2	N	-0-		97
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385	2	N	-0-		97
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2	N	-0-		97

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220934		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278		
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3 9 N	3		193
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6 9 N	5		198
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		198
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		198
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-		198
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		198

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 221053		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564		
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	201	2	17 9 Y	15		50
11	300 N	171	-0-	-129	-0-	167	2	4 9 Y	4		54
12	279 N	181	-0-	-98	-0-	162	2	19 9 Y	17	43 1	28
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	201	2	28 9 Y	25		53
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13 9 Y	12		65
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	179	2	17 9 Y	15		80

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624		
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1660	2	52 9 Y	47	47 1	-0-
11	1920 N	1646	-0-	-274	-0-	1596	2	50 9 Y	45	45 1	-0-
12	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1488	2	52 9 Y	47	47 1	-0-
01	1705 N	1049	-0-	-656	-0-	1006	2	43 9 Y	39	39 1	-0-
02	1540 N	919	-0-	-621	-0-	893	2	26 9 Y	24	24 1	-0-
03	1550 N	899	-0-	-651	-0-	871	2	28 9 Y	25	25 1	-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221974		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933		
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		98
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-		98
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-		98
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	-0-		98
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2 9 N	2		100
*03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-		100

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221983		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222117		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 222292		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	427	-0-	-100	-0-	363 2	64 9	N	58			261
11	510 N	289	-0-	-221	-0-	282 2	7 9	N	6	165 1		102
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	543 2	11 9	N	10			112
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	423 2	1 9	N	1			113
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447 2	4 9	N	4			117
03	558 N	385	-0-	-173	-0-	365 2	20 9	N	18			135

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222575		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952			
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-	189 1		23
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2426 2	21 9	N	19			42
12	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-			42
01	3100 N	3151	-0-	51	51	3137 2	14 9	N	13			55
02	2522 N	2471	-0-	-51	-0-	2468 2	3 9	N	3			58
*03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			58

DOBBINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 222576		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986			
10	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541 2		N	-0-			135
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631 2	17 9	N	15			150
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610 2	13 9	N	12			162
01	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452 2		N	-0-			162
02	1484 N	1407	-0-	-77	-0-	1393 2	14 9	N	13			175
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709 2	3 9	N	3			178

REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816			
10	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	1363 2	13 9	N	12			175
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2169 2	36 9	N	33			208
12	1860 N	994	-0-	-866	-0-	994 2		N	-0-			208
01	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186 2		N	-0-			208
02	2072 N	676	-0-	-1396	-0-	676 2		N	-0-			208
*03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			208

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600			
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697														
REED ESTATE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 224408			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1941	2	47	9	N	43					153
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					155
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1972	2	39	9	N	35					190
01		1984 N	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-					190
02		1792 N	264	-0-	-1528	-0-	264	2			N	-0-					190
*03		3100 N	3312	-0-	212	-0-	3255	2	57	9	N	52	189	1			53

SHAW GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225188			COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977						
10		1798 N	742	-0-	-1056	-0-	732	2	10	9	N	9					182
11		1740 N	1203	-0-	-537	-0-	1203	2			N	-0-					182
*12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2021																	

ROBINSON, M. E.			WELL #: 3		RRCID -> 225247			COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798						
10		2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2686	2	13	9	N	12					29
11		2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2559	2	3	9	N	3					32
12		2666 X	2630	-0-	-36	-0-	2630	2			N	-0-					32
01		2697 X	2422	-0-	-275	-0-	2419	2	3	9	N	3					35
02		2436 X	2368	-0-	-68	-0-	2366	2	2	9	N	2					37
03		2697 X	2633	-0-	-64	-0-	2632	2	1	9	N	1					38

BELL, C. I. GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 225278			COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 225338			COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926						
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	366	2	19	9	N	17					72
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					73
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					75
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					75
02		532 N	431	-0-	-101	-0-	431	2			N	-0-					75
03		558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					75

REED ESTATE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 226141			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826						
10		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3025	2	35	9	N	32					192
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3661	2	12	9	N	11					203
12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3405	2	32	9	N	29					232
01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3312	2	25	9	N	23	192	1			63
02		2940 X	441	-0-	-2499	-0-	441	2			N	-0-					63
*03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3676	2	13	9	N	12					75

PITTS			WELL #: 1		RRCID -> 226233			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345						
10		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					80
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3					83
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					83
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					83
02		224 N	147	-0-	-77	-0-	141	2	6	9	Y	5					88
03		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					88

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697									
BIGGS, J.W.			WELL #: 1		RRCID -> 226957			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	682 N	576	-0-	-106	-0-	576 2						182
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	821 2	25 9	N			23	205
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2						205
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594 2	3 9	N			3	208
02	784 N	410	-0-	-374	-0-	410 2						208
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2						208

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 228335			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			Y			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			Y			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			Y			-0-
02	420 N	288	-0-	-132	-0-	288 2			Y			-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2			Y			-0-

REED ESTATE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228394			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872	
10	651 N	513	-0-	-138	-0-	504 2	9 9	N			8	73
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	935 2	21 9	N			19	92
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N			92
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N			92
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	694 2			N			92
03	806 N	197	-0-	-609	-0-	197 2			N			92

WEIR ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 228832			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058	
10	930 N	615	-0-	-315	-0-	615 2			N			70
11	750 N	576	-0-	-174	-0-	576 2			N			70
12	744 N	218	-0-	-526	-0-	218 2			N			70
01	620 N	270	-0-	-350	-0-	246 2	24 9	N			22	92
02	532 N	173	-0-	-359	-0-	164 2	9 9	N			8	100
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	327 2	13 9	N			12	112

ROBINSON, M. E.			WELL #: 2		RRCID -> 228974			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882	
10	1891 N	781	-0-	-1110	-0-	766 2	15 9	N			14	28
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	879 2	2 9	N			2	30
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N			30
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	686 2	3 9	N			3	33
02	812 N	698	-0-	-114	-0-	695 2	3 9	N			3	36
03	899 N	830	-0-	-69	-0-	829 2	1 9	N			1	37

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 229148			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			Y			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			Y			-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			Y			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			Y			-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			Y			-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			Y			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 229273			COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990	
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2			N			197
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2			N			197
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			N			197
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2			N			197
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2			N			197
*03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322 2	1 9	N			1	198

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
SHAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229504	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	9055 - 9954
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	465 N	184	-0-	-281	-0-	184	2		N	-0-		43
11	390 N	158	-0-	-232	-0-	158	2		N	-0-		43
12	527 N	94	-0-	-433	-0-	77	2	17 9	N	15		58
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2		N	-0-		58
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2		N	-0-		58
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		58

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	230562	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8878 - 10076
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-		-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		Y	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230585	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9042 - 9986
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		110
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9 9	N	8		118
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		118
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2 9	N	2		120
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		120
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6 9	N	5		125

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231009	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	9102 - 9936
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	150	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3 9	Y	3	3 1	-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	232213	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9640 - 9973
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232533	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8806 - 10029
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	499	2	20 9	N	18		120
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2 9	N	2		122
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		122
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		122
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		122
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2		N	-0-		122

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857								
10	3999 X	3294	-0-	-705	-0-	3270	2	24	9	N	22					115
11	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	3103	2	3	9	N	3					118
12	3875 X	2692	-0-	-1183	-0-	2691	2	1	9	N	1					119
01	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3154	2	6	9	N	5					124
02	2968 X	2079	-0-	-889	-0-	2077	2	2	9	N	2					126
03	3286 X	2130	-0-	-1156	-0-	2129	2	1	9	N	1					127

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385								
10	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	2013	2	83	9	N	75					220
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2055	2	68	9	N	62					282
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2168	2	30	9	N	27	186	1			123
01	2108 N	1734	-0-	-374	-0-	1723	2	11	9	N	10					133
02	1988 N	1374	-0-	-614	-0-	1366	2	8	9	N	7					140
03	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1982	2	13	9	N	12					152

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998								
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3760	2	30	9	N	27					187
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3508	2	1	9	N	1					188
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3611	2	59	9	N	54					242
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					242
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					242
*03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					242

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 235704		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435								
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	779	2	19	9	Y	17	3	8			82
11	810 N	721	-0-	-89	-0-	698	2	23	9	Y	21	10	8			93
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	774	2	17	9	Y	15	8	8			100
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	792	2	24	9	Y	22	4	8			118
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	696	2	39	9	Y	35	3	8			150
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	809	2	48	9	Y	44	11	8			183

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
SLANT OPERATING, LLC																						
WILCOTS, S.W. GAS UNIT																						
WELL #: 6													RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9231 - 9914			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
10		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3207	2	8	9	Y	7	7	1			-0-					
11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	6	1			-0-					
12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2973	2	9	9	Y	8	8	1			-0-					
01		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2725	2	8	9	Y	7	7	1			-0-					
02		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2369	2	7	9	Y	6	6	1			-0-					
*03		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2721	2	8	9	Y	7	7	1			-0-					

SHAW GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9604 - 9976	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40					

REED ESTATE UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 242127		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8862 - 9996	
10		3100 N	9700	-0-	6600	23914	9225	2	475	9	N	432	565	1			87					
11		33250 X	9336	-0-	-23914	-0-	8895	2	441	9	N	401	376	1			112					
12		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9305	2	437	9	N	397	381	1			128					
01		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9151	2	398	9	N	362	382	1			108					
02		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8303	2	332	9	N	302	188	1			222					
*03		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8597	2	327	9	N	297	381	1			138					

REED ESTATE UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 242131		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8621 - 9888	
10		3100 N	58146	-0-	55046	164115	57773	2	373	9	N	339	374	1			242					
11		212760 X	48645	-0-	-164115	-0-	48318	2	327	9	N	297	374	1			165					
12		43996 X	43996	-0-	-0-	-0-	43708	2	288	9	N	262	190	1			237					
01		38517 X	38517	-0-	-0-	-0-	38273	2	244	9	N	222	189	1			270					
02		32053 X	32053	-0-	-0-	-0-	31848	2	205	9	N	186	191	1			265					
*03		30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	30356	2	194	9	N	176	191	1			250					

S. GARY													WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8882 - 10444	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					

ROBINSON, M. E.													WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3148 - 2796	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

AUSTIN, ZELMA													WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 8922 - 10050	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-				60
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-				60
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				60
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				60
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-				60
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

10	1426 N	750	-0-	-676	-0-	750	2			N	-0-				130
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1057	2	253	9	N	230	175	1		185
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	958	2	108	9	N	98	185	1		98
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	753	2	174	9	N	158	186	1		70
02	1232 N	803	-0-	-429	-0-	674	2	129	9	N	117				187
03	1054 N	899	-0-	-155	-0-	755	2	144	9	N	131	183	1		135

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				45
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-				45
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				45
01	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-				45
02	1316 N	542	-0-	-774	-0-	542	2			N	-0-				45
03	868 N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-				45

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

10	1953 N	1328	-0-	-625	-0-	1319	2	9	9	N	8				40
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-				40
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	2	9	9	N	8				48
01	1333 N	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-				48
02	1624 N	1425	-0-	-199	-0-	1425	2			N	-0-				48
03	1240 N	615	-0-	-625	-0-	615	2			N	-0-				48

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1519 N	616	-0-	-903	-0-	607	2	9	9	N	8					80
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	N	5					85
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					85
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					85
02		1316 N	301	-0-	-1015	-0-	301	2			N	-0-					85
*03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					105

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

10		3100 N	2816	-0-	-284	536	2816	2			N	-0-					67
11		2905 N	2369	-0-	-536	-0-	2363	2	6	9	N	5					72
12		2232 X	2122	-0-	-110	-0-	2116	2	6	9	N	5					77
01		2232 X	2103	-0-	-129	-0-	1982	2	121	9	N	110					187
02		2016 X	1197	-0-	-819	-0-	1174	2	23	9	N	21					208
03		2232 X	1843	-0-	-389	-0-	1720	2	123	9	N	112					320

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					62
11		90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					62
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2			N	-0-					62
01		124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					62
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					62
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					62

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

10		2201 X	1978	-0-	-223	-0-	1937	2	41	9	Y	37					46
11		2130 X	220	-0-	-1910	-0-	220	2			Y	-0-					46
12		2201 X	1164	-0-	-1037	-0-	1164	2			Y	-0-					46
01		2201 X	744	-0-	-1457	-0-	744	2			Y	-0-					46
02		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					46
03		806 X	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					46

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	930 N	743	-0-	-187	-0-	743	2	N	-0-		117
11	2100 N	155	-0-	-1945	-0-	143	2	N	11		128
12	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2	N	-0-		128
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		128
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		128
03	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786	2	N	-0-		128

BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248			
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2	Y	-0-		85
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	Y	-0-		85
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-		85
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2	Y	-0-		85
02	1540 N	882	-0-	-658	-0-	840	2	42 9 Y	38		123
03	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1378	2	28 9 Y	25		148

BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
REED ESTATE UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	260679	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	9495	PERF.10137 -	12430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7205	2	86	9	N	78					150
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6293	2	35	9	N	32					182
12	6417 X	6081	-0-	-336	-0-	6017	2	64	9	N	58					240
01	7285 X	6133	-0-	-1152	-0-	6069	2	64	9	N	58					298
02	6580 X	1562	-0-	-5018	-0-	1555	2	7	9	N	6	191	1			113
03	7285 X	7112	-0-	-173	-0-	7075	2	37	9	N	34					147

BROOKS, C.		WELL #:		15	RRCID ->	260752	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	10254	PERF. 9113 -	10182				
10	713 N	414	-0-	-299	-0-	414	2			Y	-0-					47
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					47
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					47
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					47
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					47
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					47

J. H. BROWNING		WELL #:		7	RRCID ->	260893	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 9072 -	10211				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOBBINS GU		WELL #:		4	RRCID ->	260894	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9124 -	10346				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	262101	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8772 -	10054				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALEY		WELL #:		4	RRCID ->	262108	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8829 -	9935				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU		WELL #:		5	RRCID ->	262198	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9211 -	10096				
10	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1272	2	77	9	N	70					180
11	1500 X	687	-0-	-813	-0-	632	2	55	9	N	50					230
12	1550 X	1030	-0-	-520	-0-	964	2	66	9	N	60					290
01	1550 X	210	-0-	-1340	-0-	206	2	4	9	N	4	184	1			110
02	1400 X	426	-0-	-974	-0-	346	2	80	9	N	73					183
03	1364 X	279	-0-	-1085	-0-	121	2	158	9	N	144	182	1			145

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2021

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

10	992 N	732	-0-	-260	-0-	732	2				N	-0-			72
11	870 N	676	-0-	-194	-0-	623	2	53	9		N	48			120
12	992 N	191	-0-	-801	-0-	191	2				N	-0-			120
01	744 N	126	-0-	-618	-0-	126	2				N	-0-			120
02	644 N	388	-0-	-256	-0-	386	2	2	9		N	2			122
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	132	2	20	9		N	18			140

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

10	2418 X	218	-0-	-2200	-0-	144	1	74	2		N	-0-			165
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-			165
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-						N	-0-			165
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			165
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			165

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2262	2	3	9		Y	3			107
11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2342	2	14	9		Y	13			120
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2456	2	7	9		Y	6			126
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2346	2	80	9		Y	73			199
02	2212 N	247	-0-	-1965	-0-	2	2	245	9		Y	223			422
*03	2449 N	1368	-0-	-1081	-0-	1345	2	23	9		Y	21	190	1	253

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				Y	-0-			144
11	330 N	153	-0-	-177	-0-	153	2				Y	-0-			144
12	434 N	168	-0-	-266	-0-	95	2	73	9		Y	66			210
01	465 N	111	-0-	-354	-0-	111	2				Y	-0-			210
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-			210
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-			210

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
LAZARINE GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	265527	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	9444	PERF.10137	- 12871
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	465 1	6302 2	N	19	176 1		123
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	21 9	6166 2	N	108			231
12	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	119 9	5793 2	N	10			241
01	4743 X	2550	-0-	-2193	-0-	465 1	2332 2	N	32			273
02	4284 X	2459	-0-	-1825	-0-	11 9	405 1	N	-0-			273
03	4743 X	4234	-0-	-509	-0-	183 1	165 1	N	23			296
						35 9	25 9					

RITTER GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	265868	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10148	- 12835
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019											

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	266957	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9237	- 9937
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2463 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2359 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2370 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2468 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
*03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2373 2	9 9	Y	8	8 1		-0-

LAZARINE GU 2		WELL #:		1HL	RRCID ->	267341	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF.10081	- 13779
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

S. W. WILCOTS GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274370	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9556	PERF.10086	- 14179
10	10819 X	10156	-0-	-663	-0-	9988 2	168 9	N	153	168 1		133
11	10470 X	9627	-0-	-843	-0-	9593 2	34 9	N	31			164
12	10819 X	9791	-0-	-1028	-0-	9743 2	48 9	N	44			208
01	10416 X	9901	-0-	-515	-0-	9751 2	150 9	N	136	189 1		155
02	9184 X	9091	-0-	-93	-0-	9036 2	55 9	N	50			205
03	10168 X	8467	-0-	-1701	-0-	8367 2	100 9	N	91			296

POWERS, BILL		WELL #:		1	RRCID ->	275021	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8700	- 8948
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
PITTS		WELL #: 7H		RRCID -> 275824		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9760 - 15353			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	13981 X	11152	-0-	-2829	-0-	620 1	10376 2	Y	142	90 1	52 8	91	
11	13530 X	11331	-0-	-2199	-0-	156 9	600 1	10437 2	Y	267	135 1	182 8	41
12	12896 X	11125	-0-	-1771	-0-	294 9	594 1	10227 2	Y	276	143 1	127 8	47
01	12896 X	10855	-0-	-2041	-0-	304 9	615 1	10001 2	Y	217	124 1	64 8	76
02	10864 X	10540	-0-	-324	-0-	239 9	560 1	9781 2	Y	181	161 1	38 8	58
*03	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	199 9	620 1	12836 2	Y	218	44 1	179 8	53
						240 9							

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 3H		RRCID -> 275872		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9850 - 15783			
10	42935 X	37777	-0-	-5158	-0-	37168 2	609 9	Y	554	286 1	93 8	289	
11	40980 X	31506	-0-	-9474	-0-	30992 2	514 9	Y	467	431 1	194 8	131	
12	42098 X	33263	-0-	-8835	-0-	32611 2	652 9	Y	593	409 1	166 8	149	
01	38936 X	35925	-0-	-3011	-0-	35314 2	611 9	Y	555	396 1	64 8	244	
02	34132 X	30786	-0-	-3346	-0-	30213 2	573 9	Y	521	514 1	67 8	184	
03	37789 X	34277	-0-	-3512	-0-	33889 2	388 9	Y	353	141 1	227 8	169	

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 2H		RRCID -> 277568		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 9350		PERF.10270 - 12700			
10	16678 X	13908	-0-	-2770	-0-	13831 2	77 9	N	70	14 8		250	
11	16140 X	13004	-0-	-3136	-0-	12799 2	205 9	N	186	191 1	32 8	213	
12	14632 X	13565	-0-	-1067	-0-	13412 2	153 9	N	139	189 1	26 8	137	
01	14632 X	13372	-0-	-1260	-0-	13223 2	149 9	N	135	14 8		258	
02	13216 X	11559	-0-	-1657	-0-	11430 2	129 9	N	117	187 1	8 8	180	
03	13919 X	8556	-0-	-5363	-0-	8305 2	251 9	N	228			408	

PITTS		WELL #: 8H		RRCID -> 277985		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9760 - 15353			
10	24056 X	19309	-0-	-4747	-0-	18938 2	371 9	N	337	179 1	51 8	173	
11	23070 X	18159	-0-	-4911	-0-	17513 2	646 9	N	587	377 1	121 8	262	
12	23839 X	19787	-0-	-4052	-0-	19567 2	220 9	N	200	337 1	105 8	20	
01	22289 X	14320	-0-	-7969	-0-	13870 2	450 9	N	409	362 1	30 8	37	
02	19180 X	17853	-0-	-1327	-0-	17414 2	439 9	N	399	193 1	23 8	220	
*03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	20715 2	415 9	N	377	383 1	119 8	95	

TAYLOR		WELL #: 1H		RRCID -> 292352		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 9973		PERF. 9973 - 17200			
03	11097 X	NO RPT	-0-	-11097	-0-			N	NO RPT			-0-	

SM ENERGY COMPANY OSBORNE		788997		WELL #: 1		RRCID -> 094264		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8582 - 8642	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SMITH RESOURCES, L.L.C. VEF KEY UNIT		//CONT.//	16032 174 796070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. HINCHEN		829434		WELL #:	2	RRCID ->	256312	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	10102	PERF.	9601 -	9938
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

SYDRI OPERATING, LLC EDENS		833597		WELL #:	6	RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8760 -	9989
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	426	3	N	45			97
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	57	1	411	3	N	41	103	1	35
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	68	1	405	3	N	32			67
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	90	1	370	3	N	17			84
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	69	1	351	3	N	12			96
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	73	1	399	3	N	21	76	1	42

EDENS		833597		WELL #:	4	RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8776 -	9637
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	496	1	1763	3	N	3	65	1	32
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	456	1	1409	3	N	1			33
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	359	1	1529	3	N	5			38
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	281	1	994	3	N	5			43
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	287	1	884	3	N	3			46
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	304	1	1150	3	N	11			57

METCALF "A"		833597		WELL #:	2	RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8734 -	10010
10	589 N	451	-0-	-138	-0-	30	1	414	3	N	6	6	1	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	N	9	9	1	-0-
12	589 N	402	-0-	-187	-0-	25	1	370	3	N	6	6	1	-0-
01	465 N	296	-0-	-169	-0-	20	1	269	3	N	6	6	1	-0-
02	532 N	208	-0-	-324	-0-	13	1	189	3	N	5	5	1	-0-
03	403 N	241	-0-	-162	-0-	14	1	218	3	N	8	7	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169604		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	130 1	1810 3	N	28	28 1	-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31 9	756 3	N	13	13 1	-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	58 1	898 3	N	16	16 1	-0-
01	620 N	372	-0-	-248	-0-	14 9	339 3	N	7	7 1	-0-
02	560 N	125	-0-	-435	-0-	61 1	114 3	N	3	3 1	-0-
03	620 N	76	-0-	-544	-0-	18 9	71 3	N	-0-		-0-
						25 1					
						8 9					
						3 9					
						5 1					
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170504		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
METCALF "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221821		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094			
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	68 1	943 3	N	15	15 1	-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	17 9	815 3	N	14	14 1	-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62 1	1065 3	N	18	18 1	-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	15 9	992 3	N	20	20 1	-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	72 1	893 3	N	23	23 1	-0-
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	20 9	845 3	N	21	21 1	-0-
						73 1					
						22 9					
						60 1					
						25 9					
						55 1					
						23 9					
METCALF "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050			
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	165 1	2295 3	N	37	37 1	-0-
11	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	41 9	2067 3	N	36	36 1	-0-
12	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	158 1	2049 3	N	37	37 1	-0-
01	2418 N	2161	-0-	-257	-0-	40 9	1972 3	N	41	41 1	-0-
02	2128 N	1750	-0-	-378	-0-	138 1	1599 3	N	42	42 1	-0-
03	2232 N	1721	-0-	-511	-0-	41 9	1573 3	N	40	40 1	-0-
						144 1					
						45 9					
						105 1					
						46 9					
						104 1					
						44 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC METCALF "F"		//CONT.// //CONT.//	16032 174 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	7	RRCID -> 224172	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9904 - 10104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	33 1 8 9	458 3	N	7	7 1		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39 1 10 9	515 3	N	9	9 1		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	37 1 10 9	545 3	N	9	9 1		-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	33 1 10 9	448 3	N	9	9 1		-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	27 1 11 9	402 3	N	10	10 1		-0-
03	589 N	517	-0-	-72	-0-	31 1 13 9	473 3	N	12	12 1		-0-

METCALF "G"		WELL #:	8	RRCID -> 232211	COMPL. DATE 08/11/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8762 - 10098					
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	50 1 12 9	698 3	N	11	11 1		-0-
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	52 1 13 9	685 3	N	12	12 1		-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	42 1 12 9	618 3	N	11	11 1		-0-
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	46 1 14 9	630 3	N	13	13 1		-0-
02	700 N	624	-0-	-76	-0-	38 1 17 9	569 3	N	15	15 1		-0-
03	682 N	559	-0-	-123	-0-	33 1 14 9	512 3	N	13	13 1		-0-

METCALF "H"		WELL #:	9	RRCID -> 233640	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 10222	PERF. 7883 - 10077					
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	138 1 33 9	1914 3	N	30	30 1		-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	136 1 34 9	1781 3	N	31	31 1		-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	130 1 36 9	1933 3	N	33	33 1		-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	133 1 41 9	1810 3	N	37	37 1		-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	108 1 46 9	1609 3	N	42	42 1		-0-
*03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	112 1 47 9	1706 3	N	43	43 1		-0-

METCALF "I"		WELL #:	10	RRCID -> 235417	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8642 - 10051					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	445	1	N	30	94	1	30
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	33	9	N	13			43
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	14	9	N	12			55
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	446	1	N	10			65
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	13	9	N	8			73
*03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	428	1	N	9			82
						11	9					
						442	1	N				
						9	9					
						457	1	N				
						10	9					
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976										
CHADWICK, MARLETA		WELL #: 1		RRCID -> 199848		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588				
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			48
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2	N	-0-			48
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-			48
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			48
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			48
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2	N	-0-			48
WEST BAY		WELL #: 2		RRCID -> 213081		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629				
10	651 N	320	-0-	-331	-0-	6	1	Y	-0-			50
11	660 N	154	-0-	-506	-0-	6	1	Y	-0-			50
12	527 N	95	-0-	-432	-0-	7	1	Y	1			51
						1	9					
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	9	1	Y	-0-			51
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	1			52
						1	9					
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-			52
BECKHAM		WELL #: 4		RRCID -> 221825		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675				
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	368	2	N	3			40
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2	N	-0-			40
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	283	2	N	2			42
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	283	2	N	8			50
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	336	2	N	8			58
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			58
BURK		WELL #: 6		RRCID -> 222578		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504				
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	26	1	N	31	1	8	87
						34	9					
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	39	1	N	32	2	8	117
						35	9					
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	80	1	N	50	108	1	57
						55	9					
01	1426 N	891	-0-	-535	-0-	73	1	N	13	3	8	67
						14	9					
02	1148 N	1001	-0-	-147	-0-	49	1	N	29	1	8	95
						32	9					
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	27	2	8	120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	221650 X	195539	-0-	-26111	-0-	193	1	190625	2	N	4292	4118	1	295
						4721	9							
11	214500 X	168144	-0-	-46356	-0-	171	1	163951	2	N	3656	3839	1	112
						4022	9							
12	221650 X	155818	-0-	-65832	-0-	169	1	152238	2	N	3101	3051	1	162
						3411	9							
01	221650 X	139938	-0-	-81712	-0-	180	1	136884	2	N	2613	2463	1	312
						2874	9							
02	200200 X	119379	-0-	-80821	-0-	125	1	116581	2	N	2430	2540	1	202
						2673	9							
03	195548 X	125203	-0-	-70345	-0-	154	1	122126	2	N	2657	2578	1	281
						2923	9							

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

10	141577 X	64012	-0-	-77565	-0-	157	1	61082	2	N	2521	2556	1	2	8	143
						2773	9									
11	133560 X	68260	-0-	-65300	-0-	188	1	65255	2	N	2561	2414	1	3	8	287
						2817	9									
12	119257 X	64082	-0-	-55175	-0-	207	1	61157	2	N	2471	2506	1	3	8	249
						2718	9									
01	98456 X	58925	-0-	-39531	-0-	203	1	56384	2	N	2125	2010	1	1	8	363
						2338	9									
02	77644 X	42469	-0-	-35175	-0-	247	1	40311	2	N	1737	1782	1	9	8	309
						1911	9									
03	70525 X	51535	-0-	-18990	-0-	825	1	48966	2	N	1585	1592	1	2	8	300
						1744	9									

VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

10	DELQ PR	233568	-0-	233568	233568	224	1	228052	2	N	4811	4812	1			228
						5292	9									
11	441732 X	208164	-0-	-233568	-0-	207	1	203252	2	N	4277	4345	1			160
						4705	9									
12	221960 X	196628	-0-	-25332	-0-	214	1	192060	2	N	3958	3795	1			323
						4354	9									
01	221960 X	113798	-0-	-108162	-0-	149	1	111148	2	N	2274	2252	1			345
						2501	9									
02	200480 X	163029	-0-	-37451	-0-	167	1	159602	2	N	2964	3064	1			245
						3260	9									
03	221960 X	174484	-0-	-47476	-0-	208	1	170568	2	N	3371	3347	1			269
						3708	9									

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

11	45778 X	45778	-0-	-0-	-0-	2958	1	42440	2	N	345	179	1	14	8	152
						380	9									
12	78027 X	54223	-0-	-23804	-0-	3787	1	49984	2	N	411	336	1			227
						452	9									
01	78027 X	41694	-0-	-36333	-0-	3425	1	37904	2	N	332	360	1	2	8	197
						365	9									
02	70476 X	26419	-0-	-44057	-0-	1312	1	24780	2	N	297	191	1	5	8	298
						327	9									
03	78027 X	30345	-0-	-47682	-0-	30008	2	337	9	N	306	186	1	1	8	417

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
FROST-PARKER UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8670 - 9224		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190												
BECKVILLE				WELL #:	1	RRCID ->	221748	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10220 - 10240			
10	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-			80		
11	720 N	27	-0-	-693	-0-	27	3			N	-0-			80		
12	1116 N	85	-0-	-1031	-0-	85	3			N	-0-			80		
01	527 N	56	-0-	-471	-0-	56	3			N	-0-			80		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			80		
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	N	-0-			80		

TGNR EAST TEXAS LLC				850990												
BOREN UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	063606	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8413 - 8481			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	065951	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8392 - 9073	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	068657	COMPL. DATE	09/02/1976	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	8414 - 9044	
10	2666 X	1897	-0-	-769	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
11	2580 X	746	-0-	-1834	-0-	746	3			N	-0-			-0-
12	2546 X	362	-0-	-2184	-0-	362	3			N	-0-			-0-
01	2542 X	64	-0-	-2478	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
*03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	068986	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8393 - 9106	
10	4681 X	2866	-0-	-1815	-0-	2866	3			N	-0-			-0-
11	4530 X	3285	-0-	-1245	-0-	3285	3			N	-0-			-0-
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
02	3360 X	2712	-0-	-648	-0-	2712	3			N	-0-			-0-
*03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 069731		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
12	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-

FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038				
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
11	630 N	509	-0-	-121	-0-	509 3		N	-0-			-0-
12	682 N	4	-0-	-678	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3		N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580				
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-			-0-
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-			-0-
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	558 3		N	-0-			-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
02	252 N	147	-0-	-105	-0-	147 3		N	-0-			-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3	N	-0-		-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3	N	-0-		-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514		
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1002	-0-	-228	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620		
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-		-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3	N	-0-		-0-
02	476 N	352	-0-	-124	-0-	352 3	N	-0-		-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653		
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095		
10	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1016	-0-	-48	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1102	-0-	-242	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	824	-0-	-416	-0-	824 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596		
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3	N	-0-		-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556		
10	1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591 3	N	-0-		-0-
11	1710 N	1223	-0-	-487	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1424	-0-	-157	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
03	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508		
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
11	750 N	287	-0-	-463	-0-	287 3	N	-0-		-0-
12	589 N	48	-0-	-541	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481		
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	885 3	N	-0-		-0-
02	868 N	775	-0-	-93	-0-	775 3	N	-0-		-0-
03	961 N	846	-0-	-115	-0-	846 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	862	-0-	-278	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	915	-0-	-232	-0-	915	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	895	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582			
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 2		RRCID -> 081246		COMPL. DATE 06/05/1987		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021											

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108			
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618			
10	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	925	-0-	-395	-0-	925	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	888	-0-	-476	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	885	-0-	-231	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754			
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-	-0-	-0-
11	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-	-0-	-0-
*03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	4482 3		N	-0-	-0-	-0-

CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340				
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	-0-	1477 3		N	-0-	-0-	-0-
02	1540 N	1349	-0-	-191	-0-	-0-	1349 3		N	-0-	-0-	-0-
03	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	-0-	1704 3		N	-0-	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593				
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	3319 3		N	-0-	-0-	-0-
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-	-0-	-0-
12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-	-0-	-0-
01	3441 X	2435	-0-	-1006	-0-	-0-	2435 3		N	-0-	-0-	-0-
02	3108 X	2440	-0-	-668	-0-	-0-	2440 3		N	-0-	-0-	-0-
03	3317 X	2615	-0-	-702	-0-	-0-	2615 3		N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287				
10	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	-0-	1208 3	18 9	N	16	20 1	14
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	-0-	1161 3	18 9	N	16	10 1	20
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1212 3	20 9	N	18		38
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	-0-	1090 3	14 9	N	13	29 1	22
02	1008 N	859	-0-	-149	-0-	-0-	846 3	13 9	N	12	10 1	24
03	1116 N	761	-0-	-355	-0-	-0-	738 3	23 9	N	21	18 1	27

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8445 - 9529				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-			-0-
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			-0-
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	3			N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8584 - 9725				
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-			-0-
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8664 - 9725				
10	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3			N	-0-			-0-
11	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-			-0-
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8342 - 9286				
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-			-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
*03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9092 - 9207				
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874		PERF. 8623 - 9776				
10	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
*03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8698 - 9825				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990											
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216											
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987											
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358											
10	3100 N	2367	-0-	-733	6517	2348	3	19 9 Y	17	19 1	6
11	3000 N	2265	-0-	-735	5782	2252	3	13 9 Y	12	11 1	7
12	3100 N	2307	-0-	-793	4989	2283	3	24 9 Y	22	17 1	12
01	3100 N	2298	-0-	-802	4187	2278	3	20 9 Y	18	23 1	7
02	2800 N	2027	-0-	-773	3414	2004	3	23 9 Y	21	11 1	17
*03	3100 N	2169	-0-	-931	2483	2151	3	18 9 Y	16	23 1	10

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437											
10	DLQ G-10	467	-0-	467	1473	465	3	2 9 Y	2		3
11	DLQ G-10	279	-0-	279	1752	277	3	2 9 Y	2	4 1	1
12	2225 N	473	-0-	-1752	-0-	471	3	2 9 Y	2		3
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	890	3	9 9 Y	8	7 1	4
02	252 N	90	-0-	-162	-0-	90	3		-0-		4
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	3	22 9 Y	20	11 1	13

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580								
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3		N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3		N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01	3100	N	3465	-0-	365	-0-	3465	3		N	-0-					-0-
02	2800	N	6023	-0-	3223	-0-	3588	6023	3		N	-0-				-0-
*03	3100	N	2616	-0-	-484	-0-	3104	2615	3	1	9	N	1	1	8	-0-

CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565								
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	3		N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3		N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-					-0-
03	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	1143	3		N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523								
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-					-0-
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-					-0-
12	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	3		N	-0-					-0-
01	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	3086	3		N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3		N	-0-					-0-
03	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	3		N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476								
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-					-0-
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3		N	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3		N	-0-					-0-
01	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3		N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	3		N	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660								
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-					-0-
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3		N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225								
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-					-0-
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3		N	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3		N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3		N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	3		N	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		N	-0-			-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-			-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
*03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-			-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613				
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		Y	-0-			-0-
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-			-0-
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-			-0-
02	1652 N	917	-0-	-735	-0-	917 3		Y	-0-			-0-
03	1395 N	779	-0-	-616	-0-	779 3		Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493				
10	3565 X	1777	-0-	-1788	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
11	2910 X	1689	-0-	-1221	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
12	2573 X	419	-0-	-2154	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	1891 X	194	-0-	-1697	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	1596 X	275	-0-	-1321	-0-	275 3		N	-0-			-0-
03	1767 X	420	-0-	-1347	-0-	420 3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565				
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497				
10	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-			-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2956	-0-	156	156	2956 3		N	-0-			-0-
*03	2359 N	2203	-0-	-156	-0-	2203 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685				
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	104	-0-	104	185	104 3			Y	-0-	6
11	DLQ G-10	161	-0-	161	346	161 3			Y	-0-	6
12	DLQ G-10	93	-0-	93	439	92 3	1 9		Y	1	7
01	DLQ G-10	126	-0-	126	565	125 3	1 9		Y	1	8
02	716 N	151	-0-	-565	-0-	145 3	6 9		Y	5	4
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	42 3	1 9		Y	1	5

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9605	
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3			N	-0-	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-	-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8379 - 9741	
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3			N	-0-	-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			N	-0-	-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-	-0-
01	651 N	385	-0-	-266	-0-	385 3			N	-0-	-0-
02	588 N	38	-0-	-550	-0-	38 3			N	-0-	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8557 - 9679	
10	1798 N	1425	-0-	-373	-0-	1425 3			N	-0-	-0-
11	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157 3			N	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3			N	-0-	-0-
01	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394 3			N	-0-	-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			N	-0-	-0-
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3			N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 8360 - 9625	
10	806 N	720	-0-	-86	-0-	720 3			N	-0-	-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			N	-0-	-0-
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	714 3			N	-0-	-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3			N	-0-	-0-
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	659 3			N	-0-	-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8692 - 9680	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8410 - 9631	
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3			N	-0-	-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3			N	-0-	-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-	-0-
01	682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3			N	-0-	-0-
02	616 N	538	-0-	-78	-0-	538 3			N	-0-	-0-
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		-0-
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386		
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3	N	-0-		3
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-		3
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-		3
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-		3
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3	N	-0-		3
03	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009 3	N	-0-		3

CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617		
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441 3	N	-0-		-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518		
10	DLQ G-10	620	-0-	620	3226	619 3	1 9 Y	1		4
11	DLQ G-10	672	-0-	672	3898	664 3	8 9 Y	7	7 1	4
12	3000 N	628	-0-	-2372	1526	624 3	4 9 Y	4	2 1	6
01	2148 N	622	-0-	-1526	-0-	616 3	6 9 Y	5	8 1	3
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	570 3	7 9 Y	6	6 1	3
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	621 3	8 9 Y	7	7 1	3

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522		
10	DLQ G-10	242	-0-	242	3934	242 3		Y	-0-	2
11	DLQ G-10	113	-0-	113	4047	110 3	3 9 Y	3	4 1	1
12	4047 X	-0-	-0-	-4047	-0-		Y	1	1 1	1
01	3131 X	9	-0-	-3122	-0-	9 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-		Y	-0-		-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406		
10	DLQ G-10	1361	-0-	1361	3311	1360 3	1 9 Y	1		4
11	DLQ G-10	1594	-0-	1594	4905	1576 3	18 9 Y	16	12 1	8
12	3000 N	1777	-0-	-1223	3682	1763 3	14 9 Y	13	5 1	16
01	3100 N	1905	-0-	-1195	2487	1888 3	17 9 Y	15	23 1	8
02	2800 N	789	-0-	-2011	476	780 3	9 9 Y	8	12 1	4
03	1395 N	479	-0-	-916	-0-	479 3	Y	-0-	4 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
MARKEY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 112895			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	996	3	9	9	Y	8	9	1	3
11		990 N	797	-0-	-193	-0-	791	3	6	9	Y	5	5	1	3
12		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1015	3	10	9	Y	9	7	1	5
01		992 N	984	-0-	-8	-0-	975	3	9	9	Y	8	10	1	3
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	833	3	10	9	Y	9	5	1	7
03		1023 N	317	-0-	-706	-0-	315	3	2	9	Y	2	8	1	1

CGU 5			WELL #: 3		RRCID -> 116259			COMPL. DATE 04/06/1985				TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 116310			COMPL. DATE 08/22/1984				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115			
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-			-0-
12		496 N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01		372 N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-

CGU 27			WELL #: 3		RRCID -> 116789			COMPL. DATE 05/16/1985				TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419			
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
11		780 N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-			-0-
12		775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-			-0-
01		806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-			-0-
02		672 N	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-			-0-
*03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 116796			COMPL. DATE 10/09/1984				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104			
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 33			WELL #: 3		RRCID -> 117154			COMPL. DATE 06/01/1985				TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311			
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
12		744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-			-0-
01		744 N	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-			-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
*03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-

CGU 4			WELL #: 3		RRCID -> 117311			COMPL. DATE 06/11/1985				TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284			
10		2728 N	2605	-0-	-123	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
11		2610 N	2465	-0-	-145	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
12		2646 N	2543	-0-	-103	-0-	2543	3			N	-0-			-0-
01		2604 N	2553	-0-	-51	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
*03		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450			
10	558 X	349	-0-	-209	-0-	349	3	N	-0-		-0-
11	540 X	523	-0-	-17	-0-	523	3	N	-0-		-0-
12	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	3	N	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
02	476 N	275	-0-	-201	-0-	275	3	N	-0-		-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427			
10	3100 N	3224	-0-	124	-0-	3224	3	N	-0-		-0-
11	2624 N	2500	-0-	-124	-0-	2500	3	N	-0-		-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-		-0-
01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-
*03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804			
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3	N	-0-		-0-
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	N	-0-		-0-
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3	N	-0-		-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3	N	-0-		-0-
*03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827			
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
*03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-		-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	3971	-0-	3971	-0-	3971	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3971		Y	-0-		-0-
02	3971 X	-0-	-0-	-3971	-0-			Y	-0-		-0-
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597				
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-		-0-	
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3	N	-0-		-0-	
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	N	-0-		-0-	
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-		-0-	
02	2380 X	913	-0-	-1467	-0-	913	3	N	-0-		-0-	
03	2635 X	2	-0-	-2633	-0-	2	3	N	-0-		-0-	

CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657				
10	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	1669	3	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	1583	3	N	-0-		-0-	
12	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	3	N	-0-		-0-	
02	1484 N	1397	-0-	-87	-0-	1397	3	N	-0-		-0-	
03	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3	N	-0-		-0-	

ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150				
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	3166	-0-	166	166	3166	3	N	-0-		-0-	
12	1683 N	1517	-0-	-166	-0-	1517	3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	873	-0-	-150	-0-	873	3	N	-0-		-0-	
02	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		-0-	
*03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		-0-	

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570				
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-		-0-	
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-		-0-	
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-		-0-	
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-		-0-	
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		-0-	
*03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-		-0-	

CGU 12		WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-		-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528							
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-				-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-				-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-				-0-
01	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			N	-0-				-0-
02	1372 N	1184	-0-	-188	-0-	1184	3			N	-0-				-0-
03	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3			N	-0-				-0-

CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629							
10	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-				-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
01	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	3			N	-0-				-0-
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-				-0-
03	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-				-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532							
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-				-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-				-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-				-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-				-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598							
10	1178 N	859	-0-	-319	-0-	859	3			N	-0-				-0-
11	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-				-0-
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-				-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-				-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-				-0-
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-				-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654							
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-				-0-
11	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	3			N	-0-				-0-
12	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-				-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-				-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-				-0-
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-				-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544							
10	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-				-0-
11	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	1103	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-				-0-
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	985	3			N	-0-				-0-
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686			
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600			
10	1860 X	1566	-0-	-294	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	
11	1800 X	1291	-0-	-509	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	
12	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	1805	3	N	-0-	-0-	
01	3193 X	1693	-0-	-1500	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	
02	2884 X	1756	-0-	-1128	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	
03	1798 X	1702	-0-	-96	-0-	1702	3	N	-0-	-0-	

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617			
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	N	-0-	-0-	
11	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-	-0-	
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	-0-	-0-	
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	
*03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-	-0-	

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752			
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-	
11	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	2047	3	N	-0-	-0-	
12	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3	N	-0-	-0-	
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-	-0-	
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	
*03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667			
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-	-0-	
11	1560 N	1181	-0-	-379	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-	-0-	
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-	-0-	
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	-0-	
03	2418 N	1272	-0-	-1146	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624		
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
11	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1656 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
02	1540 N	179	-0-	-1361	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532		
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-		-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3	N	-0-		-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-		-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478		
10	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	38	-0-	-1264	-0-	38 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3093	-0-	293	293	3093 3	N	-0-		-0-
*03	1423 N	1130	-0-	-293	-0-	1130 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822		
10	1240 N	943	-0-	-297	-0-	943 3	N	-0-		-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493		
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-		-0-
11	2250 N	1861	-0-	-389	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
12	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	2119 3		N	-0-		-0-
01	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
02	1736 N	327	-0-	-1409	-0-	327 3		N	-0-		-0-
*03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527			
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-	-0-	
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-	-0-	
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-	-0-	
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-	-0-	
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		N	-0-	-0-	
*03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3		N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580			
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	818 3		N	-0-	-0-	
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-	
12	682 N	249	-0-	-433	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
01	806 N	135	-0-	-671	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
02	532 N	135	-0-	-397	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459			
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-	-0-	
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-	-0-	
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-	-0-	
01	1612 N	682	-0-	-930	-0-	682 3		N	-0-	-0-	
02	1596 N	1100	-0-	-496	-0-	1100 3		N	-0-	-0-	
03	1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271 3		N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556			
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-	-0-	
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3		N	-0-	-0-	
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3		N	-0-	-0-	
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-	-0-	
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436 3		N	-0-	-0-	
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528			
10	1426 N	851	-0-	-575	-0-	851 3		N	-0-	-0-	
11	1380 N	742	-0-	-638	-0-	742 3		N	-0-	-0-	
12	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708 3		N	-0-	-0-	
01	837 N	663	-0-	-174	-0-	663 3		N	-0-	-0-	
02	700 N	540	-0-	-160	-0-	540 3		N	-0-	-0-	
03	713 N	464	-0-	-249	-0-	464 3		N	-0-	-0-	

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790			
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-	
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	-0-	
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-	-0-	
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-	-0-	
02	924 N	836	-0-	-88	-0-	836 3		N	-0-	-0-	
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	133071	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8298 - 9361				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		5	RRCID ->	133311	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	9930 PERF. 8624 - 9760				
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-			-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
03	589 N	226	-0-	-363	-0-	226	3			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		5	RRCID ->	133322	COMPL. DATE	12/09/1989	TOTAL DEPTH	9836 PERF. 8656 - 9662				
10	2046 X	1592	-0-	-454	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-			-0-
12	2046 X	1496	-0-	-550	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-			-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		6	RRCID ->	133324	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9775 PERF. 8496 - 9602				
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-			-0-
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-			-0-
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-			-0-
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133326	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8380 - 9245				
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
12	930 N	433	-0-	-497	-0-	433	3			N	-0-			-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-			-0-
02	896 N	604	-0-	-292	-0-	604	3			N	-0-			-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133327	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8742 - 9052				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		5	RRCID ->	133479	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9770 PERF. 8492 - 9600				
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133633	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8317 - 9564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 3		N	-0-		-0-
11		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 3		N	-0-		-0-
12		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 3		N	-0-		-0-
01		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417 3		N	-0-		-0-
02		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 3		N	-0-		-0-
*03		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #:		5-T	RRCID ->	133671	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 8598 - 9628	
10	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
01	1147	N	318	-0-	-829	-0-	318 3		N	-0-		-0-
02	1008	N	102	-0-	-906	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03	1116	N	197	-0-	-919	-0-	197 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #:		5-T	RRCID ->	133673	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8526 - 9562	
10	775	X	559	-0-	-216	-0-	559 3		N	-0-		-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855 3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		5	RRCID ->	133707	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8626 - 9448	
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
12	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683 3		N	-0-		-0-
01	1054	N	672	-0-	-382	-0-	672 3		N	-0-		-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		5 T	RRCID ->	133911	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8564 - 9528	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		7 L	RRCID ->	134168	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8530 - 9602	
10	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
11	1710	N	1324	-0-	-386	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
12	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277 3		N	-0-		-0-
01	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
02	1232	N	1004	-0-	-228	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
03	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086 3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #:		7 T	RRCID ->	134176	COMPL. DATE	03/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8490 - 9576	
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-		-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-		-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-		-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-		-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	605 3	N	-0-		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583		
10	868 N	192	-0-	-676	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	600 N	246	-0-	-354	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525		
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	775 N	142	-0-	-633	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	775 N	156	-0-	-619	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
11	450 N	179	-0-	-271	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	276 N	210	-0-	-66	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456		
10	1984 X	1702	-0-	-282	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
11	1920 X	1669	-0-	-251	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
12	1864 X	1757	-0-	-107	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648 3	N	-0-		-0-
02	1568 N	1301	-0-	-267	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
03	1767 N	1454	-0-	-313	-0-	1454 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512								
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3		N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3		N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612								
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3		N	-0-					-0-
11	3000	N	9756	-0-	6756	-0-	6756	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	8515	-0-	5415	-0-	12171	3		N	-0-					-0-
01	3100	N	6165	-0-	3065	-0-	15236	3		N	-0-					-0-
02	19212	X	3976	-0-	-15236	-0-	3976	3		N	-0-					-0-
*03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534								
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3		N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584								
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-					-0-
12	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3		N	-0-					-0-
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	3		N	-0-					-0-
02	1008	N	390	-0-	-618	-0-	390	3		N	-0-					-0-
03	1054	N	551	-0-	-503	-0-	551	3		N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852								
10	DLQ	G-10	407	-0-	407	-0-	1588	404	3	3	9	Y	3	4	1	1
11	DLQ	G-10	557	-0-	557	-0-	2145	555	3	2	9	Y	2	2	1	1
12		2950	N	805	-0-	-2145	-0-	796	3	9	9	Y	8	5	1	4
01		976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	9	1	3
02		532	N	525	-0-	-7	-0-	519	3	6	9	Y	5	4	1	4
03		620	N	498	-0-	-122	-0-	494	3	4	9	Y	4	6	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678								
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480								
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
11	1950 X	1620	-0-	-330	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	2015 X	1523	-0-	-492	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	2015 X	1410	-0-	-605	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1820 X	1249	-0-	-571	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	2015 X	1289	-0-	-726	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276							
10	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	1199	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658							
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	508	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	183	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	304	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104							
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322							
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
KYLE, FRED UNIT			WELL #:		6 T	RRCID ->	141383	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8804 - 9070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3100 N	-0-	-0-	-3100	1922					N	-0-		-0-
11		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		-0-
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		-0-
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		-0-
02		2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-		-0-
*03		3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:		5 T	RRCID ->	141447	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 8384 - 9346		
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-		-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-		-0-
12		310 N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-		-0-
01		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-		-0-
02		336 N	178	-0-	-158	-0-	178	3			N	-0-		-0-
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	141675	COMPL. DATE	04/08/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9080 - 9120		
10		682 X	57	-0-	-625	-0-	57	3			N	-0-		-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-		-0-
01		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
*03		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #:		5-T	RRCID ->	141676	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8414 - 9140		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		6-T	RRCID ->	141688	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8413 - 8950		
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-		-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-		-0-
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-		-0-
01		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	1961	3			N	-0-		-0-
02		1848 N	1504	-0-	-344	-0-	1504	3			N	-0-		-0-
03		2046 N	1548	-0-	-498	-0-	1548	3			N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #:		7-T	RRCID ->	141822	COMPL. DATE	06/07/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8380 - 9254		
10		155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-		-0-
11		1170 N	485	-0-	-685	-0-	485	3			N	-0-		-0-
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-		-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-		-0-
02		2800 N	3824	-0-	1024	1024	3824	3			N	-0-		-0-
*03		3100 N	3706	-0-	606	1630	3706	3			N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:		4-T	RRCID ->	141824	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8920 - 9240		
10		2697 N	2604	-0-	-93	-0-	2604	3			N	-0-		-0-
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-		-0-
12		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-		-0-
01		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-		-0-
02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-		-0-
*03		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750												
10		73 X	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840												
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	1
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	291	3	1	9	Y	1
12		310 N	274	-0-	-36	-0-	272	3	2	9	Y	1
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	Y	1
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	Y	2
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	Y	1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558												
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-
02		224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810												
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-
*03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650												
10		527 N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-
02		476 N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-
03		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					36
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			Y	-0-					36
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1362	3	7	9	Y	6					42
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	3	8	9	Y	7					49
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1551	3	66	9	Y	60	56	1			53
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1033	3	40	9	Y	36					89

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	465	-0-	-651	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	840 N	628	-0-	-212	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

10	2697 X	1584	-0-	-1113	-0-	1571	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	2280 X	1416	-0-	-864	-0-	1407	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2387	3	24	9	Y	22	15	1			12
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3682	3	34	9	Y	31	31	1			12
02	2800 N	3079	-0-	279	-0-	3045	3	34	9	Y	31	18	1			25
*03	3100 N	3286	-0-	186	-0-	465	3	28	9	Y	25	35	1			15

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

10	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1184	-0-	-346	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	1079	-0-	-13	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	739	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	230	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	535	3	7	9	Y	6	5	1			3
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	684	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	Y	8	4	1			6
03	527 N	312	-0-	-215	-0-	310	3	2	9	Y	2	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 25		WELL #:		6-T RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2232 N	1640	-0-	-592	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
11	2340 N	1385	-0-	-955	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1317	-0-	-636	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
01	1643 N	390	-0-	-1253	-0-	390 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	77	-0-	-1211	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03	1302 N	360	-0-	-942	-0-	360 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		8-T RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270				
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		8-T RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470				
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	37 3		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		8 RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544				
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		5 RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778				
10	DLQ G-10	349	-0-	349	1082	346 3	3 9	Y	3	3 1		1
11	DLQ G-10	587	-0-	587	1669	585 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	2202 N	533	-0-	-1669	-0-	527 3	6 9	Y	5	3 1		3
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368 3	3 9	Y	3	5 1		1
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	307 3	4 9	Y	4	2 1		3
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458 3	3 9	Y	3	4 1		2

CGU 12		WELL #:		6-T RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560				
10	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		8-T RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472				
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	876	-0-	-302	-0-	876 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	748	-0-	-399	-0-	748 3		N	-0-			-0-
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	829 3		N	-0-			-0-
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
KYLE, J. R. -A-			WELL #: 6-T		RRCID -> 144010			COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02		308 N	135	-0-	-173	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CGU 22			WELL #: 6		RRCID -> 144012			COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3			WELL #: 7		RRCID -> 144017			COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504						
10		2418 X	43	-0-	-2375	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11		2310 X	26	-0-	-2284	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	6496	-0-	3396	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	3160	-0-	360	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*03		3100 N	3062	-0-	-38	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 7-T		RRCID -> 144524			COMPL. DATE 01/25/1993			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120						
10		3100 N	3841	-0-	741	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11		3000 N	2942	-0-	-58	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12		3100 N	3357	-0-	257	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01		3376 X	2436	-0-	-940	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*03		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

CGU 8			WELL #: 7		RRCID -> 144584			COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4			WELL #: 6-T		RRCID -> 144586			COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250						
10		620 N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11		720 N	438	-0-	-282	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12		806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 144709			COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 8960 - 9270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260 3		N	-0-		-0-
11		2220 X	1752	-0-	-468	-0-	1752 3		N	-0-		-0-
12		2294 X	82	-0-	-2212	-0-	82 3		N	-0-		-0-
01		2294 X	196	-0-	-2098	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02		2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-			N	-0-		-0-
03		2294 X	149	-0-	-2145	-0-	149 3		N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8737 - 9111	
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-
11		750 N	715	-0-	-35	-0-	715 3		N	-0-		-0-
12		837 N	789	-0-	-48	-0-	789 3		N	-0-		-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
*03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-		-0-

CGU 26			WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9344 - 9710	
10		14 N	2	-0-	-12	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-

CGU 3			WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9060 - 9478	
10		992 N	949	-0-	-43	-0-	949 3		N	-0-		-0-
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		-0-
*03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-

CGU 11			WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8392 - 9505	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
*03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-

CGU 1			WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780	
10		961 N	913	-0-	-48	-0-	913 3		N	-0-		-0-
11		900 N	882	-0-	-18	-0-	882 3		N	-0-		-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
02		812 N	805	-0-	-7	-0-	805 3		N	-0-		-0-
*03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-

CGU 7			WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9266 - 9360	
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
*03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 9112 - 9530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
01	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
02	1820 N	1758	-0-	-62	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8602 - 9744				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9230 - 9588				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2800 N	19353	-0-	16553	16553	19353	3			N	-0-			-0-
*03	3100 N	19326	-0-	16226	32779	19326	3			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500				
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851				
10	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
12	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
01	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
03	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8402 - 9536				
10	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	3			N	-0-			-0-
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-			-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180				
10	186 X	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3		N	-0-			-0-
12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3		N	-0-			-0-
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
02	2324 X	1687	-0-	-637	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
*03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246				
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	900	-0-	-216	-0-	900	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	860	-0-	-380	-0-	860	3		N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570				
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520				
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910				
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4 9	Y	4	4 1		2
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3 9	Y	3	3 1		2
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	3	6 9	Y	5	4 1		3
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	791	3	7 9	Y	6	7 1		2
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	712	3	9 9	Y	8	4 1		6
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6 9	Y	5	8 1		3

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8435 - 9100		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-		-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3		N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8412 - 9508		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8490 - 9622		
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-		-0-
12	651 N	385	-0-	-266	-0-	385	3		N	-0-		-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3		N	-0-		-0-
02	448 N	308	-0-	-140	-0-	308	3		N	-0-		-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698		
10	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	1651	3		N	-0-		-0-
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-		-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-		-0-
01	1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550	3		N	-0-		-0-
02	1652 X	1467	-0-	-185	-0-	1467	3		N	-0-		-0-
03	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	1669	3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720		
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602		
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-		-0-
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-		-0-
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-		-0-
01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	2838	-0-	38	38	2838	3		N	-0-		-0-
*03	3100 N	3165	-0-	65	103	3165	3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9628		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103	3		N	-0-		-0-
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	-0-	8	3		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538												
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100												
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	-0-	607	3		N	-0-
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	-0-	629	3		N	-0-
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	-0-	640	3		N	-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534												
10	558	N	376	-0-	-182	-0-	-0-	376	3		N	-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	-0-	509	3		N	-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607												
10	279	N	20	-0-	-259	-0-	-0-	20	3		N	-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	-0-	1	3		N	-0-
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	3		N	-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3		N	-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528													
10		589 N	211	-0-	-378	-0-	211	3		N	-0-		-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-		-0-
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-		-0-
02		532 N	129	-0-	-403	-0-	129	3		N	-0-		-0-
*03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120													
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-
02		308 N	85	-0-	-223	-0-	85	3		N	-0-		-0-
*03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502													
10		899 N	367	-0-	-532	-0-	367	3		N	-0-		-0-
11		870 N	92	-0-	-778	-0-	92	3		N	-0-		-0-
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-		-0-
01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-		-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
*03		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
MCDANIEL, J.A.			WELL #: 4		RRCID -> 150246			COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	Y	1			81
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-			81
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	3	6	9	Y	5			86
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1			87
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	Y	10	89	1	8
03		279 N	226	-0-	-53	-0-	217	3	9	9	Y	8			16

CGU 17			WELL #: 8 T		RRCID -> 150270			COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538				
10		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01		155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CGU 22			WELL #: 7-T		RRCID -> 150527			COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 19			WELL #: 7-T		RRCID -> 150560			COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 9-T		RRCID -> 150612			COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 15			WELL #: 10		RRCID -> 150666			COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 7 L		RRCID -> 150727			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394				
10		496 N	63	-0-	-433	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE					
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-				
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-				
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-				
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-				
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-				
*03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-				

CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916						
10	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	1447	3	13	9	Y	12	13	1	4
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1460	3	8	9	Y	7	7	1	4
12	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1450	3	15	9	Y	14	10	1	8
01	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1057	3	9	9	Y	8	13	1	3
02	1372 N	803	-0-	-569	-0-	793	3	10	9	Y	9	5	1	7
03	1457 N	875	-0-	-582	-0-	868	3	7	9	Y	6	9	1	4

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				

CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474						
10	744 N	455	-0-	-289	-0-	455	3		N	-0-				
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	534	3		N	-0-				
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-				
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-				
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-				
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-				

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832						
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	633	3	6	9	Y	5	4	1	2
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3	4	1	1
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4	2	1	3
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	4	1	2

CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	733 N	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	1314 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-1645	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	-0-	-0-	-25	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240								
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 3			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 3			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 3			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 3			N	-0-					-0-
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580								
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		2242 3			N	-0-					-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138 3			N	-0-					-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		2208 3			N	-0-					-0-
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		2180 3			N	-0-					-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928 3			N	-0-					-0-
*03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		2049 3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658								
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454 3			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 3			N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 3			N	-0-					-0-
01	341 N	239	-0-	-102	-0-		239 3			N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 3			N	-0-					-0-
03	341 N	143	-0-	-198	-0-		143 3			N	-0-					-0-

CGU 12		WELL #: 8		RRCID -> 152945		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3			N	-0-					-0-
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475								
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 3			N	-0-					-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-		689 3			N	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749 3			N	-0-					-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737 3			N	-0-					-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666 3			N	-0-					-0-
03	744 N	726	-0-	-18	-0-		726 3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
11	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
01	2325	N	2002	-0-	-323	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1844	-0-	-88	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
*03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238						
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3		N	-0-			-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	892	3		N	-0-			-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-

POSS, L. T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624						
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656						
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
*03	3100	N	4329	-0-	1229	1229	4329	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154318	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 8346 - 9222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CGU 12		WELL #:		9 T	RRCID ->	154379	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8436 - 9587
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-	-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-	-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3		N	-0-	-0-
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3		N	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		10	RRCID ->	154482	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8535 - 9606
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-	-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-	-0-
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-	-0-
02	2800 N	16982	-0-	14182	-0-	16982	3		N	-0-	-0-
*03	3100 N	17744	-0-	14644	-0-	28826	3		N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #:		8-T	RRCID ->	154756	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9670 - 9690
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	154938	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8992 - 9080
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CGU 19		WELL #:		8-T	RRCID ->	154949	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 8468 - 9546
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	154984	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8372 - 9080
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3			N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-			-0-
12	806 N	643	-0-	-163	-0-	643 3			N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3			N	-0-			-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			N	-0-			-0-
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3			N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2457 3	22 9	Y		20	21 1		7
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2275 3	13 9	Y		12	11 1		8
12	2325 X	2023	-0-	-302	-0-	2003 3	20 9	Y		18	16 1		10
01	2480 X	2284	-0-	-196	-0-	2263 3	21 9	Y		19	22 1		7
02	2240 X	2172	-0-	-68	-0-	2147 3	25 9	Y		23	12 1		18
03	2480 X	1551	-0-	-929	-0-	1539 3	12 9	Y		11	22 1		7

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3			N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3			N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 3			N	-0-			-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3			N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
12	1643 N	733	-0-	-910	-0-	733 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644		
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-		-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-		-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656		
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3	N	-0-		-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631 3	N	-0-		-0-
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 3	N	-0-		-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571 3	N	-0-		-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584		
10	961 N	671	-0-	-290	-0-	671 3	N	-0-		-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3552	-0-	452	-0-	3552 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3478	-0-	378	-0-	3478 3	N	-0-		-0-
02	2667 N	1837	-0-	-830	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
*03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482		
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	398	-0-	-160	-0-	398 3	N	-0-		-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	655 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
10	1333 N	332	-0-	-1001	-0-	332 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	777	-0-	-513	-0-	777 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 3	N	-0-		-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545		
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971 3	N	-0-		-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
*03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446		
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3	N	-0-		-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3	N	-0-		-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
*03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516		
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330 3	N	-0-		-0-
03	372 N	163	-0-	-209	-0-	163 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602				
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752				
10	DLQ G-10	1962	-0-	1962	7210	1962	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2583	-0-	2583	9793	2583	3	Y	-0-			-0-
12	3000 N	2465	-0-	-535	9258	2465	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2607	-0-	-493	8765	2607	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2413	-0-	-387	8378	2413	3	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2834	-0-	-266	8112	2834	3	Y	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814				
10	DLQ G-10	404	-0-	404	1101	401	3	3 9 Y	3	3 1		1
11	DLQ G-10	345	-0-	345	1446	343	3	2 9 Y	2	2 1		1
12	1806 N	360	-0-	-1446	-0-	356	3	4 9 Y	4	3 1		2
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	353	3	3 9 Y	3	4 1		1
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4 9 Y	4	2 1		3
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3 9 Y	3	4 1		2

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090				
10	DLQ G-10	431	-0-	431	852	431	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	327	-0-	327	1179	327	3	Y	-0-			-0-
12	1188 N	9	-0-	-1179	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		930 N	679	-0-	-251	-0-	679 3		N	-0-		-0-
11		750 N	585	-0-	-165	-0-	585 3		N	-0-		-0-
12		775 N	634	-0-	-141	-0-	634 3		N	-0-		-0-
01		682 N	507	-0-	-175	-0-	507 3		N	-0-		-0-
02		560 N	474	-0-	-86	-0-	474 3		N	-0-		-0-
*03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344												
10	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	1879	1130 3	1 9	Y	1		2
11	DLQ	G-10	1414	-0-	1414	3293	1400 3	14 9	Y	13	8 1	7
12		3000 N	1711	-0-	-1289	2004	1698 3	13 9	Y	12	4 1	15
01		3100 N	1529	-0-	-1571	433	1516 3	13 9	Y	12	21 1	6
02		1824 N	1391	-0-	-433	-0-	1373 3	18 9	Y	16	14 1	8
03		1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1539 3	17 9	Y	15	16 1	7

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450												
10	DLQ	G-10	451	-0-	451	774	451 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	691	-0-	691	1465	684 3	7 9	Y	6	3 1	3
12		2032 N	567	-0-	-1465	-0-	563 3	4 9	Y	4	2 1	5
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 3	4 9	Y	4	7 1	2
02		560 N	451	-0-	-109	-0-	445 3	6 9	Y	5	5 1	2
03		558 N	440	-0-	-118	-0-	434 3	6 9	Y	5	5 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640												
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-		-0-
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-		-0-
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		N	-0-		-0-
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3		N	-0-		-0-
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-		-0-
*03		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770												
10		2573 N	2242	-0-	-331	-0-	2242 3		N	-0-		-0-
11		2430 N	2048	-0-	-382	-0-	2048 3		N	-0-		-0-
12		2418 N	2121	-0-	-297	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
01		2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2222 3		N	-0-		-0-
02		1904 N	1757	-0-	-147	-0-	1757 3		N	-0-		-0-
*03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-		-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571												
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-		-0-
12		1736 X	1435	-0-	-301	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
01		2573 X	2313	-0-	-260	-0-	2313 3		N	-0-		-0-
02		2324 X	2226	-0-	-98	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
03		1829 X	1253	-0-	-576	-0-	1253 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	148	-0-	-286	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	4922	-0-	2122	2122	4922 3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	3258	-0-	158	2280	3258 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470		
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 3	N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	722 3	N	-0-		-0-
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554		
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3	N	-0-		-0-
12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-		-0-
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3	N	-0-		-0-
*03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320		
10	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3	N	-0-		-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3	N	-0-		-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3	N	-0-		-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306 3	N	-0-		-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370		
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912		
10	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1679 3	15 9 Y	14	14 1	5
11	1830 N	1783	-0-	-47	-0-	1774 3	9 9 Y	8	8 1	5
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1677 3	18 9 Y	16	12 1	9
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694 3	14 9 Y	13	17 1	5
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1425 3	17 9 Y	15	8 1	12
03	1364 N	721	-0-	-643	-0-	715 3	6 9 Y	5	14 1	3

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626		
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 3	N	-0-		-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-
03	775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1770	N	1770	-0-	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	2767	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	48	-0-	-1688	48	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767			N	-0-			-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820				
10	3348	X	3221	-0-	-127	3221	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	1016	-0-	-1924	1016	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2679	-0-	-514	2679	3	N	-0-			-0-
01	3224	X	3183	-0-	-41	3183	3	N	-0-			-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	3214	3	N	-0-			-0-
*03	3558	X	3558	-0-	-0-	3558	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500				
10	3061	N	3061	-0-	-0-	3061	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3133	-0-	133	3133	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3008	-0-	-92	41	3008	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	3396	-0-	296	337	3396	3	N	-0-		-0-
02	3566	X	3229	-0-	-337	3229	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	2468	-0-	-43	2468	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610				
10	3244	X	3244	-0-	-0-	3244	3	N	-0-			-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	3008	3	N	-0-			-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	2799	3	N	-0-			-0-
01	2802	X	2802	-0-	-0-	2802	3	N	-0-			-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	2794	3	N	-0-			-0-
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	3078	3	N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276				
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12	806 N	406	-0-	-400	-0-	406 3		N	-0-			-0-
01	930 N	279	-0-	-651	-0-	279 3		N	-0-			-0-
02	756 N	202	-0-	-554	-0-	202 3		N	-0-			-0-
03	403 N	213	-0-	-190	-0-	213 3		N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 166870		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LATHAM, H. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382				
10	DLQ G-10	1441	-0-	1441	4450	1439 3	2 9	Y	2			7
11	DLQ G-10	1348	-0-	1348	5798	1330 3	18 9	Y	16	15 1		8
12	3000 N	1356	-0-	-1644	4154	1345 3	11 9	Y	10	5 1		13
01	3100 N	1171	-0-	-1929	2225	1160 3	11 9	Y	10	18 1		5
02	2800 N	943	-0-	-1857	368	932 3	11 9	Y	10	10 1		5
*03	1817 N	1449	-0-	-368	-0-	1434 3	15 9	Y	14	13 1		6

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168060		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450				
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892 3	1 9	Y	1			5
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	847 3	13 9	Y	12	11 1		6
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	682 3	7 9	Y	6	4 1		8
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603 3	6 9	Y	5	10 1		3
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	712 3	8 9	Y	7	6 1		4
03	DLQ G-10	883	-0-	883	1603	873 3	10 9	Y	9	9 1		4

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 168563		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 168565		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 168882		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414				
10	DLQ G-10	418	-0-	418	2776	418 3		Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2776			Y	5	6 1		2
12	2776 N	-0-	-0-	-2776	-0-			Y	-0-	1 1		1
01	403 N	57	-0-	-346	-0-	57 3		Y	-0-	1 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 12		RRCID -> 169160		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500		
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-		-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	N	-0-		-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1382	-0-	-261	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-		N	-0-		-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169253		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380		
10	DLQ G-10	944	-0-	944	3093	944 3	Y	-0-		6
11	DLQ G-10	722	-0-	722	3815	709 3	Y	12	12 1	6
12	3000 N	682	-0-	-2318	1497	678 3	Y	4	3 1	7
01	2143 N	646	-0-	-1497	-0-	639 3	Y	6	10 1	3
02	672 N	540	-0-	-132	-0-	533 3	Y	6	6 1	3
03	682 N	579	-0-	-103	-0-	572 3	Y	6	6 1	3

CGU 5		WELL #: 7 T		RRCID -> 169300		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520		
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 3	N	-0-		-0-
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 3	N	-0-		-0-
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 3	N	-0-		-0-
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3	N	-0-		-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	651 3	N	-0-		-0-
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850		
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2290 3	Y	18	22 1	6
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2069 3	Y	11	10 1	7
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2076 3	Y	20	16 1	11
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1820 3	Y	15	20 1	6
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1669 3	Y	17	9 1	14
*03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2029 3	Y	15	20 1	9

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250		
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	5518	-0-	2718	2718	5518 3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	17690	-0-	14590	17308	17690 3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N	-0-			-0-
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-			-0-
01	2108 X	1978	-0-	-130	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
02	1904 X	1237	-0-	-667	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
03	2108 N	1377	-0-	-731	-0-	1377 3		N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1821			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1821			Y	-0-			-0-
12	1821 N	-0-	-0-	-1821	-0-			Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 3		N	-0-			-0-
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-			-0-
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 3		N	-0-			-0-
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		N	-0-			-0-
*03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	745	-0-	745	2087	743 3		2 9	Y	2			5
11	DLQ	G-10	951	-0-	951	3038	947 3		4 9	Y	4			9
12		2500 N	723	-0-	-1777	1261	721 3		2 9	Y	2	7 1		4
01		2199 N	938	-0-	-1261	-0-	932 3		6 9	Y	5			9
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	869 3		10 9	Y	9	8 1		10
*03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 3		1 9	Y	1			11

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370														
10	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615 3			N	-0-			-0-
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3			N	-0-			-0-
12	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707 3			N	-0-			-0-
01	13609	X	8278	-0-	-5331	-0-	8278 3			N	-0-			-0-
02	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414 3			N	-0-			-0-
03	13609	X	13210	-0-	-399	-0-	13210 3			N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674														
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-			-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585														
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17 3			N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14 3			N	-0-			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512														
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	290 3			N	-0-			-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281 3			N	-0-			-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309 3			N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3			N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
03	279	N	113	-0-	-166	-0-	113 3			N	-0-			-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825														
10	961	X	20	-0-	-941	-0-	20 3			N	-0-			-0-
11	930	X	6	-0-	-924	-0-	6 3			N	-0-			-0-
12	961	X	4	-0-	-957	-0-	4 3			N	-0-			-0-
01	961	X	6	-0-	-955	-0-	6 3			N	-0-			-0-
02	868	X	627	-0-	-241	-0-	627 3			N	-0-			-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 31		WELL #:		9 T	RRCID ->	170957	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 8680 - 9800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		558 N	85	-0-	-473	-0-	85	3	N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		10	RRCID ->	175236	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8414 - 9522	
10		651 N	301	-0-	-350	-0-	301	3	N	-0-		-0-
11		630 N	60	-0-	-570	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-		-0-
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-		-0-
*03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #:		11	RRCID ->	175278	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8514 - 9602	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3	N	-0-		-0-
03		372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #:		10 T	RRCID ->	175469	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 8506 - 9676	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	176118	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8698 - 9086	
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-		-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3	N	-0-		-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #:		12	RRCID ->	176611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8526 - 9636	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #:		10	RRCID ->	176992	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8334 - 9562	
10		2077 N	1828	-0-	-249	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
11		1860 N	954	-0-	-906	-0-	954	3	N	-0-		-0-
12		2697 N	1646	-0-	-1051	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
01		1829 N	1302	-0-	-527	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
02		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-		-0-
03		1643 N	1394	-0-	-249	-0-	1394	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990											
CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3027	-0-	-321	-0-	3027 3		N	-0-		-0-
11	3240 X	2911	-0-	-329	-0-	2911 3		N	-0-		-0-
12	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	3104 3		N	-0-		-0-
01	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2993 3		N	-0-		-0-
02	2744 X	2676	-0-	-68	-0-	2676 3		N	-0-		-0-
03	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960 3		N	-0-		-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536											
10	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	1963 3		N	-0-		-0-
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-		-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-		-0-
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-		-0-
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-		-0-
03	2542 N	1982	-0-	-560	-0-	1982 3		N	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640											
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-		-0-
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3		N	-0-		-0-
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
*03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-		-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663											
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		N	-0-		-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		N	-0-		-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-		-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3		N	-0-		-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467 3		N	-0-		-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3		N	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580											
10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696			
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-	-0-	
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-	-0-	
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-	-0-	
01	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-	-0-	
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	N	-0-	-0-	
*03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620			
10	2170 N	1152	-0-	-1018	-0-	1152	3	N	-0-	-0-	
11	2070 N	991	-0-	-1079	-0-	991	3	N	-0-	-0-	
12	1392 N	951	-0-	-441	-0-	951	3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	909	-0-	-238	-0-	909	3	N	-0-	-0-	
02	924 N	758	-0-	-166	-0-	758	3	N	-0-	-0-	
03	961 N	194	-0-	-767	-0-	194	3	N	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656			
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775			
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-	-0-	
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-	-0-	
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-	-0-	
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-	-0-	
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-	-0-	

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-	
11	660 N	56	-0-	-604	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
03	682 N	130	-0-	-552	-0-	130	3	N	-0-		-0-	

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688				
10	1271 N	991	-0-	-280	-0-	991	3	N	-0-		-0-	
11	1080 N	479	-0-	-601	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-		-0-	
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-		-0-	
02	448 N	250	-0-	-198	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
03	1891 N	1568	-0-	-323	-0-	1568	3	N	-0-		-0-	

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470				
10	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3	N	-0-		-0-	
11	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	3	N	-0-		-0-	
12	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	1072	3	N	-0-		-0-	
01	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	3	N	-0-		-0-	
02	1092 N	20	-0-	-1072	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
03	1085 N	23	-0-	-1062	-0-	23	3	N	-0-		-0-	

MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504				
10	DLQ G-10	14	-0-	14	14	12	3	2 9	Y	2	27 1	1
11	DLQ G-10	236	-0-	236	250	236	3		Y	-0-		1
12	DLQ G-10	447	-0-	447	697	440	3	7 9	Y	6		7
01	1123 N	426	-0-	-697	-0-	383	3	43 9	Y	39	23 1	23
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-		23
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3 9	Y	3		26

CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635				
10	2914 X	2246	-0-	-668	-0-	2246	3		N	-0-		-0-
11	2820 X	2380	-0-	-440	-0-	2380	3		N	-0-		-0-
12	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	2663	3		N	-0-		-0-
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-		-0-
02	2212 N	1323	-0-	-889	-0-	1323	3		N	-0-		-0-
03	2666 N	1297	-0-	-1369	-0-	1297	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666				
10	403 N	134	-0-	-269	-0-	134	3		N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-		-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
03	713 N	464	-0-	-249	-0-	464	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2046 X	67	-0-	-1979	-0-	67 3	N	-0-		-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-		N	-0-		-0-
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562		
10	3751 X	1550	-0-	-2201	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
11	3570 X	2045	-0-	-1525	-0-	2045 3	N	-0-		-0-
12	3596 X	2156	-0-	-1440	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3	N	-0-		-0-
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3	N	-0-		-0-
*03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606		
10	1550 N	362	-0-	-1188	-0-	362 3	N	-0-		-0-
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3	N	-0-		-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	N	-0-		-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
*03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590		
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-		-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 3	N	-0-		-0-
01	806 N	312	-0-	-494	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02	728 N	546	-0-	-182	-0-	546 3	N	-0-		-0-
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544		
10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-		-0-
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3	N	-0-		-0-
12	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3	N	-0-		-0-
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
*03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504		
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3	N	-0-		-0-
11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3	N	-0-		-0-
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3	N	-0-		-0-
02	2520 N	2127	-0-	-393	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
03	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	2728 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	966	-0-	-204	-0-	966 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
*03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590		
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2489	-0-	-146	-0-	2489 3	N	-0-		-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	N	-0-		-0-
03	2635 N	2589	-0-	-46	-0-	2589 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760		
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769		
10	2046 N	1849	-0-	-197	-0-	1849 3	N	-0-		-0-
11	1980 N	1614	-0-	-366	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	1400	-0-	-646	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1229	-0-	-631	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
02	1512 N	1014	-0-	-498	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
*03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586		
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	3395	-0-	295	295	3395 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468								
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562								
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286								
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550								
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	536	-0-	-518	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	699	-0-	-355	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	728 N	545	-0-	-183	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726								
10	558 N	255	-0-	-303	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3392	-0-	292	292	3392	3			N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693								
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8566 - 9656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8322 - 9657				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 8438 - 9632				
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8446 - 9686				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8424 - 9762				
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8307 - 9646				
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8538 - 9679				
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
11	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8440 - 9319		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	3	N	-0-			-0-
03	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8682 - 9686		
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	934	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8398 - 9626		
10	2201 N	1741	-0-	-460	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1602	-0-	-258	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	982	-0-	-754	-0-	982	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1467	-0-	-157	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
*03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8620 - 9762		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8354 - 9472		
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8446 - 9490		
10	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3	N	-0-			-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
01	2325 N	1473	-0-	-852	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
02	2156 N	1944	-0-	-212	-0-	1944	3	N	-0-			-0-
03	2139 N	731	-0-	-1408	-0-	731	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3	N	-0-		-0-
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-		-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-		-0-
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-		-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-		-0-
*03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553			
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3	N	-0-		-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3	N	-0-		-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3	N	-0-		-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	3	N	-0-		-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702			
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-		-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3	N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3	N	-0-		-0-
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770			
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
12	465 N	93	-0-	-372	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3799	-0-	699	-0-	3799	3	N	-0-		-0-
02	717 N	18	-0-	-699	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790			
10	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1308	-0-	-522	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
12	1581 N	663	-0-	-918	-0-	663	3	N	-0-		-0-
01	1581 N	707	-0-	-874	-0-	707	3	N	-0-		-0-
02	1232 N	1077	-0-	-155	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461			
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
12	744 N	20	-0-	-724	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01	2201 N	17	-0-	-2184	-0-	17	3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680			
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3	N	-0-		-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-		-0-
12	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2168	3	N	-0-		-0-
02	2184 N	2111	-0-	-73	-0-	2111	3	N	-0-		-0-
03	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2348	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472								
10	914 N	32	-0-	-882	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358								
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
01	2077 N	1896	-0-	-181	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1786	-0-	-34	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568								
10	5301 X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
11	5130 X	4213	-0-	-917	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
12	5301 X	3800	-0-	-1501	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	5301 X	4688	-0-	-613	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	4704 X	4319	-0-	-385	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524								
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1363	-0-	-37	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316								
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1550 X	681	-0-	-869	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632			
10	3627 X	3314	-0-	-313	-0-	3314	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3510 X	3191	-0-	-319	-0-	3191	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	3256	-0-	-371	-0-	3256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3276 X	2723	-0-	-553	-0-	2723	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608			
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294			
10	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	1967	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1408	-0-	-384	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640			
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1493	-0-	-336	-0-	1493	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224			
10	5522 X	4189	-0-	-1333	-0-	4189	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2484	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	2373	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2464 X	2161	-0-	-303	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	2544	-0-	-184	-0-	2544	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647			
10	4216 X	2683	-0-	-1533	-0-	2683	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3990 X	2537	-0-	-1453	-0-	2537	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4123 X	3129	-0-	-994	-0-	3129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	3020	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2604 X	1097	-0-	-1507	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3131 X	1152	-0-	-1979	-0-	1152	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1209 N	861	-0-	-348	-0-	861 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	753	-0-	-339	-0-	753 3	N	-0-		-0-
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3	N	-0-		-0-
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3	N	-0-		-0-
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
10	2294 N	2044	-0-	-250	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1913	-0-	-127	-0-	1913 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	1764	-0-	-282	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-		-0-
*03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
10	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778		
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-		-0-
12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-		-0-
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3	N	-0-		-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
*03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604		
10	3172 X	2706	-0-	-466	-0-	2706 3	N	-0-		-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3	N	-0-		-0-
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3	N	-0-		-0-
01	2201 X	1858	-0-	-343	-0-	1858 3	N	-0-		-0-
02	1988 X	493	-0-	-1495	-0-	493 3	N	-0-		-0-
*03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	992 X	698	-0-	-294	-0-	698	3		N	-0-		-0-
11	960 X	832	-0-	-128	-0-	832	3		N	-0-		-0-
12	992 X	860	-0-	-132	-0-	860	3		N	-0-		-0-
01	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-
*03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634				
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-		-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-		-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-		-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-		-0-
03	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590	3		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659				
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772				
10	3100 N	2572	-0-	-528	4407	2572	3		N	-0-		-0-
11	6587 X	2180	-0-	-4407	-0-	2180	3		N	-0-		-0-
12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-		-0-
01	7657 X	3425	-0-	-4232	-0-	3425	3		N	-0-		-0-
02	3164 X	3008	-0-	-156	-0-	3008	3		N	-0-		-0-
*03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984				
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-		-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-		-0-
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3		N	-0-		-0-
02	1708 N	947	-0-	-761	-0-	947	3		N	-0-		-0-
03	1891 N	1291	-0-	-600	-0-	1291	3		N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789				
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3		N	-0-		-0-
11	1920 X	1045	-0-	-875	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
12	1984 X	1018	-0-	-966	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
01	1984 X	504	-0-	-1480	-0-	504	3		N	-0-		-0-
02	1792 X	768	-0-	-1024	-0-	768	3		N	-0-		-0-
03	1984 X	647	-0-	-1337	-0-	647	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688				
10	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	3		N	-0-		-0-
11	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	3		N	-0-		-0-
12	1209 N	809	-0-	-400	-0-	809	3		N	-0-		-0-
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3		N	-0-		-0-
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	723	3		N	-0-		-0-
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8452 - 9566		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
01	2046 N	1369	-0-	-677	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	990	-0-	-578	-0-	990	3	N	-0-			-0-
03	1581 N	991	-0-	-590	-0-	991	3	N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8420 - 9640		
10	3503 X	96	-0-	-3407	-0-	96	3	N	-0-			-0-
11	840 X	70	-0-	-770	-0-	70	3	N	-0-			-0-
12	221 X	70	-0-	-151	-0-	70	3	N	-0-			-0-
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3891	-0-	1091	1091	3891	3	N	-0-			-0-
*03	1449 N	358	-0-	-1091	-0-	358	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8420 - 9272		
10	2883 X	1873	-0-	-1010	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2207	-0-	-583	-0-	2207	3	N	-0-			-0-
12	2418 X	1849	-0-	-569	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
01	2418 X	1911	-0-	-507	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
02	2184 X	1861	-0-	-323	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
03	2294 X	2167	-0-	-127	-0-	2167	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8667 - 9742		
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-			-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-			-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 8430 - 9286		
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3	N	-0-			-0-
11	3090 X	1516	-0-	-1574	-0-	1516	3	N	-0-			-0-
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3	N	-0-			-0-
01	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
02	2884 X	2573	-0-	-311	-0-	2573	3	N	-0-			-0-
*03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 8412 - 9274		
10	3968 X	3263	-0-	-705	-0-	3263	3	N	-0-			-0-
11	4500 X	2073	-0-	-2427	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
12	4650 X	3156	-0-	-1494	-0-	3156	3	N	-0-			-0-
01	4650 X	3563	-0-	-1087	-0-	3563	3	N	-0-			-0-
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	2878	3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8620 - 9736		
10	4278 X	3617	-0-	-661	-0-	3617	3	N	-0-			-0-
11	4140 X	3464	-0-	-676	-0-	3464	3	N	-0-			-0-
12	4278 X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
01	4216 X	3077	-0-	-1139	-0-	3077	3	N	-0-			-0-
02	3276 X	2503	-0-	-773	-0-	2503	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	2440	-0-	-1187	-0-	2440	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3	N	-0-	-0-	
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3	N	-0-	-0-	
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3	N	-0-	-0-	
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3	N	-0-	-0-	
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3	N	-0-	-0-	
*03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3	N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608			
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3	N	-0-	-0-	
11	3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2968	3	N	-0-	-0-	
12	3348 X	2943	-0-	-405	-0-	2943	3	N	-0-	-0-	
01	3348 X	2541	-0-	-807	-0-	2541	3	N	-0-	-0-	
02	3024 X	1909	-0-	-1115	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	
03	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3217	3	N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738			
10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-	-0-	
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-	-0-	
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-	-0-	
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	3024	-0-	224	-0-	3024	3	N	-0-	-0-	
*03	3100 N	3510	-0-	410	-0-	3510	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260			
10	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1846	3	N	-0-	-0-	
11	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3	N	-0-	-0-	
02	1568 N	1354	-0-	-214	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	

CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280			
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594			
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3	N	-0-	-0-	
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3	N	-0-	-0-	
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3	N	-0-	-0-	
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3	N	-0-	-0-	
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	N	-0-	-0-	
*03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1147	N	802	-0-	-345	-0-	802 3	N	-0-	-0-	-0-
11	900	N	711	-0-	-189	-0-	711 3	N	-0-	-0-	-0-
12	806	N	672	-0-	-134	-0-	672 3	N	-0-	-0-	-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781 3	N	-0-	-0-	-0-
02	672	N	353	-0-	-319	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626			
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1445 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1652	N	1132	-0-	-520	-0-	1132 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700			
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546			
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-	-0-	-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1705	N	766	-0-	-939	-0-	766 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1178	N	922	-0-	-256	-0-	922 3	N	-0-	-0-	-0-
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610			
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654			
10	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	1271 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666			
10	3100	N	15759	-0-	12659	12659	15759 3	N	-0-	-0-	-0-
11	16410	X	3751	-0-	-12659	-0-	3751 3	N	-0-	-0-	-0-
12	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2604 X	2411	-0-	-193	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
11	2460 X	2332	-0-	-128	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
12	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2359 3		N	-0-			-0-
01	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
02	2184 N	2102	-0-	-82	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
03	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	2271 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622				
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668				
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227				
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386 3		N	-0-			-0-
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	342 3		N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511				
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1085 3	7 9	Y	6			12
11	1170 N	769	-0-	-401	-0-	754 3	15 9	Y	14	19	1	7
12	1085 N	675	-0-	-410	-0-	671 3	4 9	Y	4			11
01	1085 N	497	-0-	-588	-0-	491 3	6 9	Y	5	14	1	2
02	728 N	287	-0-	-441	-0-	284 3	3 9	Y	3			5
03	682 N	461	-0-	-221	-0-	451 3	10 9	Y	9	8	1	6

INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539				
10	5239 X	4848	-0-	-391	-0-	4816 3	32 9	Y	29			57
11	5100 X	4685	-0-	-415	-0-	4620 3	65 9	Y	59	86	1	30
12	5270 X	4858	-0-	-412	-0-	4821 3	37 9	Y	34			64
01	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4423 3	47 9	Y	43	87	1	20
02	4424 X	3894	-0-	-530	-0-	3853 3	41 9	Y	37			57
03	4867 X	3837	-0-	-1030	-0-	3759 3	78 9	Y	71	81	1	47

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782				
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15367 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426				
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594				
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576				
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864				
10	3224	X	380	-0-	-2844	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	X	490	-0-	-2510	-0-	490 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	2003	-0-	-942	-0-	2003 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746				
10	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	3206 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3030	X	2637	-0-	-393	-0-	2637 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3131	X	1882	-0-	-1249	-0-	1882 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3193	X	1801	-0-	-1392	-0-	1801 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2884	X	1594	-0-	-1290	-0-	1594 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3193	X	1744	-0-	-1449	-0-	1744 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	1988	3		N	-0-		-0-
11	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	1856	3		N	-0-		-0-
12	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3		N	-0-		-0-
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-		-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-		-0-
*03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530				
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-		-0-
02	420 N	105	-0-	-315	-0-	105	3		N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918				
10	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1061	3	9 9	Y	8	10 1	3
11	1290 N	584	-0-	-706	-0-	578	3	6 9	Y	5	5 1	3
12	1302 N	887	-0-	-415	-0-	877	3	10 9	Y	9	7 1	5
01	1085 N	443	-0-	-642	-0-	440	3	3 9	Y	3	7 1	1
02	532 N	290	-0-	-242	-0-	287	3	3 9	Y	3	2 1	2
*03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2441	3	20 9	Y	18	9 1	11

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480				
10	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3261	3		N	-0-		-0-
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		N	-0-		-0-
12	3627 X	2966	-0-	-661	-0-	2966	3		N	-0-		-0-
01	3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3218	3		N	-0-		-0-
02	3304 X	2692	-0-	-612	-0-	2692	3		N	-0-		-0-
03	3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129	3		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804				
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		N	-0-		-0-
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-		-0-
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		N	-0-		-0-
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3		N	-0-		-0-
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	2912	3		N	-0-		-0-
03	3317 X	3126	-0-	-191	-0-	3126	3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494				
10	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3		N	-0-		-0-
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3		N	-0-		-0-
12	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3		N	-0-		-0-
01	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3		N	-0-		-0-
02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3		N	-0-		-0-
*03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300				
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3		N	-0-		-0-
11	480 N	289	-0-	-191	-0-	289	3		N	-0-		-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-		-0-
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3			N	-0-	-0-
11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 3			N	-0-	-0-
12		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 3			N	-0-	-0-
01		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 3			N	-0-	-0-
02		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3			N	-0-	-0-
*03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3			N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266												
10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-	-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	-0-
12		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3			N	-0-	-0-
01		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3			N	-0-	-0-
02		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3			N	-0-	-0-
*03		3100 N	3867	-0-	767	767	3867 3			N	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267												
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3			N	-0-	-0-
11		1980 N	1905	-0-	-75	-0-	1905 3			N	-0-	-0-
12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3			N	-0-	-0-
01		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3			N	-0-	-0-
02		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3			N	-0-	-0-
*03		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3			N	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324												
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-	-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3			N	-0-	-0-
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3			N	-0-	-0-
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			N	-0-	-0-
02		1176 N	1162	-0-	-14	-0-	1162 3			N	-0-	-0-
*03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504												
10		3255 X	3140	-0-	-115	-0-	3140 3			N	-0-	-0-
11		3150 X	3045	-0-	-105	-0-	3045 3			N	-0-	-0-
12		3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089 3			N	-0-	-0-
01		3193 X	2429	-0-	-764	-0-	2429 3			N	-0-	-0-
02		2884 X	2430	-0-	-454	-0-	2430 3			N	-0-	-0-
03		3162 X	3012	-0-	-150	-0-	3012 3			N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510												
10		2604 X	1579	-0-	-1025	-0-	1579 3			N	-0-	-0-
11		2130 X	1612	-0-	-518	-0-	1612 3			N	-0-	-0-
12		1860 X	1592	-0-	-268	-0-	1592 3			N	-0-	-0-
01		1581 X	1576	-0-	-5	-0-	1576 3			N	-0-	-0-
02		1512 X	1404	-0-	-108	-0-	1404 3			N	-0-	-0-
03		1674 X	1513	-0-	-161	-0-	1513 3			N	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580												
10		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 3			N	-0-	-0-
11		3660 X	3575	-0-	-85	-0-	3575 3			N	-0-	-0-
12		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3			N	-0-	-0-
01		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227 3			N	-0-	-0-
02		3416 X	3242	-0-	-174	-0-	3242 3			N	-0-	-0-
*03		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8460 - 9250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
10	2015	N	1586	-0-	-429	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
11	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
12	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
01	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8400 - 9500	
10	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582 3	N	-0-		-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3	N	-0-		-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3	N	-0-		-0-
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3	N	-0-		-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3	N	-0-		-0-
*03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 3	N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8770 - 9912	
10	DLQ	G-10	55	-0-	55	174	55 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	43	-0-	43	217	43 3	Y	-0-		-0-
12	262	N	45	-0-	-217	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8433 - 9514	
10	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
11	2550	X	838	-0-	-1712	-0-	838 3	N	-0-		-0-
12	2635	X	230	-0-	-2405	-0-	230 3	N	-0-		-0-
01	2635	X	758	-0-	-1877	-0-	758 3	N	-0-		-0-
02	2240	X	1069	-0-	-1171	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
03	1519	X	814	-0-	-705	-0-	814 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770	
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793 3	N	-0-		-0-
11	5370	X	4908	-0-	-462	-0-	4908 3	N	-0-		-0-
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 3	N	-0-		-0-
01	5549	X	4911	-0-	-638	-0-	4911 3	N	-0-		-0-
02	5012	X	1836	-0-	-3176	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
*03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 3	N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9050 - 9517	
10	1302	X	310	-0-	-992	-0-	308 3	2 9 Y	2		4
11	630	X	279	-0-	-351	-0-	275 3	4 9 Y	4	6 1	2
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	284 3	2 9 Y	2		4
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461 3	4 9 Y	4	6 1	2
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401 3	4 9 Y	4		6
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417 3	8 9 Y	7	8 1	5

CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8442 - 9590	
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3	N	-0-		-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3	N	-0-		-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3	N	-0-		-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3	N	-0-		-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 3	N	-0-		-0-
*03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8456 - 9594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2046 N	1013	-0-	-1033	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
11	2130 N	767	-0-	-1363	-0-	767	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	810	-0-	-988	-0-	810	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	3	N	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-			-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8980 - 9408		
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2431	3	15 9	Y	14		27
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2323	3	32 9	Y	29	41 1	15
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2386	3	19 9	Y	17		32
01	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2312	3	24 9	Y	22	44 1	10
02	2212 N	2081	-0-	-131	-0-	2059	3	22 9	Y	20		30
03	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	2301	3	48 9	Y	44	45 1	29

CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8458 - 9582		
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-		-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-		-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-		-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-		-0-
*03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8408 - 9524		
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3		N	-0-		-0-
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		N	-0-		-0-
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3		N	-0-		-0-
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3		N	-0-		-0-
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		N	-0-		-0-
*03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8520 - 9541		
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3		N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	3		N	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
02	364 N	99	-0-	-265	-0-	99	3		N	-0-		-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8536 - 9300		
10	3100 N	3454	-0-	354	354	3454	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3314	-0-	314	668	3314	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	2753	-0-	-347	321	2753	3		N	-0-		-0-
01	1793 X	1472	-0-	-321	-0-	1472	3		N	-0-		-0-
02	672 X	117	-0-	-555	-0-	117	3		N	-0-		-0-
03	744 X	648	-0-	-96	-0-	648	3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8590 - 9326		
10	2201 N	1879	-0-	-322	-0-	1879	3		N	-0-		-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-		-0-
12	1919 N	1124	-0-	-795	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709	3		N	-0-		-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-		-0-
*03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			-0-
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			-0-
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			-0-
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			-0-
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			-0-
*03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628		
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			-0-
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			-0-
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			-0-
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			-0-
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			-0-
*03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650		
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			-0-
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540		
10	6324 X	4360	-0-	-1964	-0-	4360	3			-0-
11	5160 X	4033	-0-	-1127	-0-	4033	3			-0-
12	4681 X	3362	-0-	-1319	-0-	3362	3			-0-
01	4681 X	3296	-0-	-1385	-0-	3296	3			-0-
02	4228 X	2522	-0-	-1706	-0-	2522	3			-0-
03	4371 X	3345	-0-	-1026	-0-	3345	3			-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485		
10	DLQ G-10	1187	-0-	1187	5371	1179	3	8 9	Y	7 18
11	DLQ G-10	1913	-0-	1913	7284	1911	3	2 9	Y	2 1
12	3000 N	1314	-0-	-1686	5598	1304	3	10 9	Y	9 10
01	3100 N	1404	-0-	-1696	3902	1389	3	15 9	Y	14 6
02	2800 N	1298	-0-	-1502	2400	1284	3	14 9	Y	13 19
*03	3100 N	1376	-0-	-1724	676	1348	3	28 9	Y	25 27 1 17

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650		
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			-0-
11	3390 X	3256	-0-	-134	-0-	3256	3			-0-
12	3503 X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3			-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			-0-
02	3164 X	2692	-0-	-472	-0-	2692	3			-0-
03	3503 X	2801	-0-	-702	-0-	2801	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
KYLE, J. R. -A-			WELL #: 12		RRCID -> 229348			COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 229383			COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770						
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	3	-0-	3	33		3	3		Y	-0-					-0-
12		33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
01		3100 N	11651	-0-	8551	14901	11548	3	103	9	Y	94	45	1			49
02		T. A.	6350	-0-	6350	21431	6273	3	77	9	Y	70	84	1			35
03		T. A.	6530	-0-	6530		6460	3	70	9	Y	64	71	1			28

CGU 19			WELL #: 18		RRCID -> 230083			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590						
10		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
12		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
01		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
02		4648 X	2684	-0-	-1964	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03		5735 X	2757	-0-	-2978	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 230778			COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145						
10		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
12		3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
01		3286 X	3267	-0-	-19	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
02		2996 X	2637	-0-	-359	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03		3317 X	1474	-0-	-1843	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

CGU 20			WELL #: 16		RRCID -> 230883			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 230891			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598						
10		744 N	17	-0-	-727	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02		1820 N	1060	-0-	-760	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03		1612 N	103	-0-	-1509	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CGU 17			WELL #: 15		RRCID -> 232264			COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582						
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8881 - 9399	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 3	N	-0-			-0-
11	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 3	N	-0-			-0-
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 3	N	-0-			-0-
01	5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5193 3	N	-0-			-0-
02	4928 X	4679	-0-	-249	-0-	4679 3	N	-0-			-0-
03	5456 X	5043	-0-	-413	-0-	5043 3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8860 - 9276	
10	3100 N	2116	-0-	-984	-0-	4057 2116 3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1745	-0-	-1255	-0-	2802 1745 3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2079	-0-	-1021	-0-	1781 2079 3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1754	-0-	-1346	-0-	435 1754 3	Y	-0-			-0-
02	1799 N	1364	-0-	-435	-0-	1364 3	Y	-0-			-0-
03	2077 N	1914	-0-	-163	-0-	1914 3	Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8460 - 9278	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3	N	-0-			-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-			-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3	N	-0-			-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	554 3	N	-0-			-0-
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3	N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8416 - 9639	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11	540 N	8	-0-	-532	-0-	8 3	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 3	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8588 - 9720	
10	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 3	N	-0-			-0-
11	960 N	819	-0-	-141	-0-	819 3	N	-0-			-0-
12	930 N	799	-0-	-131	-0-	799 3	N	-0-			-0-
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 3	N	-0-			-0-
02	756 N	742	-0-	-14	-0-	742 3	N	-0-			-0-
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8741 - 9736	
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3	N	-0-			-0-
11	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 3	N	-0-			-0-
12	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3	N	-0-			-0-
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3	N	-0-			-0-
02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3	N	-0-			-0-
*03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 3	N	-0-			-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8830 - 9400	
10	DLQ G-10	58	-0-	58	192	58 3	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	37	-0-	37	229	37 3	Y	-0-	4	1	-0-
12	328 N	99	-0-	-229	-0-	98 3	Y	1			1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-	1	1	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	1			1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	82 3	Y	1	1	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8344 - 9510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
11	720 N	529	-0-	-191	-0-	529 3		N	-0-		-0-
12	651 N	532	-0-	-119	-0-	532 3		N	-0-		-0-
01	620 N	279	-0-	-341	-0-	279 3		N	-0-		-0-
02	504 N	53	-0-	-451	-0-	53 3		N	-0-		-0-
03	527 N	41	-0-	-486	-0-	41 3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8310 - 9494	
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-		-0-
11	2820 N	2660	-0-	-160	-0-	2660 3		N	-0-		-0-
12	2914 N	2754	-0-	-160	-0-	2754 3		N	-0-		-0-
01	2914 N	2811	-0-	-103	-0-	2811 3		N	-0-		-0-
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-		-0-
*03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8624 - 9725	
10	2356 X	1688	-0-	-668	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		N	-0-		-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-		-0-
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-		-0-
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-		-0-
*03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8430 - 9282	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8526 - 9680	
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3		N	-0-		-0-
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3		N	-0-		-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3		N	-0-		-0-
01	4619 X	4256	-0-	-363	-0-	4256 3		N	-0-		-0-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 3		N	-0-		-0-
*03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8540 - 9424	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		N	-0-		-0-
12	496 N	416	-0-	-80	-0-	416 3		N	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8888 - 9548	
10	3007 X	2153	-0-	-854	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
11	2910 X	2196	-0-	-714	-0-	2196 3		N	-0-		-0-
12	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	2278 3		N	-0-		-0-
01	2759 X	2133	-0-	-626	-0-	2133 3		N	-0-		-0-
02	2072 X	1988	-0-	-84	-0-	1988 3		N	-0-		-0-
*03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1457 X	9	-0-	-1448	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-		-0-
12	1457 X	660	-0-	-797	-0-	660 3	N	-0-		-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786		
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 3	N	-0-		-0-
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 3	N	-0-		-0-
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 3	N	-0-		-0-
01	5301 X	5110	-0-	-191	-0-	5110 3	N	-0-		-0-
02	4788 X	4562	-0-	-226	-0-	4562 3	N	-0-		-0-
03	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	5060 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656		
10	5456 X	4438	-0-	-1018	-0-	4438 3	N	-0-		-0-
11	5280 X	3932	-0-	-1348	-0-	3932 3	N	-0-		-0-
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 3	N	-0-		-0-
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 3	N	-0-		-0-
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 3	N	-0-		-0-
03	5859 X	5720	-0-	-139	-0-	5720 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630		
10	5456 X	4769	-0-	-687	-0-	4769 3	N	-0-		-0-
11	5460 X	3782	-0-	-1678	-0-	3782 3	N	-0-		-0-
12	5356 X	4216	-0-	-1140	-0-	4216 3	N	-0-		-0-
01	5332 X	4053	-0-	-1279	-0-	4053 3	N	-0-		-0-
02	4704 X	3326	-0-	-1378	-0-	3326 3	N	-0-		-0-
03	4774 X	2993	-0-	-1781	-0-	2993 3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494		
10	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553 3	N	-0-		-0-
11	3480 X	3317	-0-	-163	-0-	3317 3	N	-0-		-0-
12	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
01	3565 X	3054	-0-	-511	-0-	3054 3	N	-0-		-0-
02	3220 X	1905	-0-	-1315	-0-	1905 3	N	-0-		-0-
03	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3254 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692		
10	4278 X	3748	-0-	-530	-0-	3748 3	N	-0-		-0-
11	4170 X	3588	-0-	-582	-0-	3588 3	N	-0-		-0-
12	3927 X	3643	-0-	-284	-0-	3643 3	N	-0-		-0-
01	3906 X	3322	-0-	-584	-0-	3322 3	N	-0-		-0-
02	3472 X	2820	-0-	-652	-0-	2820 3	N	-0-		-0-
*03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030 3	N	-0-		-0-
11	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1798 3	N	-0-		-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3	N	-0-		-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		-0-
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
*03	3100	N	3920	-0-	820	820	3920 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506			
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518			
10	5518	X	3224	-0-	-2294	-0-	3224 3	N	-0-		-0-
11	4560	X	3154	-0-	-1406	-0-	3154 3	N	-0-		-0-
12	4743	X	2977	-0-	-1766	-0-	2977 3	N	-0-		-0-
01	4743	X	2664	-0-	-2079	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
02	4284	X	2229	-0-	-2055	-0-	2229 3	N	-0-		-0-
03	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3170 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501			
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3	N	-0-		-0-
11	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843 3	N	-0-		-0-
12	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3891 3	N	-0-		-0-
01	4557	X	2286	-0-	-2271	-0-	2286 3	N	-0-		-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 3	N	-0-		-0-
03	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3897 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554			
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540			
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3	N	-0-		-0-
11	4170	X	4137	-0-	-33	-0-	4137 3	N	-0-		-0-
12	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	4231 3	N	-0-		-0-
01	4805	X	3569	-0-	-1236	-0-	3569 3	N	-0-		-0-
02	4256	X	3569	-0-	-687	-0-	3569 3	N	-0-		-0-
03	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	4120 3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960			
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 3	N	-0-		-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-		N	-0-		-0-
12	6758	X	4738	-0-	-2020	-0-	4738 3	N	-0-		-0-
01	6758	X	5269	-0-	-1489	-0-	5269 3	N	-0-		-0-
02	6104	X	443	-0-	-5661	-0-	443 3	N	-0-		-0-
03	5673	X	4265	-0-	-1408	-0-	4265 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	404	-0-	-898	-0-	404	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	120	-0-	-1000	-0-	120	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	32	-0-	-1053	-0-	32	3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3	N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406			
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-		-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1268	-0-	-20	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
03	1736 N	1496	-0-	-240	-0-	1496	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100			
10	1736 X	47	-0-	-1689	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	1440 X	311	-0-	-1129	-0-	311	3	N	-0-		-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 239175		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 17		RRCID -> 239420		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622			
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 16		RRCID -> 239464		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597			
10	3100 N	7236	-0-	4136	5583	7236	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	15460	-0-	12460	18043	15460	3	N	-0-		-0-
12	20544 X	2501	-0-	-18043	-0-	2501	3	N	-0-		-0-
01	7223 X	1882	-0-	-5341	-0-	1882	3	N	-0-		-0-
02	14420 X	1133	-0-	-13287	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
03	15965 X	1656	-0-	-14309	-0-	1656	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 18		WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8416 - 9595
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2728 N	2353	-0-	-375	-0-	2353	3		N	-0-		-0-
11	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	3		N	-0-		-0-
12	2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2290	3		N	-0-		-0-
01	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3		N	-0-		-0-
02	2100 N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3		N	-0-		-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 8360 - 9265
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8682 - 9451
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8338 - 9259
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	240161	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8621 - 9444
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	241946	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8456 - 9322
10	3286 X	1417	-0-	-1869	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
11	3180 X	123	-0-	-3057	-0-	123	3		N	-0-		-0-
12	3286 X	396	-0-	-2890	-0-	396	3		N	-0-		-0-
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		-0-
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3		N	-0-		-0-
*03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-		-0-

POSS, L.T. GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	241982	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8432 - 9302
10	775 N	127	-0-	-648	-0-	127	3		N	-0-		-0-
11	750 N	213	-0-	-537	-0-	213	3		N	-0-		-0-
12	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3		N	-0-		-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	-0-	
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3	N	-0-	-0-	
02	1400 N	1321	-0-	-79	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	
03	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604			
10	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	2603	3	N	-0-	-0-	
11	2790 X	1833	-0-	-957	-0-	1833	3	N	-0-	-0-	
12	2325 X	1448	-0-	-877	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	
01	2604 X	2075	-0-	-529	-0-	2075	3	N	-0-	-0-	
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3	N	-0-	-0-	
03	2604 X	2226	-0-	-378	-0-	2226	3	N	-0-	-0-	

FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637			
10	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-	-0-	

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358			
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3	N	-0-	-0-	
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3	N	-0-	-0-	
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3	N	-0-	-0-	
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3	N	-0-	-0-	
02	2716 X	2417	-0-	-299	-0-	2417	3	N	-0-	-0-	
03	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851	3	N	-0-	-0-	

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148			
10	DLQ G-10	314	-0-	314	878	311	3	3 9 Y	3	3 1 1	
11	DLQ G-10	279	-0-	279	1157	278	3	1 9 Y	1	1 1 1	
12	1231 N	74	-0-	-1157	-0-	74	3	Y	-0-	-0-	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6 9 Y	5	3 1 2	
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	136	3	1 9 Y	1	2 1 1	
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3 9 Y	3	2 1 2	

CGU 9		WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603			
10	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3	N	-0-	-0-	
11	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	3006	3	N	-0-	-0-	
12	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036	3	N	-0-	-0-	
01	3286 X	3004	-0-	-282	-0-	3004	3	N	-0-	-0-	
02	2968 X	2605	-0-	-363	-0-	2605	3	N	-0-	-0-	
03	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	2869	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990							
CGU 28			WELL #:		16	RRCID ->	243294	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10047	PERF. 8704 - 9798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3		N	-0-		-0-
11	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3		N	-0-		-0-
12	2418 N	2269	-0-	-149	-0-	2269	3		N	-0-		-0-
01	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2159	3		N	-0-		-0-
02	2044 N	1879	-0-	-165	-0-	1879	3		N	-0-		-0-
03	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	2063	3		N	-0-		-0-

CGU 3			WELL #:		17	RRCID ->	243353	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 8594 - 9646
10	4092 X	2738	-0-	-1354	-0-	2738	3		N	-0-		-0-
11	3750 X	2526	-0-	-1224	-0-	2526	3		N	-0-		-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-		-0-
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-		-0-
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-		-0-
*03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	244172	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8542 - 9617
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	378	3	66	9	Y	60	102 1 35
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	Y	1	36
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	3	6	9	Y	5	41
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	413	3	47	9	Y	43	59 1 25
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-	25
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2	27

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	244704	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 5893 - 5970
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #:		8	RRCID ->	244709	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9042 - 9590
10	DLQ G-10	1372	-0-	1372	4372	1347	3	25	9	Y	23	109
11	DLQ G-10	1311	-0-	1311	5683	1311	3			Y	-0-	109
12	3000 N	1338	-0-	-1662	4021	1321	3	17	9	Y	15	124
01	3100 N	1177	-0-	-1923	2098	1144	3	33	9	Y	30	154
02	2800 N	1089	-0-	-1711	387	1046	3	43	9	Y	39	193
*03	1591 N	1204	-0-	-387	-0-	1198	3	6	9	Y	5	198

CGU 7			WELL #:		13	RRCID ->	244838	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8540 - 9316
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-	-0-
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-	-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-	-0-
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-	-0-
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-	-0-

FROST GILLASPY			WELL #:		6H	RRCID ->	245374	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8770 - 12518
10	6355 X	5558	-0-	-797	-0-	5481	3	77	9	N	70	89 1 64
11	6150 X	5905	-0-	-245	-0-	5824	3	81	9	N	74	47 1 91
12	6158 X	6028	-0-	-130	-0-	5925	3	103	9	N	94	185
01	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5856	3	77	9	N	70	144 1 111
02	5516 X	5310	-0-	-206	-0-	5225	3	85	9	N	77	53 1 135
03	6107 X	4606	-0-	-1501	-0-	4493	3	113	9	N	103	101 1 137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

10	DLQ G-10	2867	-0-	2867	8300	2843	3	24	9	Y	22	24	1			8
11	DLQ G-10	2779	-0-	2779	11079	2765	3	14	9	Y	13	13	1			8
12	3000 N	2687	-0-	-313	10766	2658	3	29	9	Y	26	20	1			14
01	3100 N	520	-0-	-2580	8186	516	3	4	9	Y	4	16	1			2
02	2800 N	1421	-0-	-1379	6807	1404	3	17	9	Y	15	5	1			12
*03	3100 N	2957	-0-	-143	6664	2934	3	23	9	Y	21	20	1			13

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

10	DLQ G-10	2651	-0-	2651	8311	2629	3	22	9	Y	20	23	1			7
11	DLQ G-10	2445	-0-	2445	10756	2431	3	14	9	Y	13	12	1			8
12	3000 N	3253	-0-	253	11009	3220	3	33	9	Y	30	21	1			17
01	3100 N	2569	-0-	-531	10478	2547	3	22	9	Y	20	29	1			8
02	2800 N	1712	-0-	-1088	9390	1692	3	20	9	Y	18	12	1			14
*03	9593 X	203	-0-	-9390	-0-	201	3	2	9	Y	2	15	1			1

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

10	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1166	-0-	-514	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

10	2697 X	2340	-0-	-357	-0-	2321	3	19	9	Y	17	20	1			6
11	2610 X	1725	-0-	-885	-0-	1713	3	12	9	Y	11	10	1			7
12	2573 X	489	-0-	-2084	-0-	483	3	6	9	Y	5	9	1			3
01	2325 N	583	-0-	-1742	-0-	579	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	1624 N	1386	-0-	-238	-0-	1371	3	15	9	Y	14	5	1			11
*03	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2892	3	24	9	Y	22	20	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 245747			COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	8391	2891 3	24	9	Y	22	24	1	8
11	DLQ	G-10	2831	-0-	2831	11222	2816 3	15	9	Y	14	13	1	9
12		3000 N	2048	-0-	-952	10270	2027 3	21	9	Y	19	17	1	11
01		3100 N	1049	-0-	-2051	8219	1040 3	9	9	Y	8	16	1	3
02		2800 N	2684	-0-	-116	8103	2653 3	31	9	Y	28	9	1	22
*03		3100 N	3118	-0-	18	8121	3093 3	25	9	Y	23	31	1	14

CGU 20			WELL #: 18		RRCID -> 245842			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554			
10	5332	X	4237	-0-	-1095	-0-	4237 3			N	-0-			-0-
11	5100	X	4780	-0-	-320	-0-	4780 3			N	-0-			-0-
12	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5187 3			N	-0-			-0-
01	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	5045 3			N	-0-			-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 3			N	-0-			-0-
03	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	5037 3			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 246395			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825			
10	3100	N	2236	-0-	-864	115	2217 3	19	9	Y	17	20	1	6
11	2207	N	2092	-0-	-115	-0-	2080 3	12	9	Y	11	10	1	7
12	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	2067 3	20	9	Y	18	15	1	10
01	2232	N	475	-0-	-1757	-0-	471 3	4	9	Y	4	13	1	1
02	1960	N	1186	-0-	-774	-0-	1172 3	14	9	Y	13	4	1	10
*03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2917 3	23	9	Y	21	18	1	13

GARY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 246396			COMPL. DATE 02/22/2009			TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 246397			COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656			
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3			N	-0-			-0-
11	1620	N	1193	-0-	-427	-0-	1193 3			N	-0-			-0-
12	1466	N	1192	-0-	-274	-0-	1192 3			N	-0-			-0-
01	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172 3			N	-0-			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-			-0-
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3			N	-0-			-0-

CGU 31			WELL #: 13		RRCID -> 246428			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847			
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3			N	-0-			-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3			N	-0-			-0-
12	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3			N	-0-			-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3			N	-0-			-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3			N	-0-			-0-
*03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 246462			COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614			
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3			N	-0-			-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3			N	-0-			-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3			N	-0-			-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3			N	-0-			-0-
02	560	N	404	-0-	-156	-0-	404 3			N	-0-			-0-
03	620	N	333	-0-	-287	-0-	333 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3			-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3			-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3			-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3			-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3			-0-
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510	
10	DLQ G-10	2167	-0-	2167	5989	2166 3	1 9 Y	1	8
11	DLQ G-10	1719	-0-	1719	7708	1690 3	29 9 Y	26	13
12	3000 N	1863	-0-	-1137	6571	1850 3	13 9 Y	12	18
01	3100 N	807	-0-	-2293	4278	800 3	7 9 Y	6	3
02	2800 N	1809	-0-	-991	3287	1787 3	22 9 Y	20	10
*03	3100 N	1742	-0-	-1358	1929	1722 3	20 9 Y	18	8

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650	
10	3503 X	3304	-0-	-199	-0-	3304 3		N	-0-
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3		N	-0-
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3		N	-0-
01	3999 X	3338	-0-	-661	-0-	3338 3		N	-0-
02	3920 X	3799	-0-	-121	-0-	3799 3		N	-0-
03	4340 X	3860	-0-	-480	-0-	3860 3		N	-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998	
10	12121 X	9991	-0-	-2130	-0-	9985 3	6 9 Y	5	12
11	10350 X	8386	-0-	-1964	-0-	8377 3	9 9 Y	8	20
12	10695 X	1449	-0-	-9246	-0-	1442 3	7 9 Y	6	10
01	9982 X	3259	-0-	-6723	-0-	3245 3	14 9 Y	13	23
02	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10343 3	26 9 Y	24	25
03	9982 X	8827	-0-	-1155	-0-	8821 3	6 9 Y	5	30

CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605	
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3		N	-0-
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3		N	-0-
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		N	-0-
01	3503 X	2846	-0-	-657	-0-	2846 3		N	-0-
02	3164 X	2353	-0-	-811	-0-	2353 3		N	-0-
03	3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	2482 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8420 - 9620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	2604 N	2274	-0-	-330	-0-	2274 3		N	-0-		-0-	
11	2250 N	2095	-0-	-155	-0-	2095 3		N	-0-		-0-	
12	2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103 3		N	-0-		-0-	
01	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165 3		N	-0-		-0-	
02	1960 N	1776	-0-	-184	-0-	1776 3		N	-0-		-0-	
03	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	1810 3		N	-0-		-0-	

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8595 - 9355		
10	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	2735 3	39 9	N	35	45 1	32	
11	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2392 3	41 9	N	37	24 1	45	
12	2835 X	2503	-0-	-332	-0-	2460 3	43 9	N	39		84	
01	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2389 3	31 9	N	28	65 1	47	
02	2520 X	2285	-0-	-235	-0-	2248 3	37 9	N	34	23 1	58	
03	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2373 3	59 9	N	54	43 1	69	

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8790 - 9542		
10	14B2 EXT	811	-0-	811	-0-	812	688 3	123 9	Y	112	47 1	65
11	14B2 EXT	264	-0-	264	-0-	1076	262 3	2 9	Y	2		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1076			Y	-0-		67
01	14B2 EXT	511	-0-	511	-0-	1587	458 3	53 9	Y	48	87 1	28
02	1772 N	185	-0-	-1587	-0-	185 3			Y	-0-		28
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 3		1 9	Y	1		29

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8576 - 9255		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-	
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-	

CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8780 - 9632		
10	4619 X	3777	-0-	-842	-0-	3777 3		N	-0-		-0-	
11	4050 X	3752	-0-	-298	-0-	3752 3		N	-0-		-0-	
12	4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711 3		N	-0-		-0-	
01	3968 X	1244	-0-	-2724	-0-	1244 3		N	-0-		-0-	
02	3556 X	2372	-0-	-1184	-0-	2372 3		N	-0-		-0-	
03	3875 X	1510	-0-	-2365	-0-	1510 3		N	-0-		-0-	

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9264		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568								
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330								
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550								
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	780 N	64	-0-	-716	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928								
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2044 N	1708	-0-	-336	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	1856	-0-	-407	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610								
10	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
11	3750 X	3287	-0-	-463	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
12	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
01	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	3416 X	2920	-0-	-496	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793								
10	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1178 N	152	-0-	-1026	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	450 N	133	-0-	-317	-0-	133 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672		
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	685 3	N	-0-		-0-
11	930 N	595	-0-	-335	-0-	595 3	N	-0-		-0-
12	744 N	602	-0-	-142	-0-	602 3	N	-0-		-0-
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	584 3	N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540		
10	6045 X	4749	-0-	-1296	-0-	4749 3	N	-0-		-0-
11	5610 X	4326	-0-	-1284	-0-	4326 3	N	-0-		-0-
12	5704 X	4013	-0-	-1691	-0-	4013 3	N	-0-		-0-
01	5549 X	3222	-0-	-2327	-0-	3222 3	N	-0-		-0-
02	4284 X	3606	-0-	-678	-0-	3606 3	N	-0-		-0-
03	4743 X	4202	-0-	-541	-0-	4202 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164		
10	3410 X	2829	-0-	-581	-0-	2829 3	N	-0-		-0-
11	2610 X	935	-0-	-1675	-0-	935 3	N	-0-		-0-
12	2976 X	2396	-0-	-580	-0-	2396 3	N	-0-		-0-
01	2976 X	2347	-0-	-629	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
02	2688 X	2446	-0-	-242	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
03	2821 X	2814	-0-	-7	-0-	2814 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274		
10	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1079	-0-	-571	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
12	999 N	948	-0-	-51	-0-	948 3	N	-0-		-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	928 3	N	-0-		-0-
02	868 N	512	-0-	-356	-0-	512 3	N	-0-		-0-
03	961 N	548	-0-	-413	-0-	548 3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600		
10	5704 X	5425	-0-	-279	-0-	5419 3	6 9 Y	5		24
11	5310 X	5298	-0-	-12	-0-	5228 3	70 9 Y	64	56 1	32
12	5301 X	5296	-0-	-5	-0-	5255 3	41 9 Y	37	19 1	50
01	5425 X	5139	-0-	-286	-0-	5093 3	46 9 Y	42	70 1	22
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4815 3	58 9 Y	53	48 1	27
*03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5158 3	57 9 Y	52	56 1	23

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466		
10	3100 N	4527	-0-	1427	1427	4527 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	14124	-0-	11124	12551	14124 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	5058	-0-	1958	14509	5058 3	N	-0-		-0-
01	17390 X	2881	-0-	-14509	-0-	2881 3	N	-0-		-0-
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 3	N	-0-		-0-
*03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 9		WELL #: 12		RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8700 - 9369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 5H		RRCID -> 253788		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9674 - 11223	
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3036	3	50 9 N	45	61 1	41
11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2297	3	52 9 N	47	30 1	58
12	2015 X	719	-0-	-1296	-0-	669	3	50 9 N	45		103
01	2015 X	1772	-0-	-243	-0-	1747	3	25 9 N	23	80 1	46
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3476	3	68 9 N	62	22 1	86
03	2015 X	1423	-0-	-592	-0-	1377	3	46 9 N	42	64 1	64

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254411		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8848 - 9898	
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1540	3	13 9 Y	12	12 1	4
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9 9 Y	8	7 1	5
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6 9 Y	5	7 1	3
01	465 N	288	-0-	-177	-0-	286	3	2 9 Y	2	4 1	1
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	547	3	7 9 Y	6	2 1	5
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3 9 Y	3	6 1	2

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254415		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8540 - 9144	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 8529 - 9434	
10	2883 X	2749	-0-	-134	-0-	2749	3	N	-0-		-0-
11	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	2390	3	N	-0-		-0-
12	2883 X	2792	-0-	-91	-0-	2792	3	N	-0-		-0-
01	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	2748	3	N	-0-		-0-
02	2492 X	2178	-0-	-314	-0-	2178	3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506	3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226		PERF. 8680 - 8740	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8720 - 9852	
10	2480 X	1437	-0-	-1043	-0-	1425	3	12 9 Y	11	16 1	4
11	2400 X	2095	-0-	-305	-0-	2088	3	7 9 Y	6	6 1	4
12	2542 X	1265	-0-	-1277	-0-	1251	3	14 9 Y	13	10 1	7
01	2542 X	1899	-0-	-643	-0-	1882	3	17 9 Y	15	16 1	6
02	1960 N	979	-0-	-981	-0-	968	3	11 9 Y	10	8 1	8
03	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1159	3	10 9 Y	9	12 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	254688	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9473	PERF.	9006 - 9484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1736 N	1176	-0-	-560	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
01		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
*03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		21	RRCID ->	254868	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8530 - 9721	

10		3131 X	2755	-0-	-376	-0-	2755	3	N	-0-			-0-
11		3030 X	2356	-0-	-674	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
12		3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
01		3131 X	2063	-0-	-1068	-0-	2063	3	N	-0-			-0-
02		2744 X	1584	-0-	-1160	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
03		2759 X	1578	-0-	-1181	-0-	1578	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #:		7	RRCID ->	254873	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9050 - 9514	

10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1 9 Y	1			1
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-	1 1		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1 9 Y	1			1
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	Y	-0-	1 1		-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	71	3	1 9 Y	1			1
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2 9 Y	2	2 1		1

CGU 14		WELL #:		20	RRCID ->	254941	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8582 - 9564	

10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3	N	-0-			-0-
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-			-0-
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-			-0-
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-			-0-
02		2856 X	2768	-0-	-88	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
03		3162 X	3154	-0-	-8	-0-	3154	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255042	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9182 - 9356	

10		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3	N	-0-			-0-
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3	N	-0-			-0-
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3	N	-0-			-0-
01		3069 X	3032	-0-	-37	-0-	3032	3	N	-0-			-0-
02		2772 X	2722	-0-	-50	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
03		3069 X	2300	-0-	-769	-0-	2300	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		18	RRCID ->	255043	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8789 - 9704	

10		3689 X	3549	-0-	-140	-0-	3549	3	N	-0-			-0-
11		3570 X	2756	-0-	-814	-0-	2756	3	N	-0-			-0-
12		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3	N	-0-			-0-
01		3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
02		3332 X	3182	-0-	-150	-0-	3182	3	N	-0-			-0-
03		3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629	3	N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		23	RRCID ->	255087	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	8636 - 9695	

10		4030 X	3884	-0-	-146	-0-	3884	3	N	-0-			-0-
11		3810 X	3651	-0-	-159	-0-	3651	3	N	-0-			-0-
12		3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	3	N	-0-			-0-
01		3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3611	3	N	-0-			-0-
02		3556 X	3178	-0-	-378	-0-	3178	3	N	-0-			-0-
03		3875 X	3087	-0-	-788	-0-	3087	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5270 X	4695	-0-	-575	-0-	4695	3	N	-0-	-0-	
11	5100 X	4473	-0-	-627	-0-	4473	3	N	-0-	-0-	
12	5270 X	3944	-0-	-1326	-0-	3944	3	N	-0-	-0-	
01	5270 X	4207	-0-	-1063	-0-	4207	3	N	-0-	-0-	
02	4228 X	3400	-0-	-828	-0-	3400	3	N	-0-	-0-	
03	4681 X	3964	-0-	-717	-0-	3964	3	N	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624			
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3	N	-0-	-0-	
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3	N	-0-	-0-	
12	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	3	N	-0-	-0-	
01	3720 X	1994	-0-	-1726	-0-	1994	3	N	-0-	-0-	
02	3360 X	54	-0-	-3306	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708			
10	3813 X	3547	-0-	-266	-0-	3547	3	N	-0-	-0-	
11	3660 X	3452	-0-	-208	-0-	3452	3	N	-0-	-0-	
12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321	3	N	-0-	-0-	
01	3813 X	2230	-0-	-1583	-0-	2230	3	N	-0-	-0-	
02	3444 X	1846	-0-	-1598	-0-	1846	3	N	-0-	-0-	
*03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630			
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179			
10	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	3870	3	N	-0-	-0-	
11	3960 X	3565	-0-	-395	-0-	3565	3	N	-0-	-0-	
12	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3835	3	N	-0-	-0-	
01	3999 X	3839	-0-	-160	-0-	3839	3	N	-0-	-0-	
02	3528 X	3453	-0-	-75	-0-	3453	3	N	-0-	-0-	
03	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	3850	3	N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506			
10	8618 X	8393	-0-	-225	-0-	8393	3	N	-0-	-0-	
11	8190 X	7977	-0-	-213	-0-	7977	3	N	-0-	-0-	
12	8494 X	8185	-0-	-309	-0-	8185	3	N	-0-	-0-	
01	8494 X	7886	-0-	-608	-0-	7886	3	N	-0-	-0-	
02	7672 X	6823	-0-	-849	-0-	6823	3	N	-0-	-0-	
03	8401 X	7847	-0-	-554	-0-	7847	3	N	-0-	-0-	

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591			
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-	
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	-0-	
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		5H	RRCID ->	255863	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9473	PERF.	9819 - 12497
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	9083 X	8764	-0-	-319	-0-	8756 3	8 9	Y	7			40
11	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	8899 3	112 9	Y	102	91 1		51
12	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9087 3	72 9	Y	65	30 1		86
01	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	8986 3	79 9	Y	72	120 1		38
02	8400 X	8164	-0-	-236	-0-	8066 3	98 9	Y	89	82 1		45
03	9300 X	9100	-0-	-200	-0-	8998 3	102 9	Y	93	97 1		41

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	256075	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	8838 - 9288
10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
*03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		23	RRCID ->	256334	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	8640 - 9616
10	2480 X	1676	-0-	-804	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
11	2400 X	1509	-0-	-891	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
12	2155 X	1494	-0-	-661	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1256	-0-	-418	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			-0-
03	1488 N	1178	-0-	-310	-0-	1178 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		22	RRCID ->	256387	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	8584 - 9524
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		13	RRCID ->	256395	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	8514 - 9294
10	279 N	115	-0-	-164	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
03	465 N	282	-0-	-183	-0-	282 3		N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #:		11H	RRCID ->	256402	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9864 - 11427
10	6882 X	5452	-0-	-1430	-0-	5446 3	6 9	Y	5			27
11	15000 X	5179	-0-	-9821	-0-	5109 3	70 9	Y	64	59 1		32
12	15500 X	5165	-0-	-10335	-0-	5124 3	41 9	Y	37	19 1		50
01	15500 X	4867	-0-	-10633	-0-	4823 3	44 9	Y	40	69 1		21
02	4928 X	4322	-0-	-606	-0-	4270 3	52 9	Y	47	44 1		24
03	5456 X	4327	-0-	-1129	-0-	4277 3	50 9	Y	45	49 1		20

CGU 18		WELL #:		24	RRCID ->	256511	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	8556 - 9632
10	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
11	1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1596	-0-	-112	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	-0-	4902	3		N	-0-				-0-
11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-				-0-
12	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	-0-	5478	3		N	-0-				-0-
01	6324 X	4970	-0-	-1354	-0-	-0-	4970	3		N	-0-				-0-
02	5488 X	4153	-0-	-1335	-0-	-0-	4153	3		N	-0-				-0-
03	5487 X	3816	-0-	-1671	-0-	-0-	3816	3		N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594							
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	-0-	4335	3		N	-0-				-0-
11	4260 X	4023	-0-	-237	-0-	-0-	4023	3		N	-0-				-0-
12	4402 X	4275	-0-	-127	-0-	-0-	4275	3		N	-0-				-0-
01	4402 X	4266	-0-	-136	-0-	-0-	4266	3		N	-0-				-0-
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	-0-	3964	3		N	-0-				-0-
*03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	4415	3		N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694							
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	-0-	29	3		N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044							
10	1674 X	745	-0-	-929	-0-	-0-	739	3	6	9	Y	5	5	1	2
11	1380 X	1127	-0-	-253	-0-	-0-	1124	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	1426 X	522	-0-	-904	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5	4	1	3
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	Y	8	8	1	3
02	1064 N	511	-0-	-553	-0-	-0-	503	3	8	9	Y	7	5	1	5
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	3	9	9	Y	8	8	1	5

CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669							
10	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	-0-	2949	3		N	-0-				-0-
11	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	-0-	2704	3		N	-0-				-0-
12	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	-0-	2787	3		N	-0-				-0-
01	3007 X	1507	-0-	-1500	-0-	-0-	1507	3		N	-0-				-0-
02	2716 X	2512	-0-	-204	-0-	-0-	2512	3		N	-0-				-0-
03	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	-0-	2885	3		N	-0-				-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558							
10	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	-0-	2345	3		N	-0-				-0-
11	2670 N	1961	-0-	-709	-0-	-0-	1961	3		N	-0-				-0-
12	2728 N	1029	-0-	-1699	-0-	-0-	1029	3		N	-0-				-0-
01	2356 N	996	-0-	-1360	-0-	-0-	996	3		N	-0-				-0-
02	1820 N	956	-0-	-864	-0-	-0-	956	3		N	-0-				-0-
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-				-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200							
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-				-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-				-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-				-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-				-0-
02	504 N	344	-0-	-160	-0-	-0-	344	3		N	-0-				-0-
*03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3	N	-0-		-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3	N	-0-		-0-
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3	N	-0-		-0-
*03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417		
10	4185 X	1703	-0-	-2482	-0-	1702 3	1 9 Y	1		9
11	4050 X	1116	-0-	-2934	-0-	1094 3	22 9 Y	20	19 1	10
12	4185 X	1734	-0-	-2451	-0-	1721 3	13 9 Y	12	6 1	16
01	3038 X	237	-0-	-2801	-0-	235 3	2 9 Y	2	17 1	1
02	1876 X	239	-0-	-1637	-0-	237 3	2 9 Y	2	2 1	1
03	1736 X	177	-0-	-1559	-0-	175 3	2 9 Y	2	2 1	1

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708		
10	2356 N	1787	-0-	-569	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
12	2015 N	1874	-0-	-141	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-		-0-
*03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775		
10	4557 X	2792	-0-	-1765	-0-	2792 3	N	-0-		-0-
11	4410 X	3111	-0-	-1299	-0-	3111 3	N	-0-		-0-
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 3	N	-0-		-0-
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3	N	-0-		-0-
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3	N	-0-		-0-
*03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518		
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-		-0-
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3	N	-0-		-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-		-0-
*03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678		
10	5177 X	4950	-0-	-227	-0-	4950 3	N	-0-		-0-
11	5010 X	4635	-0-	-375	-0-	4635 3	N	-0-		-0-
12	5177 X	4659	-0-	-518	-0-	4659 3	N	-0-		-0-
01	5146 X	4604	-0-	-542	-0-	4604 3	N	-0-		-0-
02	4648 X	4032	-0-	-616	-0-	4032 3	N	-0-		-0-
03	4960 X	4677	-0-	-283	-0-	4677 3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934		
10	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430 3	N	-0-		-0-
11	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	8007 3	N	-0-		-0-
12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130 3	N	-0-		-0-
01	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148 3	N	-0-		-0-
02	7224 X	6731	-0-	-493	-0-	6731 3	N	-0-		-0-
03	7998 X	7443	-0-	-555	-0-	7443 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	4950 X	4786	-0-	-164	-0-	4786	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	5115 X	4930	-0-	-185	-0-	4930	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5115 X	4995	-0-	-120	-0-	4995	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	4620 X	4065	-0-	-555	-0-	4065	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	5115 X	4647	-0-	-468	-0-	4647	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926				
10	1457 N	856	-0-	-601	-0-	856	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	992 N	608	-0-	-384	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436				
10	5394 X	4720	-0-	-674	-0-	4720	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5220 X	4498	-0-	-722	-0-	4498	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	5394 X	4641	-0-	-753	-0-	4641	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5394 X	4597	-0-	-797	-0-	4597	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	4648 X	4301	-0-	-347	-0-	4301	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	4712 X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780				
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700				
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1829 N	575	-0-	-1254	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1652 N	119	-0-	-1533	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1829 N	145	-0-	-1684	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628				
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4619 X	4535	-0-	-84	-0-	4535	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8576 - 9814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	3441 X	3310	-0-	-131	-0-	3310 3		N	-0-		-0-
11	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3148 3		N	-0-		-0-
12	3348 X	3216	-0-	-132	-0-	3216 3		N	-0-		-0-
01	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	3227 3		N	-0-		-0-
02	3024 X	2868	-0-	-156	-0-	2868 3		N	-0-		-0-
03	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105 3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8406 - 9620	
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601 3		N	-0-		-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1020	-0-	-464	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
03	1736 N	861	-0-	-875	-0-	861 3		N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9640 - 13256	
10	5549 X	4835	-0-	-714	-0-	4835 3		N	-0-		-0-
11	5370 X	4771	-0-	-599	-0-	4771 3		N	-0-		-0-
12	5115 X	5078	-0-	-37	-0-	5078 3		N	-0-		-0-
01	5115 X	5057	-0-	-58	-0-	5057 3		N	-0-		-0-
02	4592 X	3820	-0-	-772	-0-	3820 3		N	-0-		-0-
03	5084 X	3901	-0-	-1183	-0-	3901 3		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8713 - 9832	
10	3100 N	4248	-0-	1148	1754	4248 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	4038	-0-	1038	2792	4038 3		N	-0-		-0-
12	6713 X	3921	-0-	-2792	-0-	3921 3		N	-0-		-0-
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 3		N	-0-		-0-
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3		N	-0-		-0-
*03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3		N	-0-		-0-

BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9642 - 12639	
10	527 N	7	-0-	-520	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8390 - 9786	
10	5518 X	4656	-0-	-862	-0-	4656 3		N	-0-		-0-
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 3		N	-0-		-0-
12	5053 X	3881	-0-	-1172	-0-	3881 3		N	-0-		-0-
01	5053 X	3601	-0-	-1452	-0-	3601 3		N	-0-		-0-
02	4564 X	2623	-0-	-1941	-0-	2623 3		N	-0-		-0-
03	4650 X	3050	-0-	-1600	-0-	3050 3		N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 8663 - 9920	
10	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	3943 3	33 9	Y	30	33 1	11
11	4650 X	3594	-0-	-1056	-0-	3579 3	15 9	Y	14	16 1	9
12	3906 X	1781	-0-	-2125	-0-	1763 3	18 9	Y	16	16 1	9
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4046 3	36 9	Y	33	29 1	13
02	3584 X	2150	-0-	-1434	-0-	2126 3	24 9	Y	22	17 1	18
03	3968 X	2218	-0-	-1750	-0-	2200 3	18 9	Y	16	24 1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3038 X	2205	-0-	-833	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2940 X	2045	-0-	-895	-0-	2045	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2882	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2635 X	2500	-0-	-135	-0-	2500	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2883 X	2474	-0-	-409	-0-	2474	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765		
10	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9765 X	7047	-0-	-2718	-0-	7047	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8820 X	6259	-0-	-2561	-0-	6259	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9765 X	6712	-0-	-3053	-0-	6712	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712		
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3450 X	3408	-0-	-42	-0-	3408	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461		
10	4650 X	4326	-0-	-324	-0-	4326	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4470 X	4076	-0-	-394	-0-	4076	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4619 X	4150	-0-	-469	-0-	4150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4557 X	3981	-0-	-576	-0-	3981	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4032 X	3739	-0-	-293	-0-	3739	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	3	N	-0-	-0-	-0-

S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713		
10	DLQ G-10	5089	-0-	5089	19177	5083	3	6 9 Y	5		27
11	DLQ G-10	4706	-0-	4706	23883	4640	3	66 9 Y	60	57 1	30
12	28521 X	4638	-0-	-23883	-0-	4602	3	36 9 Y	33	18 1	45
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4261	3	39 9 Y	35	62 1	18
02	4984 X	3766	-0-	-1218	-0-	3721	3	45 9 Y	41	38 1	21
03	5084 X	3482	-0-	-1602	-0-	3442	3	40 9 Y	36	41 1	16

S. GARY		WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125		
10	9765 X	9381	-0-	-384	-0-	9381	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9300 X	9105	-0-	-195	-0-	9105	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9548 X	9125	-0-	-423	-0-	9125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8512 X	7463	-0-	-1049	-0-	7463	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9424 X	7795	-0-	-1629	-0-	7795	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	4589	-0-	1489	1489	4589 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	1925	-0-	-1075	414	1925 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	9587	-0-	6487	6901	9587 3		N	-0-			-0-
01	11458 X	4557	-0-	-6901	-0-	4557 3		N	-0-			-0-
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
*03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 3		N	-0-			-0-
11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 3		N	-0-			-0-
12	4805 X	4574	-0-	-231	-0-	4574 3		N	-0-			-0-
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3		N	-0-			-0-
02	4340 X	4079	-0-	-261	-0-	4079 3		N	-0-			-0-
03	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	4478 3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

10	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1020	-0-	-210	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	878 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

10	3689 X	3118	-0-	-571	-0-	3118 3		N	-0-			-0-
11	3480 X	2341	-0-	-1139	-0-	2341 3		N	-0-			-0-
12	3596 X	2811	-0-	-785	-0-	2811 3		N	-0-			-0-
01	3534 X	2467	-0-	-1067	-0-	2467 3		N	-0-			-0-
02	3052 X	1420	-0-	-1632	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
03	3131 X	1914	-0-	-1217	-0-	1914 3		N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

10	DLQ G-10	6780	-0-	6780	20153	6773 3	7 9	Y	6			31
11	DLQ G-10	6967	-0-	6967	27120	6880 3	87 9	Y	79	70 1		40
12	33613 X	6493	-0-	-27120	-0-	6443 3	50 9	Y	45	23 1		62
01	6851 X	6493	-0-	-358	-0-	6436 3	57 9	Y	52	87 1		27
02	6496 X	6024	-0-	-472	-0-	5952 3	72 9	Y	65	59 1		33
03	7192 X	6609	-0-	-583	-0-	6536 3	73 9	Y	66	70 1		29

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

10	8897 X	8017	-0-	-880	-0-	7906 3	111 9	N	101	128 1		92
11	8610 X	7752	-0-	-858	-0-	7634 3	118 9	N	107	68 1		131
12	8128 X	7944	-0-	-184	-0-	7808 3	136 9	N	124			255
01	8091 X	7830	-0-	-261	-0-	7729 3	101 9	N	92	198 1		149
02	7308 X	7011	-0-	-297	-0-	6898 3	113 9	N	103	72 1		180
03	8029 X	7759	-0-	-270	-0-	7569 3	190 9	N	173	134 1		219

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990													
LATHAM, H.L.		WELL #:		5H	RRCID ->	266829	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9880 - 11434					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11		630 X		234	-0-	-396		234	3		N	-0-					-0-
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					1
01		6 X		6	-0-	-0-		6	3		N	-0-	1	1			-0-
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L.		WELL #:		6H	RRCID ->	266965	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9665 - 11368					
10	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	12114	3866	3	3	9	Y	3					21
11	DLQ	G-10	3719	-0-	3719	15833	3668	3	51	9	Y	46	44	1			23
12		19577 X	3744	-0-	-15833	-0-	3715	3	29	9	Y	26	13	1			36
01		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3331	3	105	9	Y	95	82	1			49
02		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3575	3	44	9	Y	40	69	1			20
*03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4255	3	47	9	Y	43	44	1			19

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	267126	COMPL. DATE	08/17/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9122 - 10007					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	267418	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9720 - 13792					
10		9858 X	8799	-0-	-1059	-0-	8767	3	32	9	Y	29					67
11		18420 X	17907	-0-	-513	-0-	17857	3	50	9	Y	45					112
12		19034 X	18308	-0-	-726	-0-	18277	3	31	9	Y	28	88	1			52
01		19034 X	8852	-0-	-10182	-0-	8810	3	42	9	Y	38					90
02		16716 X	7840	-0-	-8876	-0-	7749	3	91	9	Y	83	86	1			87
03		18507 X	397	-0-	-18110	-0-	374	3	23	9	Y	21					108

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267705	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	10206 - 14228					
10		7812 X	7023	-0-	-789	-0-	6998	3	25	9	Y	23					53
11		7530 X	6758	-0-	-772	-0-	6719	3	39	9	Y	35					88
12		7502 X	6158	-0-	-1344	-0-	6134	3	24	9	Y	22	70	1			40
01		7347 X	6696	-0-	-651	-0-	6664	3	32	9	Y	29					69
02		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6351	3	75	9	Y	68	66	1			71
03		6975 X	6738	-0-	-237	-0-	6719	3	19	9	Y	17					88

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	285547	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	9984 - 13713					
10		31682 X	27662	-0-	-4020	-0-	27662	3			N	-0-					-0-
11		29790 X	26899	-0-	-2891	-0-	26899	3			N	-0-					-0-
12		30163 X	19831	-0-	-10332	-0-	19831	3			N	-0-					-0-
01		30163 X	27788	-0-	-2375	-0-	27788	3			N	-0-					-0-
02		27244 X	27018	-0-	-226	-0-	27018	3			N	-0-					-0-
*03		29965 X	29965	-0-	-0-	-0-	29965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			121
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-			121
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3		N	-0-			121
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			121
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			121
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

10	93 N	92	-0-	-1	-0-	85 3	7 9	N	6			83
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			83
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			83
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	9			92
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			92
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			92

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1000 2	3 9	Y	3			12
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752 2	3 9	Y	3			15
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	434 2	6 9	Y	5			20
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	695 2	17 9	Y	15	1 8		34
02	700 N	584	-0-	-116	-0-	559 2	25 9	Y	23	40 1	3 8	14
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	288 2	8 9	Y	7			21

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

10	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1566 2	28 9	Y	25	26 1		28
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1313 2	26 9	Y	24	25 1		27
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1553 2	24 9	Y	22	22 1		27
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1554 2	57 9	Y	52	27 1	14 8	38
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1432 2	47 9	Y	43	28 1	13 8	40
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1819 2	43 9	Y	39	29 1		50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	789	-0-	-327	-0-	29	1	754	2	Y	5		16
						6	9						
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	7		23
						8	9						
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	978	2	Y	8	22 1	9
						9	9						
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	26	1	705	2	Y	7	4 8	12
						8	9						
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	Y	15	6 8	21
						17	9						
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	28	1	824	2	Y	3	17 1	7
						3	9						

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

10	2387 N	1629	-0-	-758	-0-	60	1	1559	2	Y	9		34
						10	9						
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	59	1	1655	2	Y	15		49
						17	9						
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	94	1	2495	2	Y	21	46 1	24
						23	9						
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	2520	2	Y	12		36
						13	9						
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	72	1	2205	2	Y	26		62
						29	9						
03	2604 N	1405	-0-	-1199	-0-	45	1	1354	2	Y	5	49 1	18
						6	9						

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	939	2	Y	6		14
						7	9						
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	927	2	Y	8		22
						9	9						
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	8	21 1	9
						9	9						
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	4		13
						4	9						
02	896 N	699	-0-	-197	-0-	22	1	668	2	Y	8		21
						9	9						
03	961 N	771	-0-	-190	-0-	25	1	743	2	Y	3	17 1	7
						3	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	5 1	140 2	Y	1		3
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 9	152 2	Y	1		4
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	148 2	Y	1	4 1	1
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 9	161 2	Y	1		2
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	6 1	75 2	Y	1		3
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	1 9	121 2	Y	-0-	2 1	1
WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923		
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2326 2	42 9	Y	38	30 1	42
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1996 2	42 9	Y	38	37 1	43
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1580 2	24 9	Y	22	35 1	30
01	2356 N	1441	-0-	-915	-0-	1402 2	39 9	Y	35	30 1	35
02	1904 N	928	-0-	-976	-0-	907 2	21 9	Y	19	26 1	28
03	1612 N	731	-0-	-881	-0-	714 2	17 9	Y	15	20 1	23
WILSON, HAROLD		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964		
10	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1811 2	32 9	Y	29	37 1	33
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1555 2	32 9	Y	29	30 1	32
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1796 2	28 9	Y	25	26 1	31
01	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1607 2	44 9	Y	40	31 1	40
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1488 2	34 9	Y	31	29 1	42
*03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1788 2	42 9	Y	38	30 1	50
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866		
10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2825 2	11 9	Y	10		45
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2477 2	13 9	Y	12		57
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2243 2	28 9	Y	25		82
01	2604 N	2232	-0-	-372	-0-	2181 2	51 9	Y	46		128
02	2324 N	2231	-0-	-93	-0-	2144 2	87 9	Y	79	152 1	55
*03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2420 2	62 9	Y	56		111
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179782		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951		
10	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1750 2	31 9	Y	28	27 1	31
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1634 2	33 9	Y	30	28 1	33
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1643 2	25 9	Y	23	27 1	29
01	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1522 2	42 9	Y	38	29 1	38
02	1568 N	1425	-0-	-143	-0-	1393 2	32 9	Y	29	28 1	39
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1591 2	37 9	Y	34	28 1	45
WILSON, HAROLD		WELL #: 6		RRCID -> 180493		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981		
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1403 2	25 9	Y	23	22 1	26
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1349 2	28 9	Y	25	23 1	28
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1452 2	22 9	Y	20	23 1	25
01	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	1140 2	31 9	Y	28	25 1	28
02	1288 N	1206	-0-	-82	-0-	1180 2	26 9	Y	24	21 1	31
03	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1363 2	32 9	Y	29	22 1	38

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2097	2	37	9	Y	34	30	1		38	
11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1864	2	39	9	Y	35	34	1		39	
12		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2214	2	35	9	Y	32	32	1		39	
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2001	2	54	9	Y	49	38	1		50	
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1910	2	43	9	Y	39	36	1		53	
03		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2209	2	52	9	Y	47	40	1		60	

 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

10	14B2	EXT	65	-0-	65	290	65	2			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	198	-0-	198	488	198	2			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	96	-0-	96	584	96	2			Y	-0-				-0-
01		775 X	191	-0-	-584	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

 STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	1111	2	Y	22	17	1		12
							24	9								
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	919	2	Y	17	22	1		7
							19	9								
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	2	Y	20	16	1		11
							22	9								
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	2	Y	26	31	1		6
							29	9								
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	974	2	Y	20	18	1		8
							22	9								
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	24	28	1		4
							26	9								

 STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

 STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323		PERF. 6676 - 10106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	1703	-0-	-1955	-0-	40 1 74 9	1589 2	Y	67	59 1		37
11	2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	30 1 51 9	1145 2	Y	46	63 1		20
12	3038 X	919	-0-	-2119	-0-	22 1 40 9	857 2	Y	36	36 1		20
01	2263 X	2015	-0-	-248	-0-	45 1 96 9	1874 2	Y	87	87 1		20
02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	48 1 97 9	2008 2	Y	88	71 1		37
*03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	46 1 103 9	1938 2	Y	94	113 1		18

STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8738 - 10018		
10	4588 X	2732	-0-	-1856	-0-	65 1 52 9	2615 2	Y	47	35 1		25
11	4440 X	2825	-0-	-1615	-0-	70 1 51 9	2704 2	Y	46	51 1		20
12	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	66 1 51 9	2605 2	Y	46	40 1		26
01	2728 X	2722	-0-	-6	-0-	62 1 56 9	2604 2	Y	51	66 1		11
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	63 1 54 9	2624 2	Y	49	40 1		20
03	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	64 1 62 9	2712 2	Y	56	66 1		10

STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8751 - 10018		
10	3069 X	2253	-0-	-816	-0-	53 1 80 9	2120 2	Y	73	55 1		39
11	2970 X	2287	-0-	-683	-0-	56 1 78 9	2153 2	Y	71	80 1		30
12	2914 X	2214	-0-	-700	-0-	53 1 78 9	2083 2	Y	71	63 1		38
01	2573 X	2150	-0-	-423	-0-	48 1 85 9	2017 2	Y	77	98 1		17
02	2128 X	1936	-0-	-192	-0-	44 1 72 9	1820 2	Y	65	55 1		27
*03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	54 1 100 9	2287 2	Y	91	102 1		16

STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8754 - 10034		
10	3317 X	3163	-0-	-154	-0-	75 1 73 9	3015 2	Y	66	50 1		35
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	108 1 95 9	4152 2	Y	86	86 1		35
12	3224 X	2538	-0-	-686	-0-	62 1 58 9	2418 2	Y	53	58 1		30
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	81 1 90 9	3385 2	Y	82	94 1		18
02	3388 X	2484	-0-	-904	-0-	57 1 59 9	2368 2	Y	54	50 1		22
03	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	80 1 95 9	3401 2	Y	86	93 1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167										
STERRETT			WELL #: 21		RRCID -> 263986			COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3441 X	2541	-0-	-900	-0-	61 1	2436 2	Y	40	36 1		21
							44 9						
11		3330 X	3132	-0-	-198	-0-	78 1	3002 2	Y	47	48 1		20
							52 9						
12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	77 1	3043 2	Y	50	42 1		28
							55 9						
01		3410 X	1663	-0-	-1747	-0-	38 1	1593 2	Y	29	51 1		6
							32 9						
02		3080 X	2855	-0-	-225	-0-	65 1	2738 2	Y	47	34 1		19
							52 9						
03		3224 X	3174	-0-	-50	-0-	71 1	3039 2	Y	58	67 1		10
							64 9						

STERRETT			WELL #: 22		RRCID -> 263989			COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028		
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	84 1	3360 2	Y	60	46 1		32
							66 9						
11		3090 X	2251	-0-	-839	-0-	56 1	2154 2	Y	37	53 1		16
							41 9						
12		3193 X	2478	-0-	-715	-0-	60 1	2371 2	Y	43	35 1		24
							47 9						
01		3503 X	2315	-0-	-1188	-0-	53 1	2214 2	Y	44	58 1		10
							48 9						
02		3164 X	2121	-0-	-1043	-0-	49 1	2030 2	Y	38	32 1		16
							42 9						
03		3503 X	2338	-0-	-1165	-0-	52 1	2235 2	Y	46	54 1		8
							51 9						

RHODES			WELL #: 6		RRCID -> 265409			COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHODES			WELL #: 2		RRCID -> 265410			COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804		
10		5921 X	5662	-0-	-259	-0-	71 1	5508 2	Y	75	60 1		36
							83 9						
11		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	77 1	5614 2	Y	91	102 1		25
							100 9						
12		5921 X	5454	-0-	-467	-0-	71 1	5271 2	Y	102	100 1		27
							112 9						
01		6076 X	5543	-0-	-533	-0-	72 1	5358 2	Y	103	77 1		53
							113 9						
02		5488 X	4972	-0-	-516	-0-	64 1	4796 2	Y	102	116 1		39
							112 9						
03		5983 X	4979	-0-	-1004	-0-	65 1	4811 2	Y	94	106 1		27
							103 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
10	4309 X	3970	-0-	-339	-0-	50 1	3864 2	Y	51	43 1	24
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	56 9	4149 2	Y	65	72 1	17
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	72 9	3748 2	Y	69	69 1	17
01	4495 X	3933	-0-	-562	-0-	50 1	3803 2	Y	76 9	51 1	38
02	4060 X	3063	-0-	-997	-0-	51 1	2957 2	Y	79 9	75 1	24
03	4433 X	3546	-0-	-887	-0-	39 1	3427 2	Y	61	70 1	20
						67 9					
						46 1					
						73 9					

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792			
10	5890 X	5174	-0-	-716	-0-	65 1	5058 2	Y	46	35 1	22
11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	51 9	6230 2	Y	67	66 1	23
12	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	85 1	6527 2	Y	82	85 1	20
01	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	74 9	5895 2	Y	90 9	56 1	40
02	5964 X	4998	-0-	-966	-0-	88 1	4859 2	Y	76	82 1	26
03	6696 X	6144	-0-	-552	-0-	90 9	5977 2	Y	68	81 1	23
						79 1					
						84 9					
						64 1					
						75 9					
						81 1					
						86 9					

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898			
10	4526 X	4347	-0-	-179	-0-	54 1	4226 2	Y	61	47 1	29
11	4380 X	4023	-0-	-357	-0-	67 9	3896 2	Y	67	81 1	15
12	4526 X	3889	-0-	-637	-0-	53 1	3755 2	Y	74 9	72 1	19
01	4495 X	4056	-0-	-439	-0-	50 1	3914 2	Y	84 9	57 1	43
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	53 1	3901 2	Y	89 9	97 1	34
*03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	52 1	4349 2	Y	52 1	99 1	26
						97 9					
						59 1					
						100 9					

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	703	-0-	-1219	-0-	8 1	692 2	Y	3 3 1	1
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	24 1	1029 2	Y	6 5 1	2
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	19 1	723 2	Y	4 4 1	2
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	16 1	725 2	Y	4 4 1	2
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	35 1	1539 2	Y	9 9 1	2
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	23 1	1052 2	Y	6 7 1	1

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442		
10	3038 X	2035	-0-	-1003	-0-	23 1	1954 2	Y	53 58 1	18
11	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	58 1	2532 2	Y	50 51 1	17
12	3038 X	1892	-0-	-1146	-0-	48 1	1810 2	Y	31 30 1	18
01	3038 X	1929	-0-	-1109	-0-	41 1	1851 2	Y	34 38 1	14
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	63 1	2801 2	Y	56 54 1	16
*03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	57 1	2650 2	Y	52 60 1	8

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468		
10	7192 X	3416	-0-	-3776	-0-	40 1	3319 2	Y	52 51 1	18
11	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	156 1	6745 2	Y	122 98 1	42
12	7626 X	6617	-0-	-1009	-0-	134 1	6342 2	Y	98 84 1	56
01	7626 X	6596	-0-	-1030	-0-	167 1	6338 2	Y	107 118 1	45
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	140 1	4068 2	Y	74 98 1	21
*03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	118 1	5709 2	Y	102 107 1	16

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464		
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	32 1	2728 2	Y	52 52 1	18
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	57 1	2939 2	Y	69 63 1	24
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	68 1	3412 2	Y	69 53 1	40
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	76 1	3183 2	Y	70 81 1	29
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	90 1	3068 2	Y	73 81 1	21
*03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	76 1	3946 2	Y	92 98 1	15

101 9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538	
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-	1
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	645 2	Y	8	8
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	3	11
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	5	16
02	504 N	312	-0-	-192	-0-	306 2	Y	5	21
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	399 2	Y	12	17

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532	
10	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	2979 2	Y	34	119
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3153 2	Y	20	59
12	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	2779 2	Y	27	86
01	3007 X	2510	-0-	-497	-0-	2492 2	Y	16	102
02	2968 X	2291	-0-	-677	-0-	2269 2	Y	20	122
03	3286 X	2899	-0-	-387	-0-	2852 2	Y	43	74

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	19406 X	18213	-0-	-1193	-0-	356 1	17683 2	Y	158	139 1		55
						174 9						
11	18630 X	17098	-0-	-1532	-0-	338 1	16608 2	Y	138	144 1		49
						152 9						
12	21858 X	21858	-0-	-0-	-0-	364 1	21331 2	Y	148	112 1		85
						163 9						
01	18228 X	17762	-0-	-466	-0-	360 1	17256 2	Y	133	162 1		56
						146 9						
02	16464 X	15955	-0-	-509	-0-	296 1	15517 2	Y	129	147 1		38
						142 9						
03	21855 X	15928	-0-	-5927	-0-	322 1	15467 2	Y	126	143 1		21
						139 9						

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

10	2449 X	1842	-0-	-607	-0-	1817 2	25 9	Y	23			107
11	2370 X	1815	-0-	-555	-0-	1803 2	12 9	Y	11	72 1		46
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1928 2	19 9	Y	17			63
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2364 2	15 9	Y	14			77
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1962 2	17 9	Y	15			92
*03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1393 2	21 9	Y	19	69 1		42

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

10	21653 X	21653	-0-	-0-	-0-	425 1	21134 2	Y	85	77 1		29
						94 9						
11	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	404 1	19874 2	Y	74	78 1		25
						81 9						
12	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	371 1	21786 2	Y	159	94 1		90
						175 9						
01	21638 X	17616	-0-	-4022	-0-	356 1	17107 2	Y	139	171 1		58
						153 9						
02	19544 X	16070	-0-	-3474	-0-	298 1	15618 2	Y	140	157 1		41
						154 9						
03	22320 X	16469	-0-	-5851	-0-	332 1	15984 2	Y	139	158 1		22
						153 9						

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282580	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	8844 - 11506	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317									
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222950	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	6493 - 9557	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224435	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6456 - 9632	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236752	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6398 - 9616	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244672	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	6593 - 9802	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BRIGGS, H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231193	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8650 - 9984	
10	2232 X	1888	-0-	-344	-0-	1888	2		Y	-0-			196
11	1920 X	1723	-0-	-197	-0-	1723	2		Y	-0-			196
12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			196
01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		Y	-0-			196
*02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			196
*03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			196

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.					945936									
BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 074700			COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GHOLSTON, J.S.			WELL #:		2	RRCID -> 076558			COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANDERSON, ALMA			WELL #:		2	RRCID -> 076576			COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438			
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	Y	-0-		-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	Y	-0-		-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	Y	-0-		-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	Y	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-		-0-
*03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J. D.			WELL #:		2	RRCID -> 077541			COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229			
10		465 N	305	-0-	-160	-0-	23	1	274	2	Y	7	5 1	2
							8	9						
11		330 N	257	-0-	-73	-0-	19	1	229	2	Y	8	7 1	3
							9	9						
12		310 N	222	-0-	-88	-0-	17	1	197	2	Y	7	8 1	2
							8	9						
01		310 N	239	-0-	-71	-0-	19	1	212	2	Y	7	7 1	2
							8	9						
02		252 N	160	-0-	-92	-0-	13	1	139	2	Y	7	7 1	2
							8	9						
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	8	9 1	1
							9	9						

JONES, ELSIE			WELL #:		2	RRCID -> 077542			COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538			
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	154	1	1805	2	Y	10	8 1	3
							11	9						
11		1980 N	1845	-0-	-135	-0-	143	1	1689	2	Y	12	11 1	4
							13	9						
12		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	127	1	1484	2	Y	12	13 1	3
							13	9						
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	174	1	1912	2	Y	10	10 1	3
							11	9						
02		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	145	1	1517	2	Y	11	11 1	3
							12	9						
*03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	159	1	1729	2	Y	12	13 1	2
							13	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
DONALD, F.H.			WELL #: 2		RRCID -> 078204		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 868 - 9607	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	4681 X	2304	-0-	-2377	-0-	68	1	2199	2	Y	34	8
						37	9					
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	122	1	4119	2	Y	85	17
						94	9					
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	127	1	4206	2	Y	74	19
						81	9					
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	124	1	4282	2	Y	90	19
						99	9					
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	146	1	4620	2	Y	99	24
						109	9					
*03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	166	1	5046	2	Y	97	23
						107	9					

COLEMAN, M.J.			WELL #: 2		RRCID -> 079295		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8802 - 9276	
10	2046 X	1826	-0-	-220	-0-	53	1	1730	2	Y	39	9
						43	9					
11	1980 X	1727	-0-	-253	-0-	48	1	1624	2	Y	50	10
						55	9					
12	2046 X	1811	-0-	-235	-0-	52	1	1709	2	Y	45	12
						50	9					
01	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	46	1	1594	2	Y	49	11
						54	9					
02	1820 X	1227	-0-	-593	-0-	36	1	1151	2	Y	36	9
						40	9					
*03	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	67	1	2052	2	Y	58	14
						64	9					

THOMAS & WOOD			WELL #: 2		RRCID -> 080465		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8367 - 9584	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOLMES, S.L.			WELL #: 2		RRCID -> 082042		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8378 - 8881	
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	69	1	2251	2	Y	5	1
						6	9					
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	81	1	2730	2	Y	9	2
						10	9					
12	2263 N	1693	-0-	-570	-0-	49	1	1640	2	Y	4	1
						4	9					
01	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	54	1	1873	2	Y	6	1
						7	9					
02	2380 N	2191	-0-	-189	-0-	67	1	2116	2	Y	7	2
						8	9					
*03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	7	2
						8	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PIRKLE, L. H.			WELL #: 3		RRCID -> 083074			COMPL. DATE 03/27/1979			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2666 N	2652	-0-	-14	-0-	75 1	2444 2	Y	121	119 1	29	
						133 9						
11	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	74 1	2504 2	Y	165	161 1	33	
						182 9						
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	77 1	2561 2	Y	146	141 1	38	
						161 9						
01	2666 N	2404	-0-	-262	-0-	63 1	2181 2	Y	145	152 1	31	
						160 9						
02	2492 N	2304	-0-	-188	-0-	66 1	2080 2	Y	144	140 1	35	
						158 9						
03	2759 N	2498	-0-	-261	-0-	75 1	2270 2	Y	139	141 1	33	
						153 9						

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 084701			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444	

10	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	61 1	1992 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	67 1	2265 2	Y	5	5 1	1	
						6 9						
12	2387 N	2256	-0-	-131	-0-	66 1	2186 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
01	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	51 1	1754 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
02	2184 N	2092	-0-	-92	-0-	64 1	2024 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
*03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	73 1	2222 2	Y	5	5 1	1	
						6 9						

BROWN, J.C.			WELL #: 2		RRCID -> 084829			COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312	

10	3286 X	2912	-0-	-374	-0-	86 1	2785 2	Y	37	39 1	9	
						41 9						
11	3180 X	2797	-0-	-383	-0-	79 1	2666 2	Y	47	47 1	9	
						52 9						
12	3286 X	3250	-0-	-36	-0-	94 1	3104 2	Y	47	44 1	12	
						52 9						
01	3286 X	2166	-0-	-1120	-0-	60 1	2065 2	Y	37	41 1	8	
						41 9						
02	2968 X	2945	-0-	-23	-0-	89 1	2799 2	Y	52	47 1	13	
						57 9						
*03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	106 1	3227 2	Y	53	53 1	13	
						58 9						

OWENS, NELLIE			WELL #: 2		RRCID -> 084856			COMPL. DATE 08/06/1979			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317	

10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	81 1	2627 2	Y	47	46 1	11	
						52 9						
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	68 1	2315 2	Y	56	56 1	11	
						62 9						
12	2325 N	2123	-0-	-202	-0-	61 1	2016 2	Y	42	42 1	11	
						46 9						
01	2325 N	2022	-0-	-303	-0-	55 1	1915 2	Y	47	48 1	10	
						52 9						
02	2100 N	1791	-0-	-309	-0-	54 1	1691 2	Y	42	42 1	10	
						46 9						
*03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	67 1	2032 2	Y	46	45 1	11	
						51 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	88	1	2843	2	Y	-0-			-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	71	1	2415	2	Y	-0-			-0-
12	2759 N	2519	-0-	-240	-0-	74	1	2445	2	Y	-0-			-0-
01	2945 N	2442	-0-	-503	-0-	69	1	2373	2	Y	-0-			-0-
02	2324 N	2213	-0-	-111	-0-	68	1	2145	2	Y	-0-			-0-
03	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	78	1	2382	2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2388	2	29	9	Y	26	22	1	34
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2129	2	29	9	Y	26	23	1	37
12	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2122	2	26	9	Y	24	44	1	17
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1594	2	28	9	Y	25	23	1	19
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	Y	24	22	1	21
*03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1505	2	33	9	Y	30	23	1	28

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

10	3472 X	3220	-0-	-252	-0-	95	1	3067	2	Y	53	54	1	13
						58	9							
11	3360 X	2362	-0-	-998	-0-	66	1	2241	2	Y	50	53	1	10
						55	9							
12	3472 X	2735	-0-	-737	-0-	78	1	2601	2	Y	51	48	1	13
						56	9							
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	94	1	3234	2	Y	75	72	1	16
						83	9							
02	3080 X	1983	-0-	-1097	-0-	59	1	1874	2	Y	45	50	1	11
						50	9							
*03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	104	1	3175	2	Y	67	62	1	16
						74	9							

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	Y	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	607	2	Y	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	925	2	Y	-0-			-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	75	1	815	2	Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

10	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	197	1	2309	2	Y	46	37	1	13
						51	9							
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	208	1	2470	2	Y	58	51	1	20
						64	9							
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	216	1	2523	2	Y	59	63	1	16
						65	9							
01	2542 N	2521	-0-	-21	-0-	205	1	2257	2	Y	54	53	1	17
						59	9							
02	2492 N	2303	-0-	-189	-0-	196	1	2052	2	Y	50	53	1	14
						55	9							
03	2759 N	2516	-0-	-243	-0-	206	1	2240	2	Y	64	67	1	11
						70	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	4526 X	3306	-0-	-1220	-0-	96	1	3121	2	Y	81	82	1	20
						89	9							
11	4530 X	3649	-0-	-881	-0-	101	1	3418	2	Y	118	114	1	24
						130	9							
12	4681 X	3739	-0-	-942	-0-	106	1	3517	2	Y	105	102	1	27
						116	9							
01	4681 X	2798	-0-	-1883	-0-	76	1	2620	2	Y	93	100	1	20
						102	9							
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	113	1	3563	2	Y	133	120	1	33
						146	9							
*03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	152	1	4627	2	Y	148	146	1	35
						163	9							

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088														
10	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	562	1	2386	2	Y	57	55	1	14
						63	9							
11	3000 N	3087	-0-	87	87	615	1	2389	2	Y	75	74	1	15
						83	9							
12	2511 N	2295	-0-	-216	-0-	404	1	1836	2	Y	50	52	1	13
						55	9							
01	2511 N	2153	-0-	-358	-0-	340	1	1751	2	Y	56	57	1	12
						62	9							
02	2268 X	1340	-0-	-928	-0-	218	1	1082	2	Y	36	39	1	9
						40	9							
*03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	490	1	2100	2	Y	62	56	1	15
						68	9							

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319														
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	26	1	834	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	870 N	856	-0-	-14	-0-	24	1	823	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	25	1	820	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	23	1	787	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
02	812 N	787	-0-	-25	-0-	24	1	754	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	812	2	Y	7	7	1	2
						8	9							

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278														
10	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	90	1	2912	2	Y	43	45	1	10
						47	9							
11	3360 X	2361	-0-	-999	-0-	66	1	2245	2	Y	45	46	1	9
						50	9							
12	3472 X	2728	-0-	-744	-0-	78	1	2600	2	Y	45	42	1	12
						50	9							
01	3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	67	1	2322	2	Y	46	48	1	10
						51	9							
02	2996 X	2195	-0-	-801	-0-	66	1	2081	2	Y	44	43	1	11
						48	9							
03	3038 X	1740	-0-	-1298	-0-	54	1	1653	2	Y	30	34	1	7
						33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 102617			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2852 X	2333	-0-	-519	-0-	181	1	2115	2	Y	34	27	1	9
						37	9							
11	2760 X	2252	-0-	-508	-0-	172	1	2038	2	Y	38	34	1	13
						42	9							
12	2418 X	2371	-0-	-47	-0-	184	1	2146	2	Y	37	40	1	10
						41	9							
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	224	1	2462	2	Y	32	32	1	10
						35	9							
02	2184 X	2120	-0-	-64	-0-	182	1	1907	2	Y	28	30	1	8
						31	9							
*03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	208	1	2259	2	Y	39	40	1	7
						43	9							

BANKS, W. R.			WELL #: 3		RRCID -> 103243			COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292			
10	3441 X	2778	-0-	-663	-0-	82	1	2672	2	Y	22	22	1	5
						24	9							
11	3240 X	1688	-0-	-1552	-0-	48	1	1621	2	Y	17	19	1	3
						19	9							
12	3348 X	1970	-0-	-1378	-0-	57	1	1892	2	Y	19	17	1	5
						21	9							
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	96	1	3315	2	Y	36	33	1	8
						40	9							
02	2996 X	2394	-0-	-602	-0-	73	1	2293	2	Y	25	27	1	6
						28	9							
*03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	106	1	3216	2	Y	33	31	1	8
						36	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 3		RRCID -> 103405			COMPL. DATE 10/29/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354			
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	120	1	3889	2	Y	18	17	1	4
						20	9							
11	3510 X	2646	-0-	-864	-0-	75	1	2553	2	Y	16	17	1	3
						18	9							
12	3627 X	3381	-0-	-246	-0-	98	1	3264	2	Y	17	16	1	4
						19	9							
01	3875 X	2869	-0-	-1006	-0-	80	1	2769	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
02	3500 X	2794	-0-	-706	-0-	85	1	2690	2	Y	17	17	1	4
						19	9							
03	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	117	1	3547	2	Y	21	20	1	5
						23	9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 3		RRCID -> 103626			COMPL. DATE 10/30/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237			
10	3162 X	3017	-0-	-145	-0-	90	1	2921	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	78	1	2643	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	3007 X	2855	-0-	-152	-0-	83	1	2766	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	76	1	2619	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	2716 X	2571	-0-	-145	-0-	79	1	2486	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	96	1	2909	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	297	1	3473	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	296	1	3512	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3751 X	3345	-0-	-406	-0-	263	1	3082	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3782 X	2411	-0-	-1371	-0-	201	1	2210	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3556 X	1323	-0-	-2233	-0-	115	1	1208	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	395	1	4296	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4663	2	26	9	Y	24	24	0	22
11	4230 X	4229	-0-	-1	-0-	4193	2	36	9	Y	33	30	0	25
12	4371 X	4027	-0-	-344	-0-	4003	2	24	9	Y	22	33	0	14
01	4371 X	4054	-0-	-317	-0-	4031	2	23	9	Y	21	25	0	10
02	3948 X	3670	-0-	-278	-0-	3649	2	21	9	Y	19			29
03	4371 X	4221	-0-	-150	-0-	4208	2	13	9	Y	12	25	0	16

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	165	1	1932	2	Y	33	27	1	9
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	154	1	1820	2	Y	43	37	1	15
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	167	1	1958	2	Y	41	45	1	11
01	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	172	1	1890	2	Y	38	37	1	12
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	165	1	1728	2	Y	35	37	1	10
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	187	1	2027	2	Y	44	46	1	8

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

10	4650 X	3008	-0-	-1642	-0-	90	1	2918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4500 X	3198	-0-	-1302	-0-	92	1	3106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4650 X	4444	-0-	-206	-0-	130	1	4314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3751 X	2879	-0-	-872	-0-	81	1	2798	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2996 X	2357	-0-	-639	-0-	72	1	2285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4433 X	2193	-0-	-2240	-0-	70	1	2123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	35	1	1136	2	Y	12	12	1	3
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	35	1	1178	2	Y	17	17	1	3
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	36	1	1185	2	Y	15	14	1	4
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	Y	18	18	1	4
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	35	1	1121	2	Y	17	17	1	4
03	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	39	1	1175	2	Y	16	16	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254			COMPL. DATE 01/10/1985			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

10	3069 X	3024 -0- -45 -0-	90 1 2925 2 Y	9	8	8	1					2
11	2970 X	2839 -0- -131 -0-	81 1 2747 2 Y	11 9	10	10	1					2
12	3069 X	2872 -0- -197 -0-	84 1 2779 2 Y	9 9	8	8	1					2
01	3038 X	2829 -0- -209 -0-	79 1 2739 2 Y	11 9	10	10	1					2
02	2744 X	2479 -0- -265 -0-	76 1 2393 2 Y	10 9	9	9	1					2
03	3038 X	2385 -0- -653 -0-	76 1 2300 2 Y	9 9	8	8	1					2

OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007			COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278	
10	1291 N	1291 -0- -0- -0-	38 1 1247 2 Y	6 9	5	5	1					1
11	1320 N	1250 -0- -70 -0-	36 1 1207 2 Y	7 9	6	6	1					1
12	1333 N	1214 -0- -119 -0-	35 1 1173 2 Y	6 9	5	5	1					1
01	1302 N	1235 -0- -67 -0-	35 1 1193 2 Y	7 9	6	6	1					1
02	1176 N	1059 -0- -117 -0-	32 1 1020 2 Y	7 9	6	6	1					1
03	1209 N	1170 -0- -39 -0-	37 1 1126 2 Y	7 9	6	6	1					1

CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483			COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248	
10	3751 X	3659 -0- -92 -0-	109 1 3546 2 Y	4 9	4	4	1					1
11	3630 X	3444 -0- -186 -0-	99 1 3339 2 Y	6 9	5	5	1					1
12	3560 X	3560 -0- -0- -0-	104 1 3450 2 Y	6 9	5	5	1					1
01	3658 X	3265 -0- -393 -0-	92 1 3167 2 Y	6 9	5	5	1					1
02	3304 X	2215 -0- -1089 -0-	68 1 2143 2 Y	4 9	4	4	1					1
*03	3727 X	3727 -0- -0- -0-	118 1 3603 2 Y	6 9	5	5	1					1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288			COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197	
10	939 N	939 -0- -0- -0-	909 2 30 9 Y		27							54
11	1020 N	921 -0- -99 -0-	896 2 25 9 Y		23							77
12	1054 N	913 -0- -141 -0-	885 2 28 9 Y		25							102
01	930 N	766 -0- -164 -0-	758 2 8 9 Y		7							109
02	868 N	659 -0- -209 -0-	648 2 11 9 Y		10	100	1					19
03	899 N	619 -0- -280 -0-	589 2 30 9 Y		27							46

HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836			COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096	
10	423 N	423 -0- -0- -0-	13 1 410 2 Y		-0-							-0-
11	421 N	421 -0- -0- -0-	12 1 409 2 Y		-0-							-0-
12	428 N	428 -0- -0- -0-	13 1 415 2 Y		-0-							-0-
01	448 N	448 -0- -0- -0-	13 1 435 2 Y		-0-							-0-
02	404 N	404 -0- -0- -0-	12 1 392 2 Y		-0-							-0-
03	434 N	420 -0- -14 -0-	13 1 407 2 Y		-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	8	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	7	1	239	2	Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

10	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	48	1	1569	2	Y	16	16	1	4
						18	9							
11	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	43	1	1473	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	50	1	1647	2	Y	19	18	1	5
						21	9							
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	46	1	1592	2	Y	22	22	1	5
						24	9							
02	1428 N	1261	-0-	-167	-0-	38	1	1205	2	Y	16	17	1	4
						18	9							
03	1705 N	1285	-0-	-420	-0-	40	1	1227	2	Y	16	16	1	4
						18	9							

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

10	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	105	1	1231	2	Y	10	8	1	3
						11	9							
11	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	98	1	1157	2	Y	12	11	1	4
						13	9							
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	104	1	1212	2	Y	12	13	1	3
						13	9							
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	109	1	1199	2	Y	12	11	1	4
						13	9							
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	102	1	1066	2	Y	10	11	1	3
						11	9							
03	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	104	1	1135	2	Y	13	14	1	2
						14	9							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	250	1	1062	2	Y	-0-			-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	277	1	1076	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	957	-0-	-221	-0-	173	1	784	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	169	1	869	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	679	-0-	-581	-0-	114	1	565	2	Y	-0-			-0-
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	249	1	1069	2	Y	-0-			-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

10	2232 N	1620	-0-	-612	-0-	48	1	1555	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
11	2040 N	1660	-0-	-380	-0-	47	1	1591	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
12	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	42	1	1402	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	46	1	1574	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
02	1540 N	1287	-0-	-253	-0-	39	1	1229	2	Y	17	17	1	4
						19	9							
03	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	42	1	1289	2	Y	16	16	1	4
						18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD			WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	126 1	1469 2	Y	22	17 1		6
							24 9						
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	145 1	1715 2	Y	23	21 1		8
							25 9						
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	166 1	1944 2	Y	25	26 1		7
							28 9						
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	140 1	1539 2	Y	21	21 1		7
							23 9						
02		1764 N	1446	-0-	-318	-0-	124 1	1299 2	Y	21	22 1		6
							23 9						
03		2139 N	1270	-0-	-869	-0-	105 1	1136 2	Y	26	27 1		5
							29 9						

DONALD, F.H.			WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230			
10		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	161 1	5212 2	Y	54	55 1		13
							59 9						
11		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	149 1	5049 2	Y	70	69 1		14
							77 9						
12		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	159 1	5276 2	Y	62	60 1		16
							68 9						
01		5270 X	5167	-0-	-103	-0-	143 1	4947 2	Y	70	71 1		15
							77 9						
02		4760 X	4646	-0-	-114	-0-	140 1	4436 2	Y	64	63 1		16
							70 9						
*03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	179 1	5437 2	Y	69	69 1		16
							76 9						

SEALEY, J. J.			WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573			
10		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	232 1	2719 2	Y	68	68 1		16
							75 9						
11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	240 1	2849 2	Y	95	92 1		19
							105 9						
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	249 1	2916 2	Y	84	81 1		22
							92 9						
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	261 1	2863 2	Y	96	97 1		21
							106 9						
02		2884 X	2873	-0-	-11	-0-	242 1	2534 2	Y	88	87 1		22
							97 9						
*03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	272 1	2953 2	Y	91	91 1		22
							100 9						

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596			
10		2139 N	1811	-0-	-328	-0-	141 1	1649 2	Y	19	15 1		5
							21 9						
11		2070 N	1805	-0-	-265	-0-	139 1	1643 2	Y	21	19 1		7
							23 9						
12		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	147 1	1715 2	Y	22	23 1		6
							24 9						
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	168 1	1845 2	Y	19	19 1		6
							21 9						
02		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	137 1	1436 2	Y	18	19 1		5
							20 9						
*03		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	175 1	1902 2	Y	23	24 1		4
							25 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	1060	-0-	-1730	-0-	32	1	1028	2	Y	-0-		-0-
11	2310 X	1349	-0-	-961	-0-	39	1	1310	2	Y	-0-		-0-
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	60	1	1979	2	Y	-0-		-0-
01	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-		-0-
02	1428 X	1086	-0-	-342	-0-	33	1	1053	2	Y	-0-		-0-
03	2046 X	1500	-0-	-546	-0-	48	1	1452	2	Y	-0-		-0-

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	7	7 1	2
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	26	1	882	2	Y	8	8 1	2
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	24	1	803	2	Y	7	7 1	2
01	930 N	858	-0-	-72	-0-	24	1	825	2	Y	8	8 1	2
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	24	1	752	2	Y	8	8 1	2
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	27	1	817	2	Y	7	7 1	2

 OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	165	1	1936	2	Y	47	48 1	11
11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	140	1	1654	2	Y	55	55 1	11
12	2139 N	1348	-0-	-791	-0-	103	1	1208	2	Y	34	36 1	9
01	2139 N	1256	-0-	-883	-0-	101	1	1114	2	Y	37	38 1	8
02	1736 N	972	-0-	-764	-0-	82	1	858	2	Y	29	30 1	7
03	1333 N	1016	-0-	-317	-0-	83	1	902	2	Y	28	28 1	7

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

10	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	Y	6	6 1	1
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	35	1	1199	2	Y	9	8 1	2
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	38	1	1247	2	Y	7	7 1	2
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	Y	8	8 1	2
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-	33	1	1043	2	Y	7	7 1	2
03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	39	1	1201	2	Y	7	7 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220			COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1364 N	1244	-0-	-120	-0-	36	1	1168	2	Y	36	36	1	9
							40	9							
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	33	1	1115	2	Y	45	45	1	9
							50	9							
12		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	34	1	1142	2	Y	40	39	1	10
							44	9							
01		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	31	1	1080	2	Y	46	46	1	10
							51	9							
02		1120 N	952	-0-	-168	-0-	28	1	883	2	Y	37	38	1	9
							41	9							
03		1209 N	1009	-0-	-200	-0-	31	1	937	2	Y	37	37	1	9
							41	9							

DONALD, F. H.			WELL #: 5		RRCID -> 141262			COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613				
10		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	Y	-0-			-0-
11		1650 N	1487	-0-	-163	-0-	43	1	1444	2	Y	-0-			-0-
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1977	2	Y	-0-			-0-
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	50	1	1729	2	Y	-0-			-0-
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	55	1	1739	2	Y	-0-			-0-
*03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1717	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 4		RRCID -> 141338			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568				
10		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	33	1	1127	2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1166	-0-	-105	-0-	34	1	1132	2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	33	1	1150	2	Y	-0-			-0-
02		1092 N	1077	-0-	-15	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	37	1	1136	2	Y	-0-			-0-

BANKS, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 141385			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884				
10		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	74	1	2390	2	Y	57	53	1	14
							63	9							
11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	67	1	2272	2	Y	71	71	1	14
							78	9							
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	70	1	2321	2	Y	63	61	1	16
							69	9							
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	66	1	2273	2	Y	74	74	1	16
							81	9							
02		2184 N	2055	-0-	-129	-0-	61	1	1924	2	Y	64	64	1	16
							70	9							
03		2418 N	2249	-0-	-169	-0-	69	1	2112	2	Y	62	63	1	15
							68	9							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 5A		RRCID -> 141594			COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510				
10		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	Y	1	1	1	1
11		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-	1	1	-0-
12		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-			-0-
01		2666 N	2042	-0-	-624	-0-	2042	2			Y	-0-			-0-
02		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
*03		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 141613		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8410 - 9596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		77 1	2486 2	Y		-0-				-0-
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		69 1	2344 2	Y		-0-				-0-
12	2480 N	2471	-0-	-9	-0-		72 1	2399 2	Y		-0-				-0-
01	2480 N	2247	-0-	-233	-0-		63 1	2184 2	Y		-0-				-0-
02	2240 N	1691	-0-	-549	-0-		52 1	1639 2	Y		-0-				-0-
03	2480 N	2024	-0-	-456	-0-		64 1	1960 2	Y		-0-				-0-

KYLE, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 141734		COMPL. DATE 05/19/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8468 - 9110					
10	465 N	440	-0-	-25	-0-		13 1	426 2	Y		1	1	1		-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-		13 1	442 2	Y		1	1	1		-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-		15 1	509 2	Y		1	1	1		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-		14 1	468 2	Y		1	1	1		-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-		12 1	380 2	Y		1	1	1		-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-		13 1	401 2	Y		1	1	1		-0-

OWENS, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141735		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8998 - 9874					
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		78 1	2526 2	Y		4	4	1		1
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		75 1	2549 2	Y		6	6	1		1
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		76 1	2526 2	Y		5	5	1		1
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-		66 1	2275 2	Y		6	6	1		1
02	2464 N	2079	-0-	-385	-0-		64 1	2009 2	Y		5	5	1		1
03	2604 N	2281	-0-	-323	-0-		72 1	2203 2	Y		5	5	1		1

CARTHAGE GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 141736		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8690 - 9867					
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-		30 1	960 2	Y		-0-				-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		29 1	990 2	Y		-0-				-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-		28 1	927 2	Y		-0-				-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-		24 1	813 2	Y		-0-				-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-		25 1	794 2	Y		-0-				-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-		29 1	870 2	Y		-0-				-0-

JONES, ELSIE		WELL #: 6		RRCID -> 142298		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8632 - 9518					
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-		221 1	2581 2	Y		55	44	1		15
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		194 1	2304 2	Y		64	57	1		22
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-		232 1	2717 2	Y		64	69	1		17
01	2821 N	2745	-0-	-76	-0-		224 1	2456 2	Y		59	57	1		19
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		223 1	2339 2	Y		48	54	1		13
03	2821 N	2790	-0-	-31	-0-		229 1	2488 2	Y		66	68	1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
THOMAS & WOOD			WELL #:		5	RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	85	1	999	2	Y	18	14	1	5
							20	9							
11		1200 N	1016	-0-	-184	-0-	77	1	916	2	Y	21	19	1	7
							23	9							
12		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	80	1	938	2	Y	21	22	1	6
							23	9							
01		1116 N	988	-0-	-128	-0-	81	1	887	2	Y	18	18	1	6
							20	9							
02		952 N	832	-0-	-120	-0-	71	1	742	2	Y	17	18	1	5
							19	9							
03		1054 N	948	-0-	-106	-0-	78	1	846	2	Y	22	23	1	4
							24	9							

DAVIS, A. L.			WELL #:		5	RRCID -> 142501			COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640			
10		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	101	1	3263	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
11		2430 X	2167	-0-	-263	-0-	62	1	2097	2	Y	7	8	1	1
							8	9							
12		3162 X	2716	-0-	-446	-0-	79	1	2628	2	Y	8	7	1	2
							9	9							
01		3379 X	1608	-0-	-1771	-0-	45	1	1557	2	Y	5	6	1	1
							6	9							
02		3052 X	1372	-0-	-1680	-0-	42	1	1324	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		3379 X	1275	-0-	-2104	-0-	40	1	1231	2	Y	4	4	1	1
							4	9							

OWENS, A.H.			WELL #:		6	RRCID -> 142528			COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546			
10		837 N	744	-0-	-93	-0-	22	1	709	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
11		780 N	653	-0-	-127	-0-	18	1	620	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
12		775 N	614	-0-	-161	-0-	18	1	584	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
01		744 N	551	-0-	-193	-0-	15	1	523	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	869	2	Y	20	18	1	5
							22	9							
*03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	887	2	Y	18	19	1	4
							20	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 142604			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568			
10		3348 X	2976	-0-	-372	-0-	234	1	2734	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
11		3240 X	2788	-0-	-452	-0-	216	1	2562	2	Y	9	9	1	2
							10	9							
12		3348 X	2649	-0-	-699	-0-	208	1	2433	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
01		3224 X	1805	-0-	-1419	-0-	150	1	1649	2	Y	5	6	1	1
							6	9							
02		2856 X	1484	-0-	-1372	-0-	129	1	1349	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		2976 X	1504	-0-	-1472	-0-	126	1	1374	2	Y	4	4	1	1
							4	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	307	-0-	-127	-0-	58	1	245	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	167	1	649	2	Y	15	13 1	3
						17	9						
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	87	1	394	2	Y	8	9 1	2
						9	9						
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	100	1	515	2	Y	12	11 1	3
						13	9						
02	784 N	431	-0-	-353	-0-	71	1	351	2	Y	8	9 1	2
						9	9						
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	78	1	336	2	Y	7	7 1	2
						8	9						

 BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	77	1	2506	2	Y	-0-		-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	66	1	2252	2	Y	-0-		-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	65	1	2163	2	Y	-0-		-0-
01	2573 N	2281	-0-	-292	-0-	64	1	2217	2	Y	-0-		-0-
02	2156 N	1952	-0-	-204	-0-	60	1	1892	2	Y	-0-		-0-
03	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	69	1	2095	2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

10	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	34	1	1098	2	Y	10	10 1	2
						11	9						
11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	31	1	1051	2	Y	14	13 1	3
						15	9						
12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	33	1	1090	2	Y	11	11 1	3
						12	9						
01	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	31	1	1083	2	Y	14	14 1	3
						15	9						
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1072	2	Y	13	13 1	3
						14	9						
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1273	2	Y	14	14 1	3
						15	9						

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

10	4030 X	3652	-0-	-378	-0-	108	1	3493	2	Y	46	45 1	11
						51	9						
11	3900 X	3221	-0-	-679	-0-	91	1	3072	2	Y	53	53 1	11
						58	9						
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	120	1	3975	2	Y	58	54 1	15
						64	9						
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	106	1	3665	2	Y	65	66 1	14
						72	9						
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	108	1	3422	2	Y	62	61 1	15
						68	9						
03	4154 X	3386	-0-	-768	-0-	106	1	3223	2	Y	52	55 1	12
						57	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
OWENS, NELLIE			WELL #: 5		RRCID -> 144597			COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	49	1	1580	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	47	1	1593	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	50	1	1649	2	Y	12	12	1	3
						13	9							
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	39	1	1237	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
*03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1301	2	Y	10	11	1	2
						11	9							

GHOLSTON, J.S.			WELL #: 5		RRCID -> 144718			COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585			
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	186	1	2172	2	Y	19	15	1	5
						21	9							
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	141	1	1667	2	Y	23	20	1	8
						25	9							
12	1984 N	1557	-0-	-427	-0-	121	1	1415	2	Y	19	22	1	5
						21	9							
01	2387 N	1826	-0-	-561	-0-	151	1	1655	2	Y	18	17	1	6
						20	9							
02	1708 N	1420	-0-	-288	-0-	122	1	1279	2	Y	17	18	1	5
						19	9							
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	138	1	1500	2	Y	23	24	1	4
						25	9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 145225			COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676			
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	22	1	720	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
11	780 N	733	-0-	-47	-0-	21	1	699	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	651	2	Y	12	12	1	3
						13	9							
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	24	1	716	2	Y	12	12	1	3
						13	9							

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 7		RRCID -> 145227			COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634			
10	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	53	1	1726	2	Y	64	64	1	15
						70	9							
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	49	1	1666	2	Y	82	81	1	16
						90	9							
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	Y	74	71	1	19
						81	9							
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	52	1	1794	2	Y	90	90	1	19
						99	9							
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	Y	91	88	1	22
						100	9							
*03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	59	1	1781	2	Y	82	85	1	19
						90	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	52	1	1693	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	47	1	1581	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	51	1	1679	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	49	1	1681	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1707	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	101	1	3285	2	Y	-0-					-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	97	1	3219	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	70	1	2427	2	Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	82	1	2585	2	Y	-0-					-0-
*03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	83	1	2523	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	379	1	4431	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	362	1	4292	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	353	1	4132	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	353	1	3877	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	322	1	3372	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	333	1	3613	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	65	1	2094	2	Y	100	101 1	24
						110	9						
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	60	1	2022	2	Y	129	127 1	26
						142	9						
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	Y	115	111 1	30
						127	9						
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	61	1	2121	2	Y	138	138 1	30
						152	9						
02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	1928	2	Y	129	127 1	32
						142	9						
*03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	68	1	2065	2	Y	122	125 1	29
						134	9						

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

10	1891 N	520	-0-	-1371	-0-	38	1	450	2	Y	29	23 1	8
						32	9						
11	1530 N	487	-0-	-1043	-0-	35	1	411	2	Y	37	32 1	13
						41	9						
12	806 N	539	-0-	-267	-0-	39	1	458	2	Y	38	41 1	10
						42	9						
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	32	32 1	10
						35	9						
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	33	34 1	9
						36	9						
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	37	1	404	2	Y	35	38 1	6
						39	9						

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

10	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	147	1	1721	2	Y	108	109 1	26
						119	9						
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	147	1	1742	2	Y	145	142 1	29
						160	9						
12	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	151	1	1762	2	Y	127	123 1	33
						140	9						
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	153	1	1677	2	Y	143	145 1	31
						157	9						
02	1904 N	1714	-0-	-190	-0-	137	1	1438	2	Y	126	126 1	31
						139	9						
03	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	125	1	1362	2	Y	105	111 1	25
						116	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COLEMAN, M.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 150950		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2201 N	1820	-0-	-381	-0-	54 1	1743 2	Y	21	20 1	5	
11	2370 N	1966	-0-	-404	-0-	23 9	55 1	1879 2	Y	29	28 1	6
12	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	32 9	45 1	1477 2	Y	19	20 1	5
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	21 9	59 1	2052 2	Y	32	30 1	7
02	1848 N	1599	-0-	-249	-0-	35 9	48 1	1525 2	Y	24	25 1	6
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	26 9	48 1	1468 2	Y	21	22 1	5
						23 9						
JONES, ELSIE		WELL #: 7-L		RRCID -> 151459		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543			
10	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	97 1	1132 2	Y	-0-		-0-	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	79 1	937 2	Y	-0-		-0-	
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	73 1	851 2	Y	-0-		-0-	
01	1240 N	817	-0-	-423	-0-	68 1	749 2	Y	-0-		-0-	
02	952 N	735	-0-	-217	-0-	64 1	671 2	Y	-0-		-0-	
03	930 N	811	-0-	-119	-0-	68 1	743 2	Y	-0-		-0-	
SEALEY, J.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151791		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582			
10	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	55 1	1797 2	Y	33	33 1	8	
11	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	36 9	50 1	1702 2	Y	41	41 1	8
12	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	45 9	53 1	1749 2	Y	36	35 1	9
01	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	40 9	45 1	1555 2	Y	38	39 1	8
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	42 9	56 1	1769 2	Y	45	42 1	11
*03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	50 9	61 1	1867 2	Y	42	43 1	10
						46 9						
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151825		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542			
10	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	87 1	1018 2	Y	12	10 1	3	
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	13 9	91 1	1072 2	Y	15	13 1	5
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	17 9	173 1	2028 2	Y	15	16 1	4
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	17 9	189 1	2073 2	Y	13	13 1	4
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	14 9	135 1	1411 2	Y	12	13 1	3
03	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	13 9	97 1	1050 2	Y	16	16 1	3
						18 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 N	2606	-0-	-60	-0-	77 1	2488 2	Y	37	37	1	9	
11	2550 N	2388	-0-	-162	-0-	41 9	2273 2	Y	44	44	1	9	
12	2635 N	2251	-0-	-384	-0-	67 1	2146 2	Y	36	36	1	9	
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	48 9	2491 2	Y	50	48	1	11	
02	2240 N	2100	-0-	-140	-0-	72 1	1993 2	Y	40	41	1	10	
*03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	55 9	2475 2	Y	45	44	1	11	
						63 1							
						44 9							
						81 1							
						50 9							

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	44 1	1427 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	39 1	1327 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	892	-0-	-348	-0-	26 1	866 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	30 1	1038 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	42 1	1336 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	39 1	1185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

10	1953 N	677	-0-	-1276	-0-	20 1	657 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1353	-0-	-477	-0-	39 1	1314 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	41 1	1349 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	39 1	1337 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	52 1	1629 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	84 1	2555 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

10	2542 X	2086	-0-	-456	-0-	61 1	1964 2	Y	55	57	1	13
11	2250 X	2187	-0-	-63	-0-	61 9	2042 2	Y	77	75	1	15
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	60 1	2159 2	Y	70	67	1	18
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	85 9	2108 2	Y	81	82	1	17
02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	65 1	2004 2	Y	79	77	1	19
*03	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	77 9	2297 2	Y	81	81	1	19
						61 1						
						89 9						

 DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	72 1	2337 2	Y	5	5	1	1
11	2520 N	2378	-0-	-142	-0-	6 9	2303 2	Y	6	6	1	1
12	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	68 1	2192 2	Y	5	5	1	1
01	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	7 9	2261 2	Y	6	6	1	1
02	2212 N	1746	-0-	-466	-0-	66 1	1687 2	Y	5	5	1	1
03	2263 N	1924	-0-	-339	-0-	65 1	1857 2	Y	5	5	1	1
						7 9						
						6 9						
						61 1						
						6 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
CARTHAGE GU 32			WELL #: 6 L		RRCID -> 154335			COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9125 - 10004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3565 X	2200	-0-	-1365	-0-	173 1	2021 2	Y	5	4 1		1
							6 9						
11		3450 X	2510	-0-	-940	-0-	195 1	2307 2	Y	7	6 1		2
							8 9						
12		3162 X	2926	-0-	-236	-0-	230 1	2688 2	Y	7	7 1		2
							8 9						
01		3162 X	3152	-0-	-10	-0-	262 1	2883 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
02		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	252 1	2637 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
03		2914 X	2399	-0-	-515	-0-	202 1	2190 2	Y	6	7 1		1
							7 9						

BANKS, W. R.			WELL #: 7-L		RRCID -> 154978			COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8631 - 9809	
10		2666 N	2642	-0-	-24	-0-	79 1	2563 2	Y	-0-			-0-
11		2460 N	2160	-0-	-300	-0-	62 1	2098 2	Y	-0-			-0-
12		2511 N	2050	-0-	-461	-0-	60 1	1990 2	Y	-0-			-0-
01		2635 N	2419	-0-	-216	-0-	68 1	2351 2	Y	-0-			-0-
02		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	80 1	2517 2	Y	-0-			-0-
*03		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	80 1	2424 2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 8-L		RRCID -> 155530			COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8405 - 9310	
10		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	33 1	1064 2	Y	59	60 1		14
							65 9						
11		1170 N	1134	-0-	-36	-0-	30 1	1020 2	Y	76	75 1		15
							84 9						
12		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	31 1	1023 2	Y	66	64 1		17
							73 9						
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31 1	1082 2	Y	82	81 1		18
							90 9						
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31 1	968 2	Y	76	75 1		19
							84 9						
*03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34 1	1028 2	Y	70	72 1		17
							77 9						

THOMAS & WOOD			WELL #: 7-L		RRCID -> 155580			COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8335 - 9200	
10		2170 N	2121	-0-	-49	-0-	166 1	1947 2	Y	7	6 1		2
							8 9						
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	150 1	1780 2	Y	8	7 1		3
							9 9						
12		2294 N	2052	-0-	-242	-0-	161 1	1882 2	Y	8	9 1		2
							9 9						
01		2108 N	1756	-0-	-352	-0-	146 1	1600 2	Y	9	8 1		3
							10 9						
02		1820 N	1754	-0-	-66	-0-	152 1	1595 2	Y	6	7 1		2
							7 9						
*03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	181 1	1971 2	Y	9	9 1		2
							10 9						

JONES, ELSIE			WELL #: 8-L		RRCID -> 156003			COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8336 - 9155	
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	Y	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 2	Y	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2	Y	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	-0-			-0-
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	Y	7
11		1530 N	1339	-0-	-191	-0-	1328	2	11	9	Y	8
12		1612 N	1256	-0-	-356	-0-	1249	2	7	9	Y	4
01		1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1222	2	8	9	Y	3
02		1260 N	926	-0-	-334	-0-	919	2	7	9	Y	9
03		1271 N	1049	-0-	-222	-0-	1045	2	4	9	Y	5

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255												
10		2449 N	2304	-0-	-145	-0-	68	1	2194	2	Y	9
							42	9				
11		2400 N	2258	-0-	-142	-0-	63	1	2140	2	Y	10
							55	9				
12		2449 N	2402	-0-	-47	-0-	69	1	2282	2	Y	12
							51	9				
01		2294 N	2232	-0-	-62	-0-	61	1	2116	2	Y	11
							55	9				
02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	63	1	2000	2	Y	12
							54	9				
03		2387 N	2031	-0-	-356	-0-	63	1	1922	2	Y	10
							46	9				

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030												
10		868 N	861	-0-	-7	-0-	26	1	835	2	Y	-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	-0-
12		868 N	866	-0-	-2	-0-	25	1	841	2	Y	-0-
01		868 N	852	-0-	-16	-0-	24	1	828	2	Y	-0-
02		784 N	764	-0-	-20	-0-	23	1	741	2	Y	-0-
03		868 N	841	-0-	-27	-0-	27	1	814	2	Y	-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240												
10		1364 N	1192	-0-	-172	-0-	35	1	1151	2	Y	1
							6	9				
11		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	33	1	1114	2	Y	1
							8	9				
12		1209 N	1057	-0-	-152	-0-	31	1	1020	2	Y	1
							6	9				
01		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	29	1	996	2	Y	1
							7	9				
02		1092 N	1076	-0-	-16	-0-	33	1	1035	2	Y	2
							8	9				
*03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	Y	1
							6	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT			WELL #: 9-L		RRCID -> 161321			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2077 N	1591	-0-	-486	-0-	47	1	1510	2	Y	31	31	1	8
						34	9							
11	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	37	1	1249	2	Y	34	35	1	7
						37	9							
12	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	38	1	1260	2	Y	30	29	1	8
						33	9							
01	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	41	1	1413	2	Y	40	39	1	9
						44	9							
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	Y	54	50	1	13
						59	9							
*03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	59	1	1800	2	Y	47	49	1	11
						52	9							

PIRKLE, L. H.			WELL #: 9		RRCID -> 163362			COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270			
10	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	45	1	1444	2	Y	17	17	1	4
						19	9							
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	43	1	1461	2	Y	22	22	1	4
						24	9							
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	2	Y	20	19	1	5
						22	9							
01	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	41	1	1411	2	Y	22	22	1	5
						24	9							
02	1428 N	1395	-0-	-33	-0-	42	1	1330	2	Y	21	21	1	5
						23	9							
03	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	46	1	1413	2	Y	21	21	1	5
						23	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 9 L		RRCID -> 163572			COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438			
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	80	1	933	2	Y	27	22	1	7
						30	9							
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	74	1	877	2	Y	32	28	1	11
						35	9							
12	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	76	1	893	2	Y	31	34	1	8
						34	9							
01	1054 N	972	-0-	-82	-0-	78	1	862	2	Y	29	28	1	9
						32	9							
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	72	1	751	2	Y	26	28	1	7
						29	9							
03	992 N	927	-0-	-65	-0-	75	1	815	2	Y	34	35	1	6
						37	9							

HOLMES, S.L. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 164048			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 6A		RRCID -> 165659			COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494			
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-	7	1	5
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-	3	1	2
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	2	1	-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-
02	1232 N	1108	-0-	-124	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
03	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2635 X	2371	-0-	-264	-0-	2320	2	51	9	Y	60
11		2550 X	2030	-0-	-520	-0-	1979	2	51	9	Y	66
12		2573 X	2540	-0-	-33	-0-	2486	2	54	9	Y	33
01		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2596	2	50	9	Y	36
02		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2121	2	52	9	Y	42
*03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2663	2	59	9	Y	52

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A												
10		4205 X	2301	-0-	-1904	-0-	69	1	2232	2	Y	-0-
11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	87	1	2963	2	Y	-0-
12		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	93	1	3079	2	Y	-0-
01		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	82	1	2820	2	Y	-0-
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	79	1	2484	2	Y	-0-
*03		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	91	1	2762	2	Y	-0-

BROWN, J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468												
10		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			Y	10
11		1440 N	1283	-0-	-157	-0-	1282	2	1	9	Y	5
12		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			Y	1
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-
03		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			Y	-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501												
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	2
11		1650 N	1503	-0-	-147	-0-	1503	2			Y	1
12		1767 N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-
03		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OWENS, NELLIE		WELL #: 9		RRCID -> 169936		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	43	1 1399 2	Y	-0-		-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	38	1 1292 2	Y	-0-		-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	41	1 1348 2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	39	1 1339 2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	1219	-0-	-13	-0-	37	1 1182 2	Y	-0-		-0-
03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	43	1 1320 2	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169946		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299			
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	75	1 2433 2	Y	23	23 1	6
11	2370 N	2350	-0-	-20	-0-	66	1 2252 2	Y	29	29 1	6
12	2449 N	2416	-0-	-33	-0-	70	1 2317 2	Y	26	25 1	7
01	2511 N	2308	-0-	-203	-0-	64	1 2213 2	Y	28	29 1	6
02	2184 N	2080	-0-	-104	-0-	63	1 1987 2	Y	27	26 1	7
03	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	66	1 2024 2	Y	24	25 1	6

BROWN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 171438		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277			
10	713 N	598	-0-	-115	-0-	18	1 580 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	17	1 559 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	18	1 592 2	Y	-0-		-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	17	1 591 2	Y	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	17	1 534 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	19	1 592 2	Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 9		RRCID -> 171527		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311			
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1 299 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	9	1 306 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	10	1 318 2	Y	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9	1 320 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	9	1 291 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	10	1 307 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 9		RRCID -> 171760		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	188325	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6252 - 9266				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	188326	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6257 - 9289				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	188329	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6332 - 9208				
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	75	1	318	2	Y	-0-				-0-
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	71	1	275	2	Y	-0-				-0-
12		372 N	312	-0-	-60	-0-	56	1	256	2	Y	-0-				-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	66	1	338	2	Y	-0-				-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	63	1	312	2	Y	-0-				-0-
*03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	2	Y	-0-				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	189583	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8822 - 9304				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	191942	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 8740 - 9220				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIRKLE, L.H.			WELL #:		12	RRCID ->	193864	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 8386 - 9260				
10		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-				-0-
11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-				-0-
12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-				-0-
01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-				-0-
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-				-0-
*03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-				-0-

HOLMES, S. L.			WELL #:		11	RRCID ->	194352	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 8786 - 9294				
10		3317 X	3131	-0-	-186	-0-	3128	2	3	9	Y	3	3	1		1
11		3180 X	2865	-0-	-315	-0-	2862	2	3	9	Y	3	3	1		1
12		3224 X	3099	-0-	-125	-0-	3096	2	3	9	Y	3	3	1		1
01		3224 X	3065	-0-	-159	-0-	3059	2	6	9	Y	5	5	1		1
02		2828 X	2823	-0-	-5	-0-	2820	2	3	9	Y	3	3	1		1
03		3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3102	2	4	9	Y	4	3	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	2945	2	15	9	Y	14	17	1		5
11	2940 X	2921	-0-	-19	-0-	2901	2	20	9	Y	18	18	1		5
12	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2915	2	22	9	Y	20	17	1		8
01	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2908	2	26	9	Y	24	25	1		7
02	2716 X	2705	-0-	-11	-0-	2686	2	19	9	Y	17	18	1		6
03	3007 X	2981	-0-	-26	-0-	2961	2	20	9	Y	18	16	1		8

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252						
10	3193 X	3124	-0-	-69	-0-	3103	2	21	9	Y	19	22	1		7
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3274	2	25	9	Y	23	23	1		7
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3460	2	26	9	Y	24	21	1		10
01	3193 X	2972	-0-	-221	-0-	2937	2	35	9	Y	32	33	1		9
02	2884 X	2710	-0-	-174	-0-	2686	2	24	9	Y	22	23	1		8
03	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	3038	2	26	9	Y	24	21	1		11

COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262						
10	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	2620	2	7	9	Y	6	7	1		2
11	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	2699	2	8	9	Y	7	7	1		2
12	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	2838	2	9	9	Y	8	7	1		3
01	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	2830	2	11	9	Y	10	10	1		3
02	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	2369	2	8	9	Y	7	7	1		3
03	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2739	2	8	9	Y	7	7	1		3

HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254						
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-				-0-
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-				-0-
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-				-0-
01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			Y	-0-				-0-
02	3808 X	3586	-0-	-222	-0-	3586	2			Y	-0-				-0-
03	4216 X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			Y	-0-				-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302						
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	68	1	2217	2	Y	13	13	1		3
						14	9								
11	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	62	1	2110	2	Y	16	16	1		3
						18	9								
12	2387 N	2160	-0-	-227	-0-	63	1	2080	2	Y	15	14	1		4
						17	9								
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	66	1	2285	2	Y	18	18	1		4
						20	9								
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	67	1	2109	2	Y	17	17	1		4
						19	9								
*03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	79	1	2415	2	Y	18	18	1		4
						20	9								

COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252						
10	2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2787	2	31	9	Y	28	32	1		10
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3092	2	36	9	Y	33	33	1		10
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2963	2	40	9	Y	36	31	1		15
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2992	2	48	9	Y	44	47	1		12
02	2912 X	2844	-0-	-68	-0-	2808	2	36	9	Y	33	33	1		12
03	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	2999	2	37	9	Y	34	31	1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROWN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 200648		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	73	1	2380	2	Y	-0-					-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	66	1	2249	2	Y	-0-					-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	69	1	2297	2	Y	-0-					-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	63	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE		WELL #: 10		RRCID -> 202075		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264								
10	3875 X	2594	-0-	-1281	-0-	77	1	2511	2	Y	5	6	1			1
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	115	1	3910	2	Y	12	11	1			2
12	3720 X	2078	-0-	-1642	-0-	13	9	2011	2	Y	5	6	1			1
01	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	61	1	3520	2	Y	11	10	1			2
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	102	1	4014	2	Y	13	12	1			3
03	4061 X	3733	-0-	-328	-0-	12	9	3604	2	Y	10	11	1			2

JONES, ELSIE		WELL #: 10		RRCID -> 203280		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224								
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	137	1	1606	2	Y	6	4	1			2
11	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	7	9	1532	2	Y	6	6	1			2
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	126	1	1469	2	Y	7	7	1			2
01	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	119	1	1303	2	Y	5	5	1			2
02	1568 N	1449	-0-	-119	-0-	126	1	1317	2	Y	5	6	1			1
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	6	9	1423	2	Y	7	7	1			1

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203282		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580								
10	5301 X	4419	-0-	-882	-0-	4411	2	8	9	Y	7	18	1			6
11	5130 X	4735	-0-	-395	-0-	4721	2	14	9	Y	13					19
12	5146 X	5083	-0-	-63	-0-	5066	2	17	9	Y	15	20	1			14
01	4991 X	2323	-0-	-2668	-0-	2317	2	6	9	Y	5	15	1			4
02	4424 X	2777	-0-	-1647	-0-	2769	2	8	9	Y	7					11
03	5084 X	4601	-0-	-483	-0-	4587	2	14	9	Y	13	13	1			11

THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248								
10	3534 X	3252	-0-	-282	-0-	254	1	2972	2	Y	24	19	1			7
11	3420 X	3127	-0-	-293	-0-	241	1	2856	2	Y	27	25	1			9
12	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	250	1	2926	2	Y	27	29	1			7
01	3348 X	2882	-0-	-466	-0-	30	9	2615	2	Y	26	25	1			8
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	238	1	2760	2	Y	23	25	1			6
*03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	25	9	3078	2	Y	30	31	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
Gholston, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		3968 X	3001	-0-	-967	-0-	3000	2	1	9	Y	1				4
11		3720 X	3288	-0-	-432	-0-	3282	2	6	9	Y	5				9
12		3844 X	3787	-0-	-57	-0-	3787	2			Y	-0-				9
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	Y	1				10
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-				10
03		3782 X	3606	-0-	-176	-0-	3605	2	1	9	Y	1				11

Gholston, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833																

10		2356 N	1966	-0-	-390	-0-	1966	2			Y	-0-				-0-
11		2430 N	2105	-0-	-325	-0-	2105	2			Y	-0-				-0-
12		2015 N	1626	-0-	-389	-0-	1626	2			Y	-0-				-0-
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-				-0-
02		1960 N	1681	-0-	-279	-0-	1681	2			Y	-0-				-0-
03		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			Y	-0-				-0-

Gholston, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586																

10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1				2
11		540 N	503	-0-	-37	-0-	501	2	2	9	Y	2				4
12		620 N	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-				4
01		620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2			Y	-0-				4
02		476 N	395	-0-	-81	-0-	395	2			Y	-0-				4
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	392	2	1	9	Y	1				5

Broderick Gu 1, Bess Smith WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200																

10		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3123	2	24	9	Y	22				44
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3108	2	20	9	Y	18				62
12		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2534	2	22	9	Y	20				82
01		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3055	2	7	9	Y	6				88
02		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2738	2	8	9	Y	7	80	1		15
*03		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3138	2	24	9	Y	22				37

Owens, Nellie WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239																

10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	93	1	3023	2	Y	34	34	1		8
							37	9								
11		3030 X	2693	-0-	-337	-0-	76	1	2574	2	Y	39	39	1		8
							43	9								
12		3131 X	2445	-0-	-686	-0-	71	1	2341	2	Y	30	30	1		8
							33	9								
01		3162 X	2295	-0-	-867	-0-	64	1	2195	2	Y	33	34	1		7
							36	9								
02		2856 X	2354	-0-	-502	-0-	71	1	2243	2	Y	36	34	1		9
							40	9								
03		3162 X	2414	-0-	-748	-0-	76	1	2303	2	Y	32	33	1		8
							35	9								

Pirkle, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570																

10		310 N	158	-0-	-152	-0-	138	2	20	9	Y	18	20	1		7
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	152	2	23	9	Y	21	22	1		6
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	230	2	28	9	Y	25	21	1		10
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	217	2	32	9	Y	29	31	1		8
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24	9	Y	22	22	1		8
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	256	2	24	9	Y	22	20	1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HOLMES, S. L.			WELL #: 15		RRCID -> 207188			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201 2	13 9	Y	12	14 1		4
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172 2	15 9	Y	14	14 1		4
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1101 2	17 9	Y	15	13 1		6
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1146 2	21 9	Y	19	20 1		5
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1061 2	15 9	Y	14	14 1		5
03		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1010 2	17 9	Y	15	13 1		7

HOLMES, S. L.			WELL #: 16		RRCID -> 207349			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285		
10		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	1998 2	13 9	Y	12	14 1		4
11		2010 N	1973	-0-	-37	-0-	1958 2	15 9	Y	14	14 1		4
12		1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1871 2	19 9	Y	17	14 1		7
01		2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1701 2	21 9	Y	19	21 1		5
02		1848 N	1733	-0-	-115	-0-	1718 2	15 9	Y	14	14 1		5
03		1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1820 2	17 9	Y	15	13 1		7

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 10		RRCID -> 207772			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248		
10		2356 N	1871	-0-	-485	-0-	56 1	1807 2	Y	7	8 1		2
							8 9						
11		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	63 1	2144 2	Y	11	11 1		2
							12 9						
12		2356 N	1862	-0-	-494	-0-	54 1	1799 2	Y	8	8 1		2
							9 9						
01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	64 1	2223 2	Y	13	12 1		3
							14 9						
02		2072 N	1416	-0-	-656	-0-	43 1	1365 2	Y	7	8 1		2
							8 9						
*03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	70 1	2140 2	Y	11	10 1		3
							12 9						

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 11		RRCID -> 208356			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286		
10		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	77 1	2485 2	Y	19	19 1		5
							21 9						
11		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	70 1	2385 2	Y	24	24 1		5
							26 9						
12		2697 N	2612	-0-	-85	-0-	76 1	2512 2	Y	22	21 1		6
							24 9						
01		2573 N	2196	-0-	-377	-0-	61 1	2111 2	Y	22	23 1		5
							24 9						
02		2324 N	1611	-0-	-713	-0-	49 1	1544 2	Y	16	17 1		4
							18 9						
03		2604 N	2417	-0-	-187	-0-	76 1	2317 2	Y	22	21 1		5
							24 9						

PIRKLE, L.H.			WELL #: 13		RRCID -> 208882			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308		
10		3410 X	3050	-0-	-360	-0-	2998 2	52 9	Y	47	56 1		16
11		3300 X	2467	-0-	-833	-0-	2415 2	52 9	Y	47	48 1		15
12		3472 X	3243	-0-	-229	-0-	3176 2	67 9	Y	61	50 1		26
01		3472 X	3159	-0-	-313	-0-	3076 2	83 9	Y	75	79 1		22
02		3136 X	2373	-0-	-763	-0-	2319 2	54 9	Y	49	51 1		20
03		3255 X	2505	-0-	-750	-0-	2439 2	66 9	Y	60	53 1		27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BANKS, W. R.			WELL #: 9		RRCID -> 209759			COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	80	1	2600	2	Y	50	12
						55	9					
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	73	1	2469	2	Y	64	13
						70	9					
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	82	1	2736	2	Y	58	15
						64	9					
01	2604 N	2516	-0-	-88	-0-	69	1	2379	2	Y	62	13
						68	9					
02	2352 N	1635	-0-	-717	-0-	49	1	1540	2	Y	42	10
						46	9					
03	2604 N	2175	-0-	-429	-0-	67	1	2053	2	Y	50	12
						55	9					

OWENS, NELLIE			WELL #: 12		RRCID -> 209865			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246	

10	3069 X	2890	-0-	-179	-0-	85	1	2751	2	Y	49	12
						54	9					
11	2970 X	2551	-0-	-419	-0-	71	1	2418	2	Y	56	11
						62	9					
12	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	76	1	2517	2	Y	51	13
						56	9					
01	2914 X	2583	-0-	-331	-0-	71	1	2449	2	Y	57	12
						63	9					
02	2604 X	2321	-0-	-283	-0-	69	1	2193	2	Y	54	13
						59	9					
03	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	77	1	2340	2	Y	51	12
						56	9					

COLEMAN, M.J.			WELL #: 12		RRCID -> 210333			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589	

10	2573 N	2323	-0-	-250	-0-	2233	2	90	9	Y	82	30
						1996	2	107	9	Y	97	29
11	2370 N	2103	-0-	-267	-0-	2346	2	121	9	Y	110	46
						2626	2	147	9	Y	134	38
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	1990	2	106	9	Y	96	35
						2127	2	113	9	Y	103	46
01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-							
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-							
03	2480 N	2240	-0-	-240	-0-							

JONES, ELSIE			WELL #: 11		RRCID -> 210341			COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272	

10	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	227	1	2651	2	Y	110	30
						121	9					
11	3210 X	2925	-0-	-285	-0-	216	1	2564	2	Y	132	45
						145	9					
12	3317 X	3261	-0-	-56	-0-	246	1	2875	2	Y	127	34
						140	9					
01	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	221	1	2429	2	Y	118	38
						130	9					
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	251	1	2634	2	Y	102	28
						112	9					
*03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	272	1	2957	2	Y	143	25
						157	9					

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 210564			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571	

10	2604 N	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			Y	-0-	-0-
						2486	2			Y	-0-	-0-
11	2610 N	2486	-0-	-124	-0-	2647	2			Y	-0-	-0-
						2577	2			Y	-0-	-0-
12	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2093	2			Y	-0-	-0-
						2326	2			Y	-0-	-0-
01	2604 N	2577	-0-	-27	-0-							
02	2324 N	2093	-0-	-231	-0-							
03	2635 N	2326	-0-	-309	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SEALEY, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	211120	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8431 - 9655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2420 N	2420	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	8	1	1
11		2325 N	2325	-0-	-0-	2322	2	3	9	Y	3			4
12		2398 N	2398	-0-	-0-	2385	2	13	9	Y	12	9	1	7
01		2418 N	1750	-0-	-668	1742	2	8	9	Y	7	8	1	6
02		2184 N	2109	-0-	-75	2100	2	9	9	Y	8	9	1	5
03		2387 N	2288	-0-	-99	2284	2	4	9	Y	4			9

SEALEY, J. J.		WELL #:		9	RRCID ->	211121	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9064 - 9791		
10		2852 N	2480	-0-	-372	2480	2			Y	-0-			-0-
11		2430 N	2384	-0-	-46	2384	2			Y	-0-			-0-
12		2418 N	2180	-0-	-238	2180	2			Y	-0-			-0-
01		2480 N	2400	-0-	-80	2400	2			Y	-0-			-0-
02		2212 N	1663	-0-	-549	1663	2			Y	-0-			-0-
*03		2527 N	2527	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-

SEALEY, J. J.		WELL #:		10	RRCID ->	211123	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8542 - 9582		
10		980 N	980	-0-	-0-	980	2			Y	-0-	4	1	-0-
11		972 N	972	-0-	-0-	971	2	1	9	Y	1			1
12		1023 N	995	-0-	-28	989	2	6	9	Y	5	3	1	3
01		992 N	957	-0-	-35	955	2	2	9	Y	2	3	1	2
02		896 N	806	-0-	-90	803	2	3	9	Y	3	3	1	2
03		992 N	972	-0-	-20	971	2	1	9	Y	1			3

BROWN, J. C.		WELL #:		13	RRCID ->	211648	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8446 - 9340		
10		4798 X	4798	-0-	-0-	143	1	4651	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
11		4436 X	4436	-0-	-0-	127	1	4305	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12		4682 X	4682	-0-	-0-	137	1	4541	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
01		4805 X	4339	-0-	-466	122	1	4213	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02		4340 X	3768	-0-	-572	115	1	3649	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
03		4805 X	4480	-0-	-325	142	1	4334	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	211979	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8396 - 9314		
10		3100 N	4941	-0-	1841	3729	145	4715	2	Y	74	74	1	18
							81							
11		8515 X	4786	-0-	-3729	-0-	134	4549	2	Y	94	93	1	19
							103							
12		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	142	4697	2	Y	84	81	1	22
							92							
01		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	136	4686	2	Y	99	100	1	21
							109							
02		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	135	4255	2	Y	93	91	1	23
							102							
*03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	134	4067	2	Y	79	83	1	19
							87							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		3658 X	3490	-0-	-168	-0-	3477	2	13	9	Y	12	31	10
11		3540 X	3528	-0-	-12	-0-	3498	2	30	9	Y	27		37
12		3658 X	3425	-0-	-233	-0-	3395	2	30	9	Y	27	38	26
01		3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3444	2	25	9	Y	23	36	13
02		3304 X	2663	-0-	-641	-0-	2644	2	19	9	Y	17		30
03		3658 X	3146	-0-	-512	-0-	3113	2	33	9	Y	30	36	24

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218														
10		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	183	1	2146	2	Y	-0-		-0-
11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	177	1	2098	2	Y	-0-		-0-
12		2294 N	2245	-0-	-49	-0-	177	1	2068	2	Y	-0-		-0-
01		2325 N	2148	-0-	-177	-0-	179	1	1969	2	Y	-0-		-0-
02		2128 N	1886	-0-	-242	-0-	164	1	1722	2	Y	-0-		-0-
*03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	193	1	2095	2	Y	-0-		-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575														
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1952	2	12	9	Y	11		38
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2032	2	42	9	Y	38		76
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3		79
01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	2	9	9	Y	8		87
02		1932 N	1882	-0-	-50	-0-	1879	2	3	9	Y	3		90
03		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1854	2	11	9	Y	10		100

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613														
10		2046 N	2005	-0-	-41	-0-	1991	2	14	9	Y	13	39	12
11		2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1859	2	33	9	Y	30		42
12		2077 N	1832	-0-	-245	-0-	1798	2	34	9	Y	31	43	30
01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2272	2	29	9	Y	26	41	15
02		1764 N	1236	-0-	-528	-0-	1215	2	21	9	Y	19		34
*03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2287	2	37	9	Y	34	41	27

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574														
10		3100 X	2731	-0-	-369	-0-	2731	2			Y	-0-	18	6
11		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2823	2	9	9	Y	8		14
12		2852 X	2772	-0-	-80	-0-	2760	2	12	9	Y	11	17	8
01		2728 X	2535	-0-	-193	-0-	2524	2	11	9	Y	10		18
02		2632 X	2455	-0-	-177	-0-	2452	2	3	9	Y	3	18	3
03		2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2790	2	12	9	Y	11		14

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604														
10		3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3524	2			Y	-0-		-0-
11		3420 X	3049	-0-	-371	-0-	3049	2			Y	-0-		-0-
12		3441 X	3040	-0-	-401	-0-	3040	2			Y	-0-		-0-
01		3534 X	2204	-0-	-1330	-0-	2204	2			Y	-0-		-0-
02		3192 X	1627	-0-	-1565	-0-	1627	2			Y	-0-		-0-
03		3534 X	2915	-0-	-619	-0-	2915	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
CARTHAGE GU 32			WELL #: 8		RRCID -> 215667			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	176 1	2065 2	Y	24	19 1		7
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	26 9	1922 2	Y	27	25 1		9
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	30 9	1947 2	Y	29	30 1		8
01	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	166 1	1941 2	Y	25	25 1		8
02	1960 N	1904	-0-	-56	-0-	32 9	1715 2	Y	23	25 1		6
03	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	177 1	1876 2	Y	30	31 1		5
						28 9						
						164 1						
						25 9						
						173 1						
						33 9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 215774			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625	
10	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6353 2	25 9	Y	23	57 1		19
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4777 2	52 9	Y	47			66
12	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4837 2	42 9	Y	38	68 1		36
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5467 2	44 9	Y	40	56 1		20
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5588 2	34 9	Y	31			51
*03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6556 2	59 9	Y	54	63 1		42

OWENS, A.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217331			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663	
10	5022 X	4217	-0-	-805	-0-	4217 2		Y	-0-	29 1		9
11	4860 X	4335	-0-	-525	-0-	4321 2	14 9	Y	13			22
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5226 2	23 9	Y	21	28 1		15
01	4774 X	3762	-0-	-1012	-0-	3748 2	14 9	Y	13			28
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4450 2	8 9	Y	7	29 1		6
03	5239 X	4144	-0-	-1095	-0-	4129 2	15 9	Y	14			20

OWENS, A.H.			WELL #: 12		RRCID -> 217448			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583	
10	5518 X	5497	-0-	-21	-0-	5497 2		Y	-0-	15 1		5
11	5340 X	5008	-0-	-332	-0-	5000 2	8 9	Y	7			12
12	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5539 2	11 9	Y	10	15 1		7
01	5487 X	4421	-0-	-1066	-0-	4412 2	9 9	Y	8			15
02	4956 X	4534	-0-	-422	-0-	4530 2	4 9	Y	4	16 1		3
03	5549 X	4657	-0-	-892	-0-	4647 2	10 9	Y	9			12

OWENS, NELLIE			WELL #: 13		RRCID -> 217470			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
DONALD, F.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217471			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	63	1	2030	2	Y	33	8
							36	9					
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	52	1	1773	2	Y	38	8
							42	9					
12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	Y	39	10
							43	9					
01		2139 N	1944	-0-	-195	-0-	53	1	1846	2	Y	41	9
							45	9					
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	55	1	1725	2	Y	39	10
							43	9					
03		2201 N	2179	-0-	-22	-0-	68	1	2066	2	Y	41	10
							45	9					

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 13		RRCID -> 217765			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307		
10		1519 N	1513	-0-	-6	-0-	45	1	1468	2	Y	-0-	-0-
							37	1	1241	2	Y	-0-	-0-
11		1350 N	1278	-0-	-72	-0-	37	1	1241	2	Y	-0-	-0-
							40	1	1313	2	Y	-0-	-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	Y	-0-	-0-
							31	1	1053	2	Y	-0-	-0-
01		1519 N	1084	-0-	-435	-0-	31	1	1053	2	Y	-0-	-0-
							29	1	928	2	Y	-0-	-0-
02		1204 N	957	-0-	-247	-0-	29	1	928	2	Y	-0-	-0-
							32	1	977	2	Y	-0-	-0-
03		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	32	1	977	2	Y	-0-	-0-

COLEMAN, M.J.			WELL #: 14		RRCID -> 218957			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594		
10		5270 X	5016	-0-	-254	-0-	5013	2	3	9	Y	3	1
							4430	2	4	9	Y	4	1
11		4680 X	4434	-0-	-246	-0-	4430	2	4	9	Y	4	1
							4312	2	6	9	Y	5	2
12		4898 X	4318	-0-	-580	-0-	4312	2	6	9	Y	5	2
							4587	2	7	9	Y	6	2
01		5022 X	4594	-0-	-428	-0-	4587	2	7	9	Y	6	2
							4335	2	4	9	Y	4	2
02		4536 X	4339	-0-	-197	-0-	4335	2	4	9	Y	4	2
							4870	2	4	9	Y	4	2
03		5022 X	4874	-0-	-148	-0-	4870	2	4	9	Y	4	2

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 12		RRCID -> 219128			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673		
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2339	2	7	9	Y	6	21
							2214	2	28	9	Y	25	46
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2214	2	28	9	Y	25	46
							2195	2	1	9	Y	1	47
12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	2	1	9	Y	1	47
							2166	2	4	9	Y	4	51
01		2356 N	2170	-0-	-186	-0-	2166	2	4	9	Y	4	51
							1753	2	2	9	Y	2	53
02		2100 N	1755	-0-	-345	-0-	1753	2	2	9	Y	2	53
							2172	2	6	9	Y	5	58
03		2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2172	2	6	9	Y	5	58

COLEMAN, M. J.			WELL #: 13		RRCID -> 219186			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577		
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4248	2	9	9	Y	8	3
							3030	2	10	9	Y	9	3
11		3540 X	3040	-0-	-500	-0-	3030	2	10	9	Y	9	3
							4099	2	11	9	Y	10	4
12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4099	2	11	9	Y	10	4
							3758	2	14	9	Y	13	4
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3758	2	14	9	Y	13	4
							2933	2	9	9	Y	8	3
02		3304 X	2942	-0-	-362	-0-	2933	2	9	9	Y	8	3
							3541	2	11	9	Y	10	4
03		3658 X	3552	-0-	-106	-0-	3541	2	11	9	Y	10	4

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		3255 X	3079	-0-	-176	-0-	92	1	2987	2	Y	-0-				-0-
11		3030 X	2945	-0-	-85	-0-	84	1	2861	2	Y	-0-				-0-
12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	89	1	2952	2	Y	-0-				-0-
01		3069 X	2795	-0-	-274	-0-	79	1	2716	2	Y	-0-				-0-
02		2772 X	2577	-0-	-195	-0-	79	1	2498	2	Y	-0-				-0-
03		3069 X	2729	-0-	-340	-0-	87	1	2642	2	Y	-0-				-0-

 SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

10		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-	7	1		1
11		4530 X	3866	-0-	-664	-0-	3864	2	2	9	Y	2				3
12		4681 X	4067	-0-	-614	-0-	4056	2	11	9	Y	10	7	1		6
01		4712 X	4696	-0-	-16	-0-	4689	2	7	9	Y	6	7	1		5
02		4256 X	3220	-0-	-1036	-0-	3213	2	7	9	Y	6	7	1		4
03		4712 X	2972	-0-	-1740	-0-	2969	2	3	9	Y	3				7

 JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

10		3689 X	3568	-0-	-121	-0-	278	1	3257	2	Y	30	24	1		8
							33	9								
11		3480 X	3366	-0-	-114	-0-	259	1	3068	2	Y	35	31	1		12
							39	9								
12		3503 X	3340	-0-	-163	-0-	260	1	3045	2	Y	32	35	1		9
							35	9								
01		3565 X	2078	-0-	-1487	-0-	171	1	1874	2	Y	30	29	1		10
							33	9								
02		3220 X	1623	-0-	-1597	-0-	139	1	1453	2	Y	28	30	1		8
							31	9								
03		3565 X	3562	-0-	-3	-0-	297	1	3228	2	Y	34	36	1		6
							37	9								

 BANKS, W. R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

10		3875 X	3354	-0-	-521	-0-	100	1	3244	2	Y	9	9	1		2
							10	9								
11		3720 X	2626	-0-	-1094	-0-	75	1	2541	2	Y	9	9	1		2
							10	9								
12		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	115	1	3822	2	Y	11	10	1		3
							12	9								
01		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	89	1	3057	2	Y	10	11	1		2
							11	9								
02		3108 X	2124	-0-	-984	-0-	65	1	2050	2	Y	8	8	1		2
							9	9								
03		3875 X	3432	-0-	-443	-0-	109	1	3311	2	Y	11	10	1		3
							12	9								

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022

 HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

10		4836 X	4039	-0-	-797	-0-	4016	2	23	9	Y	21	25	1		8
11		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7517	2	36	9	Y	33	31	1		10
12		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7322	2	41	9	Y	37	32	1		15
							6926	2	46	9	Y	42	44	1		13
01		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6926	2	46	9	Y	42	44	1		13
02		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7067	2	36	9	Y	33	34	1		12
03		4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4552	2	35	9	Y	32	32	1		12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD			WELL #: 13		RRCID -> 224014			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	191 1	2234 2	Y	56	45 1	15	
11	2520 N	2427	-0-	-93	-0-	62 9 183 1	2172 2	Y	65	58 1	22	
12	2542 N	2501	-0-	-41	-0-	72 9 191 1	2237 2	Y	66	70 1	18	
01	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	73 9 196 1	2158 2	Y	59	58 1	19	
02	2268 N	2194	-0-	-74	-0-	65 9 186 1	1947 2	Y	55	59 1	15	
03	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	61 9 196 1	2130 2	Y	70	73 1	12	

DAVIS, A. L.			WELL #: 13		RRCID -> 224646			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328	

10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	58 1	1888 2	Y	3	3 1	1	
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	3 9 49 1	1662 2	Y	3	3 1	1	
12	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	3 9 47 1	1566 2	Y	3	3 1	1	
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	3 9 56 1	1925 2	Y	4	4 1	1	
02	1596 N	1488	-0-	-108	-0-	4 9 46 1	1439 2	Y	3	3 1	1	
03	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	3 9 50 1	1524 2	Y	3	3 1	1	

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 224772			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346	

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

JONES, ELSIE			WELL #: 12		RRCID -> 225251			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494	

10	372 N	362	-0-	-10	-0-	28 1	323 2	Y	10	7 1	3	
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	11 9 26 1	307 2	Y	9	9 1	3	
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	10 9 21 1	243 2	Y	7	8 1	2	
01	372 N	204	-0-	-168	-0-	8 9 17 1	184 2	Y	3	4 1	1	
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	3 9 20 1	212 2	Y	4	4 1	1	
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	4 9 16 1	177 2	Y	7	7 1	1	

DAVIS, A. L.			WELL #: 15		RRCID -> 226273			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274	

10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	107 1	3456 2	Y	-0-		-0-	
11	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	100 1	3371 2	Y	-0-		-0-	
12	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	105 1	3468 2	Y	-0-		-0-	
01	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	87 1	2987 2	Y	-0-		-0-	
02	3276 X	3066	-0-	-210	-0-	94 1	2972 2	Y	-0-		-0-	
03	3596 X	3386	-0-	-210	-0-	108 1	3278 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SEALEY, J. J.		WELL #: 14		RRCID -> 227218		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 6122 - 9595					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-	4	1		-0-
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2512	2	2	9	Y	2				2
12	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	2500	2	4	9	Y	4				3
01	2635 N	1868	-0-	-767	-0-	1866	2	2	9	Y	2			3	2
02	2352 N	1963	-0-	-389	-0-	1960	2	3	9	Y	3			3	2
*03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2958	2	2	9	Y	2				4

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 228262		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8458 - 9324					
10	4867 X	3972	-0-	-895	-0-	119	1	3847	2	Y	5	5	1		1
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	138	1	4668	2	Y	9	8	1		2
12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	132	1	4373	2	Y	7	7	1		2
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	136	1	4703	2	Y	9	9	1		2
02	4508 X	4204	-0-	-304	-0-	129	1	4066	2	Y	8	8	1		2
03	4991 X	4839	-0-	-152	-0-	154	1	4676	2	Y	8	8	1		2

PIRKLE, L. H.		WELL #: 17		RRCID -> 229186		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8862 - 9628					
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4387	2	34	9	Y	31	37	1		11
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3997	2	41	9	Y	37	38	1		10
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4335	2	40	9	Y	36	31	1		15
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3597	2	45	9	Y	41	48	1		8
02	3052 X	2706	-0-	-346	-0-	2665	2	41	9	Y	37	32	1		13
03	3379 X	2813	-0-	-566	-0-	2769	2	44	9	Y	40	35	1		18

SEALEY, J. J.		WELL #: 13 L		RRCID -> 229193		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 6150 - 9596					
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1059	2	2	9	Y	2	165	1		23
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	890	2	56	9	Y	51				74
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1215	2	251	9	Y	228	166	1		136
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1046	2	136	9	Y	124	156	1		104
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	836	2	156	9	Y	142	159	1		87
03	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1050	2	85	9	Y	77				164

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 229786		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8436 - 9516					
10	3007 X	2995	-0-	-12	-0-	2995	2			Y	-0-	1	1		1
11	2910 X	2879	-0-	-31	-0-	2879	2			Y	-0-	1	1		-0-
12	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			Y	-0-				-0-
01	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2			Y	-0-				-0-
02	2716 X	2457	-0-	-259	-0-	2457	2			Y	-0-				-0-
03	3007 X	1958	-0-	-1049	-0-	1958	2			Y	-0-				-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 230432		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8390 - 9508					
10	2077 N	1789	-0-	-288	-0-	1789	2			Y	-0-				-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-				-0-
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-				-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-				-0-
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-				-0-
03	2325 N	1611	-0-	-714	-0-	1611	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		2232 N	2141	-0-	-91	-0-	63 1	2031 2	Y	43	44 1			10
							47 9							
11		2160 N	1983	-0-	-177	-0-	55 1	1869 2	Y	54	53 1			11
							59 9							
12		2170 N	2143	-0-	-27	-0-	61 1	2027 2	Y	50	48 1			13
							55 9							
01		2139 N	1856	-0-	-283	-0-	51 1	1749 2	Y	51	53 1			11
							56 9							
02		1848 N	1817	-0-	-31	-0-	54 1	1706 2	Y	52	50 1			13
							57 9							
03		2139 N	1770	-0-	-369	-0-	55 1	1668 2	Y	43	46 1			10
							47 9							

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580														
10		6665 X	6294	-0-	-371	-0-	6294 2		Y	-0-				-0-
11		6300 X	5564	-0-	-736	-0-	5564 2		Y	-0-				-0-
12		7037 X	5059	-0-	-1978	-0-	5059 2		Y	-0-				-0-
01		7068 X	5719	-0-	-1349	-0-	5719 2		Y	-0-				-0-
02		6384 X	4742	-0-	-1642	-0-	4742 2		Y	-0-				-0-
03		6293 X	3943	-0-	-2350	-0-	3943 2		Y	-0-				-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530														
10		2511 N	1687	-0-	-824	-0-	1687 2		Y	-0-	2 1			2
11		1800 N	1650	-0-	-150	-0-	1650 2		Y	-0-	1 1			1
12		1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630 2		Y	-0-	1 1			-0-
01		1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615 2		Y	-0-				-0-
02		1540 N	1444	-0-	-96	-0-	1444 2		Y	-0-				-0-
*03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-				-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256														
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	35 1	1124 2	Y	40	38 1			10
							44 9							
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	36 1	1208 2	Y	57	56 1			11
							63 9							
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	35 1	1172 2	Y	48	47 1			12
							53 9							
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	32 1	1122 2	Y	55	55 1			12
							61 9							
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30 1	958 2	Y	48	48 1			12
							53 9							
*03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	38 1	1163 2	Y	51	51 1			12
							56 9							

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244														
10		1984 X	1922	-0-	-62	-0-	53 1	1772 2	N	88				150
							97 9							
11		1920 X	1261	-0-	-659	-0-	34 1	1138 2	N	81				231
							89 9							
12		1984 X	1415	-0-	-569	-0-	38 1	1285 2	N	84	173 1			142
							92 9							
01		1984 X	1104	-0-	-880	-0-	32 1	1072 2	N	-0-				142
02		1792 X	957	-0-	-835	-0-	28 1	929 2	N	-0-				142
03		1922 X	1246	-0-	-676	-0-	34 1	1113 2	N	90				232
							99 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234845		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2813 2	10 9	Y	9	27 1		8
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2605 2	19 9	Y	17			25
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2903 2	24 9	Y	22	27 1		20
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3239 2	20 9	Y	18	28 1		10
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2532 2	11 9	Y	10			20
*03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2740 2	25 9	Y	23	25 1		18

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236037		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319			
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5260 2	19 9	Y	17	20 1		6
11	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5085 2	23 9	Y	21	21 1		6
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4986 2	26 9	Y	24	20 1		10
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4772 2	31 9	Y	28	30 1		8
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4288 2	22 9	Y	20	21 1		7
*03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4929 2	24 9	Y	22	19 1		10

BANKS, W. R.		WELL #: 11		RRCID -> 239378		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416			
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	29 1	956 2	Y	11	11 1		3
						12 9						
11	990 N	946	-0-	-44	-0-	27 1	905 2	Y	13	13 1		3
						14 9						
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	28 1	922 2	Y	11	11 1		3
						12 9						
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	27 1	918 2	Y	14	14 1		3
						15 9						
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	26 1	834 2	Y	13	13 1		3
						14 9						
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	30 1	908 2	Y	13	13 1		3
						14 9						

DONALD, F.H.		WELL #: 12		RRCID -> 239859		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265			
10	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	108 1	3515 2	Y	30	30 1		7
						33 9						
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	101 1	3423 2	Y	39	38 1		8
						43 9						
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	108 1	3598 2	Y	35	34 1		9
						39 9						
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	104 1	3585 2	Y	41	41 1		9
						45 9						
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	101 1	3206 2	Y	38	38 1		9
						42 9						
*03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	118 1	3596 2	Y	38	38 1		9
						42 9						

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240110		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286			
10	3100 X	2594	-0-	-506	-0-	76 1	2468 2	Y	45	46 1		11
						50 9						
11	2880 X	2437	-0-	-443	-0-	68 1	2307 2	Y	56	56 1		11
						62 9						
12	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	71 1	2344 2	Y	50	48 1		13
						55 9						
01	2821 X	2411	-0-	-410	-0-	66 1	2283 2	Y	56	57 1		12
						62 9						
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	80 1	2534 2	Y	65	61 1		16
						72 9						
*03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	92 1	2787 2	Y	63	64 1		15
						69 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 240594		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	188	1	2196	2	Y	7	5	1	2
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	183	1	2165	2	Y	8	7	1	3
12	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	182	1	2126	2	Y	8	9	1	2
01	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	191	1	2103	2	Y	7	7	1	2
02	2212 N	2109	-0-	-103	-0-	183	1	1918	2	Y	7	7	1	2
03	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	192	1	2082	2	Y	9	9	1	2

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240635		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590					
10	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	3433	2			Y	-0-			-0-
11	3840 X	2836	-0-	-1004	-0-	2836	2			Y	-0-			-0-
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-			-0-
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-			-0-
02	3248 X	3215	-0-	-33	-0-	3215	2			Y	-0-			-0-
03	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 16		RRCID -> 241988		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450					
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	112	1	3645	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	2997	-0-	-663	-0-	86	1	2911	2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	104	1	3437	2	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	93	1	3219	2	Y	-0-			-0-
02	3388 X	3064	-0-	-324	-0-	94	1	2970	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3446	-0-	-305	-0-	110	1	3336	2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 242867		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508					
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1690	2	97	9	Y	88	59	1	106
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1613	2	97	9	Y	88	72	1	122
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1660	2	105	9	Y	95	155	1	62
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1724	2	96	9	Y	87	80	1	69
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-	1379	2	99	9	Y	90	79	1	80
03	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1362	2	79	9	Y	72	66	1	86

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 13A		RRCID -> 243398		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516					
10	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5554	2	40	9	Y	36	33	1	47
11	5400 X	5390	-0-	-10	-0-	5340	2	50	9	Y	45	33	1	59
12	5642 X	5612	-0-	-30	-0-	5560	2	52	9	Y	47	75	1	31
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5899	2	47	9	Y	43	40	1	34
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5307	2	50	9	Y	45	39	1	40
03	5611 X	5601	-0-	-10	-0-	5544	2	57	9	Y	52	42	1	50

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BROWN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	245364	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	8612 - 9466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3658 X	3539	-0-	-119	-0-	104 1	3370 2	Y		59	60 1		14
							65 9							
11		3510 X	3373	-0-	-137	-0-	94 1	3195 2	Y		76	75 1		15
							84 9							
12		3627 X	3457	-0-	-170	-0-	99 1	3284 2	Y		67	65 1		17
							74 9							
01		3596 X	3289	-0-	-307	-0-	90 1	3116 2	Y		75	76 1		16
							83 9							
02		3220 X	2930	-0-	-290	-0-	88 1	2766 2	Y		69	68 1		17
							76 9							
03		3534 X	3215	-0-	-319	-0-	100 1	3041 2	Y		67	68 1		16
							74 9							

PIRKLE, L.H.		WELL #:		15R	RRCID ->	246869	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6154 - 9304		
10		4898 X	4168	-0-	-730	-0-	4168 2		Y		-0-	29 1		9
11		4530 X	4012	-0-	-518	-0-	3998 2	14 9	Y		13			22
12		4185 X	4162	-0-	-23	-0-	4141 2	21 9	Y		19	28 1		13
01		4154 X	4149	-0-	-5	-0-	4131 2	18 9	Y		16			29
02		3752 X	2450	-0-	-1302	-0-	2443 2	7 9	Y		6	30 1		5
03		4154 X	4040	-0-	-114	-0-	4023 2	17 9	Y		15			20

OWENS, A.H.		WELL #:		14	RRCID ->	250908	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8489 - 9587		
10		4805 X	1201	-0-	-3604	-0-	1201 2		Y		-0-	58 1		18
11		2400 X	1286	-0-	-1114	-0-	1254 2	32 9	Y		29			47
12		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1335 2	45 9	Y		41	59 1		29
01		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1365 2	37 9	Y		34			63
02		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1213 2	14 9	Y		13	65 1		11
*03		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1498 2	41 9	Y		37			48

OWNES, NELLIE		WELL #:		14	RRCID ->	252517	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8448 - 9304		
10		3689 X	3603	-0-	-86	-0-	106 1	3451 2	Y		42	43 1		10
							46 9							
11		3570 X	3229	-0-	-341	-0-	91 1	3082 2	Y		51	51 1		10
							56 9							
12		3689 X	3351	-0-	-338	-0-	97 1	3203 2	Y		46	44 1		12
							51 9							
01		3689 X	3574	-0-	-115	-0-	99 1	3412 2	Y		57	57 1		12
							63 9							
02		3304 X	2485	-0-	-819	-0-	75 1	2365 2	Y		41	43 1		10
							45 9							
03		3596 X	1885	-0-	-1711	-0-	59 1	1795 2	Y		28	31 1		7
							31 9							

COLEMAN, M.J.		WELL #:		15	RRCID ->	254189	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6402 - 9854		
10		868 X	556	-0-	-312	-0-	556 2		Y		-0-	33 1		11
11		780 X	494	-0-	-286	-0-	475 2	19 9	Y		17			28
12		651 X	469	-0-	-182	-0-	452 2	17 9	Y		15	36 1		7
01		558 X	432	-0-	-126	-0-	412 2	20 9	Y		18			25
02		504 X	504	-0-	-0-	-0-	494 2	10 9	Y		9	26 1		8
*03		575 X	575	-0-	-0-	-0-	547 2	28 9	Y		25			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3565 X	3564	-0-	-1	-0-	3564	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	3411	2	Y	1			1
12	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	3484	2	Y	4	9	Y	2
01	3782 X	3350	-0-	-432	-0-	3347	2	Y	3	9	Y	2
02	3416 X	2047	-0-	-1369	-0-	2045	2	Y	2	9	Y	1
*03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4107	2	Y	1	9	Y	2

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 257855		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407			
10	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7278	2	Y	45	60	0	40
11	7620 X	47	-0-	-7573	-0-	46	2	Y	1			1
12	7874 X	5817	-0-	-2057	-0-	5772	2	Y	41	16	0	26
01	7874 X	6281	-0-	-1593	-0-	6222	2	Y	54	54	0	26
02	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6569	2	Y	36			62
03	7316 X	309	-0-	-7007	-0-	302	2	Y	6	54	0	14

BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #: 4H		RRCID -> 260819		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061			
10	5518 X	5470	-0-	-48	-0-	5373	2	Y	88	85	0	79
11	5340 X	5086	-0-	-254	-0-	4951	2	Y	123	110	0	92
12	5053 X	4845	-0-	-208	-0-	4755	2	Y	82	122	0	52
01	5456 X	5065	-0-	-391	-0-	4979	2	Y	78	92	0	38
02	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5285	2	Y	68			106
*03	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5656	2	Y	43	91	0	58

MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270985		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167			
10	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8281	2	N	126	178	1	94
11	7500 X	3846	-0-	-3654	-0-	3763	2	N	75			169
12	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12355	2	N	152	194	1	127
01	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	13230	2	N	167			294
02	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7630	2	N	123	179	1	238
03	9610 X	8528	-0-	-1082	-0-	8345	2	N	166	180	1	224

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544			
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	-0-			-0-
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1225	-0-	-263	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
01	1488 N	969	-0-	-519	-0-	37	1	Y	-0-			-0-
02	1344 N	576	-0-	-768	-0-	21	1	Y	-0-			-0-
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	190673	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3605 -	3622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1023 N	998	-0-	-25	-0-	36 1	962 3	Y	-0-				-0-
11		1020 N	849	-0-	-171	-0-	30 1	819 3	Y	-0-				-0-
12		961 N	958	-0-	-3	-0-	35 1	923 3	Y	-0-				-0-
01		992 N	929	-0-	-63	-0-	35 1	894 3	Y	-0-				-0-
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	30 1	820 3	Y	-0-				-0-
*03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	34 1	885 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	190857	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	3533 -	3833
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		329	RRCID ->	217243	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 -	3630
10		310 N	117	-0-	-193	-0-	4 1	113 3	Y	-0-			-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	43 1	1224 3	Y	-0-			-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	29 1	780 3	Y	-0-			-0-
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	28 1	724 3	Y	-0-			-0-
02		896 N	532	-0-	-364	-0-	19 1	513 3	Y	-0-			-0-
*03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	19 1	516 3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		20	RRCID ->	222625	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	4046 -	4053
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		96R	RRCID ->	231963	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3615 -	3694
10		1240 N	957	-0-	-283	-0-	34 1	923 3	Y	-0-			-0-
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	46 1	1303 3	Y	-0-			-0-
12		1333 N	1067	-0-	-266	-0-	38 1	1029 3	Y	-0-			-0-
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41 1	1074 3	Y	-0-			-0-
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	44 1	1221 3	Y	-0-			-0-
*03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	27 1	742 3	Y	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408	RRCID ->	133267	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3938 -	3943
BREWSTER, J.T.				8									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

10	279 N	257	-0-	-22	-0-	36	1	221	2	Y	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	Y	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	2	Y	-0-
*02	336 N	34	-0-	-302	-0-	30	1	4	2	Y	-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	1	15	2	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	Y	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	362	2	Y	-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	8	1	373	2	Y	-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	7	1	349	2	Y	-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	Y	-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	258	1	856	2	Y	-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	255	1	959	2	Y	-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	256	1	531	2	Y	-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	256	1	562	2	Y	-0-
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	233	1	594	2	Y	-0-
03	775 N	433	-0-	-342	-0-	249	1	184	2	Y	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 9 U		RRCID -> 178311		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	30	1	1880	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	39	1	2026	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	2	Y	-0-					-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	42	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	36	1	1881	2	Y	-0-					-0-
*03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	41	1	2155	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620								
10	589 N	394	-0-	-195	-0-	7	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3783 - 3789	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			177
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			177
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			177
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			177
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			177
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			177

GARY PRODUCTION COMPANY WEINER "A"			296448									
		WELL #:	2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3433	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNEESE												
		WELL #:	3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	3980 - 4116	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. CHRISTIAN, C.O. HEIRS			309515									
		WELL #:	3	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3643 - 3648	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41 1	452 2	N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54 1	645 2	N	-0-			-0-
12	713 N	498	-0-	-215	-0-	31 1	467 2	N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 2	N	-0-			-0-
02	644 N	153	-0-	-491	-0-	9 1	144 2	N	-0-			-0-
*03	496 N	120	-0-	-376	-0-	8 1	112 2	N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. TILLER, M.			326435									
		WELL #:	2	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3704 - 3712	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLER, R.												
		WELL #:	2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	3668 - 3676	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
ALLISON		WELL #:		3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 3616 - 3621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3627 X	3107	-0-	-520	-0-	3107 3	N	-0-		-0-
11		3510 X	3432	-0-	-78	-0-	3432 3	N	-0-		-0-
12		3627 X	3487	-0-	-140	-0-	3487 3	N	-0-		-0-
01		3286 X	3063	-0-	-223	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
02		3192 X	3071	-0-	-121	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
03		3534 X	3466	-0-	-68	-0-	3466 3	N	-0-		-0-

WERNER 'J'		WELL #:		3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 3997 - 4001
10		837 N	762	-0-	-75	-0-	762 3	N	-0-		43
11		810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3	N	-0-		43
12		837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3	N	-0-		43
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		43
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		43
*03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		43

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3494 - 3498
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 3698
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 3700 - 3774
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HULL UNIT B		WELL #:		B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 3690 - 3712
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-		-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674																	
10		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11		2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647																	
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 18		WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700								
10	1577 N	801	-0-	-776	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720								
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	560 N	461	-0-	-99	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
FROST UNIT #5		WELL #:		3	RRCID ->	187169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	3516 - 3733
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	187538	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	3546 - 3551
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	189529	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	3726 - 3740
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LASHLEY, M. UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	189554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	3706 - 3718
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KYLE, J. R. "A"		WELL #:		7 C	RRCID ->	205147	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	3688 - 3692
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	3618 - 3636
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	3760 - 3774
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	171	-0-	-170	-0-	171 3		N	-0-		-0-
11	390 N	38	-0-	-352	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GARY PRODUCTION COMPANY 296448
 WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

10	3193 X	2755	-0-	-438	-0-	2755 3		N	-0-		-0-
11	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	2581 3		N	-0-		-0-
12	3193 X	2661	-0-	-532	-0-	2661 3		N	-0-		-0-
01	3162 X	2620	-0-	-542	-0-	2620 3		N	-0-		-0-
02	2688 X	2347	-0-	-341	-0-	2347 3		N	-0-		-0-
03	2759 X	2586	-0-	-173	-0-	2586 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
KIRBY, AMBER		WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 -	3500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		899 N	776	-0-	-123	-0-	776 3	N	-0-			46
11		750 N	731	-0-	-19	-0-	731 3	N	-0-			46
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3	N	-0-			46
01		775 N	768	-0-	-7	-0-	768 3	N	-0-			46
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-			46
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	762 3	N	-0-			46

WHITE, WERNER		WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 -	3482
10		1209 N	586	-0-	-623	-0-	586 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	492	-0-	-528	-0-	492 3	N	-0-			-0-
12		806 N	375	-0-	-431	-0-	375 3	N	-0-			-0-
01		589 N	306	-0-	-283	-0-	306 3	N	-0-			-0-
02		448 N	245	-0-	-203	-0-	245 3	N	-0-			-0-
03		372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 -	3617
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 -	3439
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 -	2664
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.12955 -	13570
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
HARRIS, MARY			WELL #:		1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11990 - 13164
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-		4329 2	N	-0-		-0-
11		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		4992 2	N	-0-		-0-
12		3534 X	2849	-0-	-685	-0-		2849 2	N	-0-		-0-
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		5196 2	N	-0-		-0-
02		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-		5125 2	N	-0-		-0-
*03		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		3833 2	N	-0-		-0-

MCSWAIN, ET AL			WELL #:		1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11992 - 16852
10		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		2838 3	N	-0-		-0-
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104 3	N	-0-		-0-
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031 3	N	-0-		-0-
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		2653 3	N	-0-		-0-
02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2222 3	N	-0-		-0-
03		2046 N	1993	-0-	-53	-0-		1993 3	N	-0-		-0-

PEACE			WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12250 - 17120
10		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-		2752 3	N	-0-		-0-
11		2370 N	2346	-0-	-24	-0-		2346 3	N	-0-		-0-
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		2502 3	N	-0-		-0-
01		2449 N	1962	-0-	-487	-0-		1962 3	N	-0-		-0-
02		2184 N	2059	-0-	-125	-0-		2059 3	N	-0-		-0-
*03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-		2681 3	N	-0-		-0-

KING GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13879 - 18052
10		41292 X	29088	-0-	-12204	-0-		1412 1 27676 2	N	-0-		20
11		38160 X	26937	-0-	-11223	-0-		682 1 26255 2	N	-0-		20
12		39432 X	25497	-0-	-13935	-0-		642 1 24855 2	N	-0-		20
01		30659 X	20890	-0-	-9769	-0-		1271 1 19619 2	N	-0-		20
02		290738 X	290738	-0-	-0-	-0-		1245 1 289493 2	N	-0-		20
03		29078 X	22145	-0-	-6933	-0-		1283 1 20862 2	N	-0-		20

SILVER HAMMER			WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13301 - 17847
10		4030 X	3105	-0-	-925	-0-		247 1 2858 2	N	-0-		-0-
11		3900 X	3807	-0-	-93	-0-		316 1 3491 2	N	-0-		-0-
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		381 1 4353 2	N	-0-		-0-
01		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-		486 1 5479 2	N	-0-		-0-
02		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		535 1 3449 2	N	-0-		-0-
03		4030 X	3233	-0-	-797	-0-		249 1 2984 2	N	-0-		-0-

LAMKIN			WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393 - 17208
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1619 3	N	-0-		-0-
11		1530 N	969	-0-	-561	-0-		969 3	N	-0-		-0-
12		1364 N	1182	-0-	-182	-0-		1182 3	N	-0-		-0-
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1748 3	N	-0-		-0-
02		896 N	280	-0-	-616	-0-		280 3	N	-0-		-0-
03		1178 N	57	-0-	-1121	-0-		57 3	N	-0-		-0-

HARRIS STEWART			WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 - 16919
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3	N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3	N	-0-		-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3	N	-0-		-0-
01		93 N	31	-0-	-62	-0-		31 3	N	-0-		-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536 3	N	-0-		-0-
03		93 N	2	-0-	-91	-0-		2 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527										COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.	12000 - 16737		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-					-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-					-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781										COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11965 - 16802		
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		2336	3		N	-0-					-0-
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	3		N	-0-					-0-
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2237	3		N	-0-					-0-
01		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-		2739	3		N	-0-					-0-
02		2128 N	1586	-0-	-542	-0-		1586	3		N	-0-					-0-
03		2232 N	2183	-0-	-49	-0-		2183	3		N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861										COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	12036 - 16837		
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	3		N	-0-					-0-
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	3		N	-0-					-0-
12		527 N	227	-0-	-300	-0-		227	3		N	-0-					-0-
01		930 N	237	-0-	-693	-0-		237	3		N	-0-					-0-
02		672 N	233	-0-	-439	-0-		233	3		N	-0-					-0-
03		217 N	122	-0-	-95	-0-		122	3		N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147										COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	13410 - 18902		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663										COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	11934 - 16770		
10		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		3528	3		N	-0-					-0-
11		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3423	3		N	-0-					-0-
12		3286 X	3076	-0-	-210	-0-		3076	3		N	-0-					-0-
01		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-		4338	3		N	-0-					-0-
02		2968 X	2760	-0-	-208	-0-		2760	3		N	-0-					-0-
*03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		3553	3		N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192										COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.	13170 - 19705		
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-		12	1	135	2	Y	-0-				-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-		17	1	192	2	Y	-0-				-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-		17	1	199	2	Y	-0-				-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-		22	1	249	2	Y	-0-				-0-
02		196 N	165	-0-	-31	-0-		22	1	143	2	Y	-0-				-0-
03		217 N	151	-0-	-66	-0-		12	1	139	2	Y	-0-				-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208										COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	13341 - 19152		
10		6448 X	5098	-0-	-1350	-0-		406	1	4692	2	Y	-0-				-0-
11		6240 X	4038	-0-	-2202	-0-		335	1	3703	2	Y	-0-				-0-
12		6448 X	5092	-0-	-1356	-0-		409	1	4683	2	Y	-0-				-0-
01		5549 X	4855	-0-	-694	-0-		396	1	4459	2	Y	-0-				-0-
02		4592 X	2395	-0-	-2197	-0-		322	1	2073	2	Y	-0-				-0-
*03		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-		528	1	6332	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 N		77 -0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11		251 N		251 -0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12		93 N		-0- -0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01		62 N		-0- -0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		224 N		-0- -0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
*03		3100 N	50258	-0-	47158	47158	50258	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663																	
10		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
11		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
12		4309 X	3957	-0-	-352	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
01		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
*03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459																	
10		18352 X	17620	-0-	-732	-0-	1402	1	16218	2	N	-0-					-0-
11		17760 X		-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
12		18352 X		-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
01		18352 X		-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
02		16576 X		-0-	-16576	-0-					N	-0-					-0-
03		17608 X		-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800																	
10		118947 X	114624	-0-	-4323	-0-	114624	2			N	-0-					-0-
11		115110 X	79263	-0-	-35847	-0-	79263	2			N	-0-					-0-
12		118947 X	95874	-0-	-23073	-0-	95874	2			N	-0-					-0-
01		118947 X	86998	-0-	-31949	-0-	86998	2			N	-0-					-0-
02		107156 X	73549	-0-	-33607	-0-	73549	2			N	-0-					-0-
03		114638 X	75010	-0-	-39628	-0-	75010	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709																	
10		4464 X	2140	-0-	-2324	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11		3990 X	3456	-0-	-534	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12		4991 X	2416	-0-	-2575	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01		4991 X	2676	-0-	-2315	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02		3752 X	3433	-0-	-319	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03		3565 X	901	-0-	-2664	-0-	901	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651																	
10		2480 N	1879	-0-	-601	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11		2340 N	1178	-0-	-1162	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
01		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*03		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397																	
10		4712 X	1923	-0-	-2789	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11		3870 X	1257	-0-	-2613	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12		2790 X	2128	-0-	-662	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*03		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		7750 X	4956	-0-	-2794	-0-	4956 2		N	-0-		40
11		6630 X	4480	-0-	-2150	-0-	4480 2		N	-0-		40
12		6417 X	4201	-0-	-2216	-0-	4201 2		N	-0-		40
01		6417 X	3574	-0-	-2843	-0-	3574 2		N	-0-		40
02		4480 X	2311	-0-	-2169	-0-	2311 2		N	-0-		40
03		4960 X	3276	-0-	-1684	-0-	3276 2		N	-0-		40

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025												
10		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-		-0-
11		3390 X	3132	-0-	-258	-0-	3132 2		N	-0-		-0-
12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2		N	-0-		-0-
01		3844 X	3476	-0-	-368	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
02		3472 X	3322	-0-	-150	-0-	3322 2		N	-0-		-0-
03		4185 X	3094	-0-	-1091	-0-	3094 2		N	-0-		-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650												
10		27032 X	13525	-0-	-13507	-0-	13525 2		N	-0-		-0-
11		22290 X	13105	-0-	-9185	-0-	13105 2		N	-0-		-0-
12		18724 X	12031	-0-	-6693	-0-	12031 2		N	-0-		-0-
01		15872 X	12570	-0-	-3302	-0-	12570 2		N	-0-		-0-
02		14336 X	10995	-0-	-3341	-0-	10995 2		N	-0-		-0-
03		13547 X	10202	-0-	-3345	-0-	10202 2		N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993												
10		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	721	-0-	-2849	-0-	721 2		N	-0-		-0-
12		3689 X	1898	-0-	-1791	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
01		3689 X	657	-0-	-3032	-0-	657 2		N	-0-		-0-
02		3332 X	1272	-0-	-2060	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3315 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		181683 X	181683	-0-	-0-	-0-		181683	2	N	-0-			5
11		147621 X	147621	-0-	-0-	-0-		147621	2	N	-0-			5
12		170976 X	170976	-0-	-0-	-0-		170976	2	N	-0-			5
01		144042 X	144042	-0-	-0-	-0-		144042	2	N	-0-			5
02		115926 X	115926	-0-	-0-	-0-		115926	2	N	-0-			5
*03		113135 X	113135	-0-	-0-	-0-		113135	2	N	-0-			5

GLASS ONION GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228		
10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		2898	2	N	-0-			-0-
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		2878	2	N	-0-			-0-
12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		3032	2	N	-0-			-0-
01		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		3873	2	N	-0-			-0-
02		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-		2289	2	N	-0-			-0-
*03		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-		2997	2	N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451		
10		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-		5638	2	N	-0-			-0-
11		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-		4400	2	N	-0-			-0-
12		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		4298	2	N	-0-			-0-
01		3131 X	2804	-0-	-327	-0-		2804	2	N	-0-			-0-
02		2828 X	1823	-0-	-1005	-0-		1823	2	N	-0-			-0-
03		3131 X	1430	-0-	-1701	-0-		1430	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786 - 18504		
10		8742 X	7879	-0-	-863	-0-		7879	2	N	-0-			-0-
11		8460 X	8430	-0-	-30	-0-		8430	2	N	-0-			-0-
12		8742 X	8479	-0-	-263	-0-		8479	2	N	-0-			-0-
01		8742 X	8175	-0-	-567	-0-		8175	2	N	-0-			-0-
02		7868 X	6393	-0-	-1475	-0-		6393	2	N	-0-			-0-
03		8711 X	7183	-0-	-1528	-0-		7183	2	N	-0-			-0-

JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097		
10		6169 X	799	-0-	-5370	-0-		799	2	N	-0-			-0-
11		5250 X	1941	-0-	-3309	-0-		1941	2	N	-0-			-0-
12		2511 X	1320	-0-	-1191	-0-		1320	2	N	-0-			-0-
01		2232 X	442	-0-	-1790	-0-		442	2	N	-0-			-0-
02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-				N	-0-			-0-
*03		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		2975	2	N	-0-			-0-

LASALLE			WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152		
10		192063 X	192063	-0-	-0-	-0-		192063	2	N	-0-			-0-
11		193623 X	193623	-0-	-0-	-0-		193623	2	N	-0-			-0-
12		203211 X	203211	-0-	-0-	-0-		203211	2	N	-0-			-0-
01		180578 X	180578	-0-	-0-	-0-		180578	2	N	-0-			-0-
02		148715 X	148715	-0-	-0-	-0-		148715	2	N	-0-			-0-
*03		147421 X	147421	-0-	-0-	-0-		147421	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS		WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850 - 19501	
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	79	-0-	-6011	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	87	-0-	-6206	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2	N	-0-			-0-
02	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2	N	-0-			-0-
*03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2	N	-0-			-0-

CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCO		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151	
10	45198 X	32161	-0-	-13037	-0-	32161	2	N	-0-			-0-
11	38340 X	29025	-0-	-9315	-0-	29025	2	N	-0-			-0-
12	37386 X	30095	-0-	-7291	-0-	30095	2	N	-0-			-0-
01	34286 X	13658	-0-	-20628	-0-	13658	2	N	-0-			-0-
02	29428 X	-0-	-0-	-29428	-0-			N	-0-			-0-
*03	44959 X	44959	-0-	-0-	-0-	44959	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850 - 19551	
10	62031 X	46369	-0-	-15662	-0-	46369	2	N	-0-			-0-
11	55530 X	41941	-0-	-13589	-0-	41941	2	N	-0-			-0-
12	57381 X	40899	-0-	-16482	-0-	40899	2	N	-0-			-0-
01	53258 X	38329	-0-	-14929	-0-	38329	2	N	-0-			-0-
02	43708 X	33086	-0-	-10622	-0-	33086	2	N	-0-			-0-
03	46376 X	33619	-0-	-12757	-0-	33619	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688 - 18100	
10	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5389	-0-	-281	-0-	5389	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	5659	-0-	-696	-0-	5659	2	N	-0-			-0-
01	7533 X	5863	-0-	-1670	-0-	5863	2	N	-0-			-0-
02	6804 X	5199	-0-	-1605	-0-	5199	2	N	-0-			-0-
03	7533 X	5479	-0-	-2054	-0-	5479	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
MAGELLAN			WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000 - 18847			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	114827	-0-	114827	360676	114827	2			N	-0-			-0-
11		496553 X	135877	-0-	-360676	-0-	135877	2			N	-0-			-0-
12		136823 X	136823	-0-	-0-	-0-	136823	2			N	-0-			-0-
01		119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	119964	2			N	-0-			-0-
02		97253 X	97253	-0-	-0-	-0-	97253	2			N	-0-			-0-
*03		97460 X	97460	-0-	-0-	-0-	97460	2			N	-0-			-0-

BISHOP			WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650 - 18701			
10		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-			-0-
11		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
12		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
01		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
02		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
*03		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-			-0-

HUDSON			WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250 - 19402			
10		21478 X	21478	-0-	-0-	-0-	21478	2			N	-0-			-0-
11		19650 X	18252	-0-	-1398	-0-	18252	2			N	-0-			-0-
12		20305 X	16195	-0-	-4110	-0-	16195	2			N	-0-			-0-
01		20305 X	12576	-0-	-7729	-0-	12576	2			N	-0-			-0-
02		18340 X	11535	-0-	-6805	-0-	11535	2			N	-0-			-0-
03		20305 X	12036	-0-	-8269	-0-	12036	2			N	-0-			-0-

CORONADO			WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800 - 19001			
10		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
11		74233 X	74233	-0-	-0-	-0-	74233	2			N	-0-			-0-
12		71239 X	71239	-0-	-0-	-0-	71239	2			N	-0-			-0-
01		64314 X	64314	-0-	-0-	-0-	64314	2			N	-0-			-0-
02		52826 X	52826	-0-	-0-	-0-	52826	2			N	-0-			-0-
*03		53009 X	53009	-0-	-0-	-0-	53009	2			N	-0-			-0-

BYRD			WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900 - 18951			
10		63248 X	63248	-0-	-0-	-0-	63248	2			N	-0-			-0-
11		54690 X	29271	-0-	-25419	-0-	29271	2			N	-0-			-0-
12		56513 X	48006	-0-	-8507	-0-	48006	2			N	-0-			-0-
01		56513 X	40674	-0-	-15839	-0-	40674	2			N	-0-			-0-
02		51044 X	32006	-0-	-19038	-0-	32006	2			N	-0-			-0-
03		56513 X	31256	-0-	-25257	-0-	31256	2			N	-0-			-0-

POLO			WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600 - 18650			
10		52266 X	34273	-0-	-17993	-0-	34273	2			N	-0-			-0-
11		44580 X	32066	-0-	-12514	-0-	32066	2			N	-0-			-0-
12		43431 X	18090	-0-	-25341	-0-	18090	2			N	-0-			-0-
01		40331 X	151	-0-	-40180	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02		31976 X	-0-	-0-	-31976	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*03		117474 X	117474	-0-	-0-	-0-	117474	2			N	-0-			-0-

BLUE JAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459			
10		198391 X	198391	-0-	-0-	-0-	198391	2			N	-0-			-0-
11		191996 X	191996	-0-	-0-	-0-	191994	2	2 9		N	2	2 8		-0-
12		221308 X	221308	-0-	-0-	-0-	221308	2			N	-0-			-0-
01		189129 X	189129	-0-	-0-	-0-	189129	2			N	-0-			-0-
02		184460 X	184460	-0-	-0-	-0-	184460	2			N	-0-			-0-
*03		201643 X	201643	-0-	-0-	-0-	201643	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
HOUSTON			WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000 - 18140		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		4980	2	7	9	N	6	17
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		2558	2			N	-0-	17
12		2511 X	2108	-0-	-403	-0-		2108	2			N	-0-	17
01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-		3301	2			N	-0-	17
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		2942	2			N	-0-	17
*03		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-		5850	2			N	-0-	17

SADIE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097		
10		4898 X	2414	-0-	-2484	-0-		192	1	2222	2	N	-0-	-0-
11		4740 X	3306	-0-	-1434	-0-		274	1	3032	2	N	-0-	-0-
12		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-		503	1	5755	2	N	-0-	-0-
01		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-		580	1	6534	2	N	-0-	-0-
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		631	1	4067	2	N	-0-	-0-
03		6169 X	4674	-0-	-1495	-0-		360	1	4314	2	N	-0-	-0-

HENRY			WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260 - 18561		
10		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-						N	-0-	12
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-	12
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
*03		108761 X	108761	-0-	-0-	-0-		108761	2			N	-0-	12

JULIA GU			WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838		
10		5332 X	3826	-0-	-1506	-0-		3826	2			N	-0-	-0-
11		5160 X	3458	-0-	-1702	-0-		3458	2			N	-0-	-0-
12		5332 X	3263	-0-	-2069	-0-		3263	2			N	-0-	-0-
01		3813 X	2211	-0-	-1602	-0-		2211	2			N	-0-	-0-
02		3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-						N	-0-	-0-
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-						N	-0-	-0-

COOK			WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119		
10		15500 X	8969	-0-	-6531	-0-		8969	2			N	-0-	-0-
11		15000 X	6424	-0-	-8576	-0-		6424	2			N	-0-	-0-
12		15500 X	8490	-0-	-7010	-0-		8490	2			N	-0-	-0-
01		11067 X	7560	-0-	-3507	-0-		7560	2			N	-0-	-0-
02		8624 X	6283	-0-	-2341	-0-		6283	2			N	-0-	-0-
03		8959 X	6317	-0-	-2642	-0-		6317	2			N	-0-	-0-

USA BL			WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250 - 18901		
10		5921 X	5461	-0-	-460	-0-		5461	2			N	-0-	-0-
11		4650 X	4295	-0-	-355	-0-		4295	2			N	-0-	-0-
12		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		5690	2			N	-0-	-0-
01		5456 X	4720	-0-	-736	-0-		4709	2	11	9	N	10	10
02		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-		4981	2	19	9	N	17	27
03		5704 X	2236	-0-	-3468	-0-		2236	2			N	-0-	27

COOK			WELL #:		2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13815 - 21856		
10		157623 X	157623	-0-	-0-	-0-		157623	2			N	-0-	-0-
11		161216 X	161216	-0-	-0-	-0-		161216	2			N	-0-	-0-
12		176439 X	176439	-0-	-0-	-0-		176439	2			N	-0-	-0-
01		166143 X	166143	-0-	-0-	-0-		166143	2			N	-0-	-0-
02		147767 X	147767	-0-	-0-	-0-		147767	2			N	-0-	-0-
*03		151644 X	151644	-0-	-0-	-0-		151644	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018										TOTAL DEPTH 13059	PERF.13430 - 22232						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018										TOTAL DEPTH 13463	PERF.13760 - 20301						
10	111399	X	111399	-0-	-0-	-0-	111399	2		N	-0-					-0-	
11	92781	X	92781	-0-	-0-	-0-	92781	2		N	-0-					-0-	
12	90857	X	90857	-0-	-0-	-0-	90857	2		N	-0-					-0-	
01	79609	X	79609	-0-	-0-	-0-	79609	2		N	-0-					-0-	
02	68949	X	68949	-0-	-0-	-0-	68949	2		N	-0-					-0-	
*03	69597	X	69597	-0-	-0-	-0-	69597	2		N	-0-					-0-	

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018										TOTAL DEPTH 13060	PERF.13400 - 20422						
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH 13066	PERF.13415 - 22392						
10	184222	X	184222	-0-	-0-	-0-	184222	2		N	-0-					-0-	
11	171777	X	171777	-0-	-0-	-0-	171777	2		N	-0-					-0-	
12	171410	X	171410	-0-	-0-	-0-	171410	2		N	-0-					-0-	
01	164777	X	164777	-0-	-0-	-0-	164777	2		N	-0-					-0-	
02	142726	X	142726	-0-	-0-	-0-	142726	2		N	-0-					-0-	
*03	150651	X	150651	-0-	-0-	-0-	150651	2		N	-0-					-0-	

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH 12726	PERF.12980 - 21200						
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH 13337	PERF.13825 - 19502						
10	58579	X	58579	-0-	-0-	-0-	58579	2		N	-0-					-0-	
11	56693	X	56693	-0-	-0-	-0-	56693	2		N	-0-					-0-	
12	58769	X	58769	-0-	-0-	-0-	58769	2		N	-0-					-0-	
01	58590	X	58168	-0-	-422	-0-	58168	2		N	-0-					-0-	
02	52920	X	23272	-0-	-29648	-0-	23272	2		N	-0-					-0-	
03	58776	X	32383	-0-	-26393	-0-	32383	2		N	-0-					-0-	

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH 13441	PERF.13985 - 19807						
10	40641	X	4928	-0-	-35713	-0-	4928	2		N	-0-					-0-	
11	36210	X	1817	-0-	-34393	-0-	1817	2		N	-0-					-0-	
12	34906	X	5	-0-	-34901	-0-	5	2		N	-0-					-0-	
01	34906	X	1996	-0-	-32910	-0-	1996	2		N	-0-					-0-	
02	36870	X	36870	-0-	-0-	-0-	36870	2		N	-0-					-0-	
*03	31950	X	31950	-0-	-0-	-0-	31950	2		N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																		
SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492										COMPL. DATE 02/17/2019	TOTAL DEPTH 12602	PERF.12935	- 22778					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		232004 X	-0-	-0-	-232004	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		217770 X	123444	-0-	-94326	-0-	-0-	123444	2			N	-0-					-0-
12		210521 X	207170	-0-	-3351	-0-	-0-	207170	2			N	-0-					-0-
01		192913 X	184972	-0-	-7941	-0-	-0-	184972	2			N	-0-					-0-
02		177525 X	177525	-0-	-0-	-0-	-0-	177525	2			N	-0-					-0-
03		207173 X	170566	-0-	-36607	-0-	-0-	170566	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763										COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL DEPTH 13054	PERF.13410	- 20862					
10		189875 X	-0-	-0-	-189875	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		183750 X	92947	-0-	-90803	-0-	-0-	92947	2			N	-0-					-0-
12		181908 X	141467	-0-	-40441	-0-	-0-	141467	2			N	-0-					-0-
01		147119 X	147119	-0-	-0-	-0-	-0-	147119	2			N	-0-					-0-
02		118497 X	118497	-0-	-0-	-0-	-0-	118497	2			N	-0-					-0-
*03		125404 X	125404	-0-	-0-	-0-	-0-	125404	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362										COMPL. DATE 08/13/2019	TOTAL DEPTH 13079	PERF.13750	- 19577					
10		247544 X	247544	-0-	-0-	-0-	-0-	247544	2			N	-0-					-0-
11		211990 X	211990	-0-	-0-	-0-	-0-	211990	2			N	-0-					-0-
12		212381 X	212381	-0-	-0-	-0-	-0-	212381	2			N	-0-					-0-
01		193802 X	193802	-0-	-0-	-0-	-0-	193802	2			N	-0-					-0-
02		161904 X	161904	-0-	-0-	-0-	-0-	161904	2			N	-0-					-0-
*03		165875 X	165875	-0-	-0-	-0-	-0-	165875	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591										COMPL. DATE 08/13/2019	TOTAL DEPTH 12721	PERF.13325	- 19285					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042										COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 13649	PERF.13955	- 19332					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090										COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 13979	PERF.14360	- 19712					
10		316174 X	316174	-0-	-0-	-0-	-0-	316174	2			N	-0-					-0-
11		284541 X	284541	-0-	-0-	-0-	-0-	284541	2			N	-0-					-0-
12		271107 X	271107	-0-	-0-	-0-	-0-	271107	2			N	-0-					-0-
01		248287 X	248287	-0-	-0-	-0-	-0-	248287	2			N	-0-					-0-
02		209597 X	209597	-0-	-0-	-0-	-0-	209597	2			N	-0-					-0-
*03		208367 X	208367	-0-	-0-	-0-	-0-	208367	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533										COMPL. DATE 08/13/2019	TOTAL DEPTH 12744	PERF.13270	- 18792					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CAYENNE GU 1										WELL #:		2HB		RRCID -> 289831		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		2H		RRCID -> 289937		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082	
10		240585	X	240585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240585	2			N	-0-			-0-	
11		219455	X	219455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219455	2			N	-0-			-0-	
12		214279	X	214279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214279	2			N	-0-			-0-	
01		160236	X	160236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160236	2			N	-0-			-0-	
02		187126	X	187126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187126	2			N	-0-			-0-	
*03		181281	X	181281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181281	2			N	-0-			-0-	

DRAKE										WELL #:		2H		RRCID -> 290039		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832	
10		259966	X	208792	-0-	-51174	-0-	-0-	-0-	208792	2			N	-0-			-0-	
11		251580	X	191461	-0-	-60119	-0-	-0-	-0-	191461	2			N	-0-			-0-	
12		257176	X	149253	-0-	-107923	-0-	-0-	-0-	149253	2			N	-0-			-0-	
01		231818	X	196086	-0-	-35732	-0-	-0-	-0-	196086	2			N	-0-			-0-	
02		209300	X	162913	-0-	-46387	-0-	-0-	-0-	162913	2			N	-0-			-0-	
03		208785	X	172995	-0-	-35790	-0-	-0-	-0-	172995	2			N	-0-			-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		5HB		RRCID -> 290106		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	70230	-0-	70230	70230	2			N	-0-			-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		4H		RRCID -> 290190		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202	
10		326627	X	326627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326627	2			N	-0-			-0-	
11		306821	X	306821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306821	2			N	-0-			-0-	
12		303674	X	303674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303674	2			N	-0-			-0-	
01		255398	X	255398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255398	2			N	-0-			-0-	
02		257840	X	257840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257840	2			N	-0-			-0-	
*03		260406	X	260406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260406	2			N	-0-			-0-	

DRAKE										WELL #:		3HB		RRCID -> 290193		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332	
10		336908	X	237127	-0-	-99781	-0-	-0-	-0-	237127	2			N	-0-			-0-	
11		318180	X	217835	-0-	-100345	-0-	-0-	-0-	217835	2			N	-0-			-0-	
12		301723	X	190316	-0-	-111407	-0-	-0-	-0-	190316	2			N	-0-			-0-	
01		281170	X	189469	-0-	-91701	-0-	-0-	-0-	189469	2			N	-0-			-0-	
02		227640	X	160251	-0-	-67389	-0-	-0-	-0-	160251	2			N	-0-			-0-	
03		237119	X	164556	-0-	-72563	-0-	-0-	-0-	164556	2			N	-0-			-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		3HB		RRCID -> 290201		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
KVG-KING ALLOC																	
WELL #: 1H										RRCID -> 290267		COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13710 - 21662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		456468 X	456468	-0-	-0-	-0-	456468	2	N	-0-			-0-				
11		357405 X	357405	-0-	-0-	-0-	357405	2	N	-0-			-0-				
12		396453 X	396453	-0-	-0-	-0-	396453	2	N	-0-			-0-				
01		342971 X	342971	-0-	-0-	-0-	342971	2	N	-0-			-0-				
02		289493 X	289493	-0-	-0-	-0-	289493	2	N	-0-			-0-				
*03		296945 X	296945	-0-	-0-	-0-	296945	2	N	-0-			-0-				

KVG-KING ALLOC																	
WELL #: 2HB										RRCID -> 290469		COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13177		PERF.13365 - 21257	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

JUDE GU																	
WELL #: 3H										RRCID -> 290544		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 13741		PERF.13765 - 21150	
10		318153 X	251945	-0-	-66208	-0-	251945	2	N	-0-			-0-				
11		291990 X	215414	-0-	-76576	-0-	215414	2	N	-0-			-0-				
12		277140 X	195660	-0-	-81480	-0-	195660	2	N	-0-			-0-				
01		251937 X	177732	-0-	-74205	-0-	177732	2	N	-0-			-0-				
02		227556 X	142501	-0-	-85055	-0-	142501	2	N	-0-			-0-				
03		251937 X	144456	-0-	-107481	-0-	144456	2	N	-0-			-0-				

KVG-KING ALLOC																	
WELL #: 6HB										RRCID -> 290700		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13160		PERF.13370 - 20672	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

KVG-KING ALLOC																	
WELL #: 5H										RRCID -> 290731		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13529		PERF.13920 - 21147	
10		509765 X	509765	-0-	-0-	-0-	509765	2	N	-0-			-0-				
11		410901 X	410901	-0-	-0-	-0-	410901	2	N	-0-			-0-				
12		458469 X	458469	-0-	-0-	-0-	458469	2	N	-0-			-0-				
01		427288 X	427288	-0-	-0-	-0-	427288	2	N	-0-			-0-				
02		340443 X	340443	-0-	-0-	-0-	340443	2	N	-0-			-0-				
*03		321747 X	321747	-0-	-0-	-0-	321747	2	N	-0-			-0-				

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC																	
WELL #: 1H										RRCID -> 290733		COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13544		PERF.13720 - 20472	
10		594360 X	594360	-0-	-0-	-0-	594360	2	N	-0-			-0-				
11		423426 X	423426	-0-	-0-	-0-	423426	2	N	-0-			-0-				
12		518633 X	518633	-0-	-0-	-0-	518633	2	N	-0-			-0-				
01		488162 X	488162	-0-	-0-	-0-	488162	2	N	-0-			-0-				
02		403466 X	403466	-0-	-0-	-0-	403466	2	N	-0-			-0-				
*03		417444 X	417444	-0-	-0-	-0-	417444	2	N	-0-			-0-				

JUDE GU																	
WELL #: 5H										RRCID -> 290762		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 13757		PERF.13875 - 21350	
10		332723 X	250614	-0-	-82109	-0-	250614	2	N	-0-			-0-				
11		308370 X	231199	-0-	-77171	-0-	231199	2	N	-0-			-0-				
12		293725 X	213678	-0-	-80047	-0-	213678	2	N	-0-			-0-				
01		252278 X	188790	-0-	-63488	-0-	188790	2	N	-0-			-0-				
02		226352 X	153945	-0-	-72407	-0-	153945	2	N	-0-			-0-				
03		250604 X	154963	-0-	-95641	-0-	154963	2	N	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
KVG-KING ALLOC		WELL #:		3H	RRCID ->	290776	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13800	- 21402
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	410457 X	410457	-0-	-0-	-0-	410457	2		N	-0-		-0-
11	343772 X	343772	-0-	-0-	-0-	343772	2		N	-0-		-0-
12	353180 X	353180	-0-	-0-	-0-	353180	2		N	-0-		-0-
01	328015 X	328015	-0-	-0-	-0-	328015	2		N	-0-		-0-
02	247772 X	247772	-0-	-0-	-0-	247772	2		N	-0-		-0-
*03	255293 X	255293	-0-	-0-	-0-	255293	2		N	-0-		-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	290782	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13191	PERF.13430	- 21331
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		4HB	RRCID ->	290799	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13410	- 21012
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORION UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290956	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	11590	PERF.12030	- 21000
10	391561 X	325775	-0-	-65786	-0-	325775	2		N	-0-		-0-
11	363210 X	286946	-0-	-76264	-0-	286946	2		N	-0-		-0-
12	375317 X	318068	-0-	-57249	-0-	318068	2		N	-0-		-0-
01	356190 X	296112	-0-	-60078	-0-	296112	2		N	-0-		-0-
02	300636 X	252581	-0-	-48055	-0-	252581	2		N	-0-		-0-
03	325779 X	201266	-0-	-124513	-0-	201266	2		N	-0-		-0-

MICHELLE GU		WELL #:		3H	RRCID ->	291175	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13179	PERF.13535	- 19262
10	403589 X	229413	-0-	-174176	-0-	229413	2		N	-0-		-0-
11	337980 X	245094	-0-	-92886	-0-	245094	2		N	-0-		-0-
12	257300 X	251691	-0-	-5609	-0-	251691	2		N	-0-		-0-
01	257300 X	231458	-0-	-25842	-0-	231458	2		N	-0-		-0-
02	232400 X	184291	-0-	-48109	-0-	184291	2		N	-0-		-0-
03	253270 X	185097	-0-	-68173	-0-	185097	2		N	-0-		-0-

MICHELLE GU		WELL #:		2H	RRCID ->	291176	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13525	- 20102
10	433845 X	269546	-0-	-164299	-0-	269546	2		N	-0-		-0-
11	389850 X	302202	-0-	-87648	-0-	302202	2		N	-0-		-0-
12	289714 X	289714	-0-	-0-	-0-	289714	2		N	-0-		-0-
01	276675 X	272256	-0-	-4419	-0-	272256	2		N	-0-		-0-
02	282044 X	221385	-0-	-60659	-0-	221385	2		N	-0-		-0-
03	312263 X	227445	-0-	-84818	-0-	227445	2		N	-0-		-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	291177	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13243	PERF.13640	- 21542
10	429939 X	374046	-0-	-55893	-0-	374046	2		N	-0-		-0-
11	416070 X	319840	-0-	-96230	-0-	319840	2		N	-0-		-0-
12	376805 X	298626	-0-	-78179	-0-	298626	2		N	-0-		-0-
01	376805 X	264479	-0-	-112326	-0-	264479	2		N	-0-		-0-
02	340340 X	150336	-0-	-190004	-0-	150336	2		N	-0-		-0-
03	374046 X	192117	-0-	-181929	-0-	192117	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
GIANTS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291737	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13375 - 24327		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	514647	-0-	514647	5617795	514647	2	N	-0-		-0-	
11	6149838	X	532043	-0-	-5617795		532043	2	N	-0-		-0-	
12	626016	X	626016	-0-	-0-		626016	2	N	-0-		-0-	
01	630019	X	630019	-0-	-0-		630019	2	N	-0-		-0-	
02	585052	X	585052	-0-	-0-		585052	2	N	-0-		-0-	
*03	604467	X	604467	-0-	-0-		604467	2	N	-0-		-0-	

MYLO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291970	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13042	PERF.13705 - 22882		
10		0	494104	-0-	494104	1287658	494104	2	N	-0-		-0-	
11		0	553492	-0-	553492	1841150	553492	2	N	-0-		-0-	
12		0	545305	-0-	545305	2386455	545305	2	N	-0-		-0-	
01	2950451	X	563996	-0-	-2386455		563996	2	N	-0-		-0-	
02	484204	X	466271	-0-	-17933		466271	2	N	-0-		-0-	
03	536083	X	525834	-0-	-10249		525834	2	N	-0-		-0-	

MICHELLE GU		WELL #:		4HB	RRCID ->	291973	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	12856	PERF.13275 - 20451		
10		0	426720	-0-	426720	951782	426720	2	N	-0-		-0-	
11		0	403474	-0-	403474	1355256	403474	2	N	-0-		-0-	
12		0	376615	-0-	376615	1731871	376615	2	N	-0-		-0-	
01	2079909	X	348038	-0-	-1731871		348038	2	N	-0-		-0-	
02	381528	X	288318	-0-	-93210		288318	2	N	-0-		-0-	
03	422406	X	287602	-0-	-134804		287602	2	N	-0-		-0-	

BYRD - BARET		WELL #:		1H	RRCID ->	291974	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13628	PERF.13865 - 22217		
10		0	353842	-0-	353842	1685172	353842	2	N	-0-		-0-	
11		0	347626	-0-	347626	2032798	347626	2	N	-0-		-0-	
12		0	371606	-0-	371606	2404404	371606	2	N	-0-		-0-	
01	2758029	X	353625	-0-	-2404404		353625	2	N	-0-		-0-	
02	429996	X	272516	-0-	-157480		272516	2	N	-0-		-0-	
03	476067	X	278361	-0-	-197706		278361	2	N	-0-		-0-	

BLACK STONE BL		WELL #:		2HB	RRCID ->	291985	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	12657	PERF.13175 - 21131		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BYRD - BLY		WELL #:		4H	RRCID ->	291989	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13311	PERF.13655 - 24005		
10		0	598644	-0-	598644	2328923	598644	2	N	-0-		-0-	
11		0	606620	-0-	606620	2935543	606620	2	N	-0-		-0-	
12		0	552561	-0-	552561	3488104	552561	2	N	-0-		-0-	
01	4117541	X	629437	-0-	-3488104		629437	2	N	-0-		-0-	
02	523697	X	523697	-0-	-0-		523697	2	N	-0-		-0-	
*03	579202	X	579202	-0-	-0-		579202	2	N	-0-		-0-	

CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		1H	RRCID ->	291996	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13690 - 20667		
10		0	432693	-0-	432693	1736780	432693	2	N	-0-		-0-	
11		0	361357	-0-	361357	2098137	361357	2	N	-0-		-0-	
12		0	420181	-0-	420181	2518318	420181	2	N	-0-		-0-	
01	2912506	X	394188	-0-	-2518318		394188	2	N	-0-		-0-	
02	327259	X	327259	-0-	-0-		327259	2	N	-0-		-0-	
*03	334058	X	334058	-0-	-0-		334058	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
BYRD - COUSTEAU		WELL #:		3H	RRCID ->	292008	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790 - 21642				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	510873	-0-	510873	2030276	510873	2			N	-0-				-0-
11	0	402948	-0-	402948	2433224	402948	2			N	-0-				-0-
12	0	462521	-0-	462521	2895745	462521	2			N	-0-				-0-
01	3358589 X	462844	-0-	-2895745	-0-	462844	2			N	-0-				-0-
02	399275 X	399275	-0-	-0-	-0-	399275	2			N	-0-				-0-
*03	437902 X	437902	-0-	-0-	-0-	437902	2			N	-0-				-0-

CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		2H	RRCID ->	292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725 - 20577				
10	0	425079	-0-	425079	1604292	425079	2			N	-0-				-0-
11	0	349175	-0-	349175	1953467	349175	2			N	-0-				-0-
12	0	409812	-0-	409812	2363279	409812	2			N	-0-				-0-
01	2747305 X	384026	-0-	-2363279	-0-	384026	2			N	-0-				-0-
02	317221 X	317221	-0-	-0-	-0-	317221	2			N	-0-				-0-
*03	317844 X	317844	-0-	-0-	-0-	317844	2			N	-0-				-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	292017	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662				
10	3046961 X	152540	-0-	-2894421	-0-	152540	2			N	-0-				-0-
11	404730 X	129449	-0-	-275281	-0-	129449	2			N	-0-				-0-
12	418221 X	127418	-0-	-290803	-0-	127418	2			N	-0-				-0-
01	418221 X	113770	-0-	-304451	-0-	113770	2			N	-0-				-0-
02	377748 X	95506	-0-	-282242	-0-	95506	2			N	-0-				-0-
03	418221 X	98651	-0-	-319570	-0-	98651	2			N	-0-				-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		3HU	RRCID ->	292018	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13360 - 20982				
10	3904818 X	260187	-0-	-3644631	-0-	260187	2			N	-0-				-0-
11	486660 X	213781	-0-	-272879	-0-	213781	2			N	-0-				-0-
12	502882 X	228538	-0-	-274344	-0-	228538	2			N	-0-				-0-
01	502882 X	198006	-0-	-304876	-0-	198006	2			N	-0-				-0-
02	454216 X	130899	-0-	-323317	-0-	130899	2			N	-0-				-0-
03	502882 X	164348	-0-	-338534	-0-	164348	2			N	-0-				-0-

PICCOLO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292019	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13685 - 22562				
10	0	480100	-0-	480100	1305610	480100	2			N	-0-				-0-
11	0	572552	-0-	572552	1878162	572552	2			N	-0-				-0-
12	0	613566	-0-	613566	2491728	613566	2			N	-0-				-0-
01	3135819 X	644091	-0-	-2491728	-0-	644091	2			N	-0-				-0-
02	561715 X	561715	-0-	-0-	-0-	561715	2			N	-0-				-0-
*03	637642 X	637642	-0-	-0-	-0-	637642	2			N	-0-				-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		4HB	RRCID ->	292020	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13251	PERF.13755 - 21265				
10	0	-0-	-0-	-0-	3555055	-0-				N	-0-				-0-
11	3650028 X	94973	-0-	-3555055	-0-	94973	2			N	-0-				-0-
12	473153 X	278194	-0-	-194959	-0-	278194	2			N	-0-				-0-
01	473153 X	255406	-0-	-217747	-0-	255406	2			N	-0-				-0-
02	427364 X	219727	-0-	-207637	-0-	219727	2			N	-0-				-0-
03	473153 X	231547	-0-	-241606	-0-	231547	2			N	-0-				-0-

BYRD - BARET		WELL #:		2H	RRCID ->	292028	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13760 - 22112				
10	0	414928	-0-	414928	1792606	414928	2			N	-0-				-0-
11	0	363973	-0-	363973	2156579	363973	2			N	-0-				-0-
12	0	373111	-0-	373111	2529690	373111	2			N	-0-				-0-
01	2901938 X	372248	-0-	-2529690	-0-	372248	2			N	-0-				-0-
02	390292 X	299014	-0-	-91278	-0-	299014	2			N	-0-				-0-
03	432109 X	301633	-0-	-130476	-0-	301633	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	292050	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13259	PERF.13640 - 21242		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	278784	-0-	278784	3935898	278784	2		N	-0-			-0-
11		0	224834	-0-	224834	4160732	224834	2		N	-0-			-0-
12		0	249063	-0-	249063	4409795	249063	2		N	-0-			-0-
01	4642388	X	232593	-0-	-4409795	-0-	232593	2		N	-0-			-0-
02	475468	X	158234	-0-	-317234	-0-	158234	2		N	-0-			-0-
03	526411	X	181964	-0-	-344447	-0-	181964	2		N	-0-			-0-

POLO			WELL #:		2HB	RRCID ->	292110	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	8348	PERF. N/A		
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY			WELL #:		2H	RRCID ->	292118	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	13172	PERF. N/A		
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MICHELLE GU			WELL #:		5HB	RRCID ->	292142	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	12820	PERF.13165 - 19541		
10		0	360032	-0-	360032	787258	360032	2		N	-0-			-0-
11		0	331059	-0-	331059	1118317	331059	2		N	-0-			-0-
12		0	345296	-0-	345296	1463613	345296	2		N	-0-			-0-
01	1773067	X	309454	-0-	-1463613	-0-	309454	2		N	-0-			-0-
*02	287409	X	287409	-0-	-0-	-0-	287409	2		N	-0-			-0-
*03	288251	X	288251	-0-	-0-	-0-	288251	2		N	-0-			-0-

APATO UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	292201	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	15882	PERF.16180 - 24157		
07		0	227622	-0-	227622	227622	227622	2		N	-0-			-0-
08		0	683094	-0-	683094	910716	683094	2		N	-0-			-0-
09		0	655912	-0-	655912	1566628	655912	2		N	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	1566628				N	NO RPT			-0-
11		0	588233	-0-	588233	2154861	588233	2		N	-0-			-0-
12		0	587319	-0-	587319	2742180	587319	2		N	-0-			-0-
01		0	573155	-0-	573155	3315335	573155	2		N	-0-			-0-
02	35070	X	NO RPT	-0-	-35070	3280265				N	NO RPT			-0-
03	543585	X	NO RPT	-0-	-543585	2736680				N	NO RPT			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	292220	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13292	PERF.13775 - 20877		
04		0	343927	-0-	343927	1906836	343927	2		N	-0-			-0-
05		0	328708	-0-	328708	2235544	328708	2		N	-0-			-0-
06		0	334822	-0-	334822	2570366	334822	2		N	-0-			-0-
07		0	388836	-0-	388836	2959202	388836	2		N	-0-			-0-
08		0	353797	-0-	353797	3312999	353797	2		N	-0-			-0-
09		0	367522	-0-	367522	3680521	367522	2		N	-0-			-0-
10		0	369492	-0-	369492	4050013	369492	2		N	-0-			-0-
11		0	314829	-0-	314829	4364842	314829	2		N	-0-			-0-
12		0	407770	-0-	407770	4772612	407770	2		N	-0-			-0-
01		0	371317	-0-	371317	5143929	371317	2		N	-0-			-0-
*02	5401807	X	257878	-0-	-5143929	-0-	257878	2		N	-0-			-0-
03	552544	X	271826	-0-	-280718	-0-	271826	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
HUDSON		WELL #:		4H	RRCID ->	292244	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13519	PERF.13790	- 19417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0		391405	-0-	391405	391405	2	391405	2	N	-0-	-0-
06	0		706864	-0-	706864	1098269	2	706864	2	N	-0-	-0-
07	0		675303	-0-	675303	1773572	2	675303	2	N	-0-	-0-
08	0		644716	-0-	644716	2418288	2	644716	2	N	-0-	-0-
09	0		588478	-0-	588478	3006766	2	588478	2	N	-0-	-0-
10	0		582958	-0-	582958	3589724	2	582958	2	N	-0-	-0-
11	0		526758	-0-	526758	4116482	2	526758	2	N	-0-	-0-
12	0		529131	-0-	529131	4645613	2	529131	2	N	-0-	-0-
01	0		479316	-0-	479316	5124929	2	479316	2	N	-0-	-0-
02	0		396914	-0-	396914	5521843	2	396914	2	N	-0-	-0-
*03	5922316	X	400473	-0-	-5521843	-0-	2	400473	2	N	-0-	-0-

HUDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	292245	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13775	- 19877
05	0		407808	-0-	407808	407808	2	407808	2	N	-0-	-0-
06	0		751418	-0-	751418	1159226	2	751418	2	N	-0-	-0-
07	0		727608	-0-	727608	1886834	2	727608	2	N	-0-	-0-
08	0		677224	-0-	677224	2564058	2	677224	2	N	-0-	-0-
09	0		629757	-0-	629757	3193815	2	629757	2	N	-0-	-0-
10	0		626096	-0-	626096	3819911	2	626096	2	N	-0-	-0-
11	0		565331	-0-	565331	4385242	2	565331	2	N	-0-	-0-
12	0		618014	-0-	618014	5003256	2	618014	2	N	-0-	-0-
01	0		567534	-0-	567534	5570790	2	567534	2	N	-0-	-0-
02	0		464158	-0-	464158	6034948	2	464158	2	N	-0-	-0-
*03	6500535	X	465587	-0-	-6034948	-0-	2	465587	2	N	-0-	-0-

HUDSON		WELL #:		3HB	RRCID ->	292284	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13162	PERF.13430	- 19302
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #:		5HB	RRCID ->	292285	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	13202	PERF.13365	- 18937
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292286	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13485	- 21186
05	0		383282	-0-	383282	918537	2	383282	2	N	-0-	-0-
06	0		349659	-0-	349659	1268196	2	349659	2	N	-0-	-0-
07	0		350503	-0-	350503	1618699	2	350503	2	N	-0-	-0-
08	0		333421	-0-	333421	1952120	2	333421	2	N	-0-	-0-
09	0		312553	-0-	312553	2264673	2	312553	2	N	-0-	-0-
10	0		288898	-0-	288898	2553571	2	288898	2	N	-0-	-0-
11	0		237164	-0-	237164	2790735	2	237164	2	N	-0-	-0-
12	0		241584	-0-	241584	3032319	2	241584	2	N	-0-	-0-
01	0		222721	-0-	222721	3255040	2	222721	2	N	-0-	-0-
02	0		182546	-0-	182546	3437586	2	182546	2	N	-0-	-0-
*03	3625804	X	188218	-0-	-3437586	-0-	2	188218	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
BATTERY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292287	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	11916	PERF.12355 - 17557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	0		403111	-0-	403111	403111	2	N	-0-	-0-	
06	0		557912	-0-	557912	961023	2	N	-0-	-0-	
07	0		601627	-0-	601627	1562650	2	N	-0-	-0-	
08	0		398375	-0-	398375	1961025	2	N	-0-	-0-	
09	0		567205	-0-	567205	2528230	2	N	-0-	-0-	
10	0		574569	-0-	574569	3102799	2	N	-0-	-0-	
11	0		541558	-0-	541558	3644357	2	N	-0-	-0-	
12	0		523186	-0-	523186	4167543	2	N	-0-	-0-	
01	0		485244	-0-	485244	4652787	2	N	-0-	-0-	
02	0		373778	-0-	373778	5026565	2	N	-0-	-0-	
*03	5452957 X		426392	-0-	-5026565	-0-	2	N	-0-	-0-	

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	292299	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13665 - 23866
04	0		430660	-0-	430660	1779710	2	N	-0-	-0-	
05	0		442697	-0-	442697	2222407	2	N	-0-	-0-	
06	0		450987	-0-	450987	2673394	2	N	-0-	-0-	
07	0		420853	-0-	420853	3094247	2	N	-0-	-0-	
08	0		406478	-0-	406478	3500725	2	N	-0-	-0-	
09	0		385791	-0-	385791	3886516	2	N	-0-	-0-	
10	0		365108	-0-	365108	4251624	2	N	-0-	-0-	
11	0		315726	-0-	315726	4567350	2	N	-0-	-0-	
12	0		336270	-0-	336270	4903620	2	N	-0-	-0-	
01	0		322380	-0-	322380	5226000	2	N	-0-	-0-	
02	0		264585	-0-	264585	5490585	2	N	-0-	-0-	
*03	5766907 X		276322	-0-	-5490585	-0-	2	N	-0-	-0-	

BATTERY GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	292308	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11920 - 17022
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #:		8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159
YOUNGBLOOD, ROBERT													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

CUNNINGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	256320	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	11873	PERF.	10258 - 11650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	979	3	4	9	N	4			89
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1219	3	9	9	N	8			97
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			97
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-			97
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			97
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			97

WIENER ESTATE D DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	257450	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	6498 - 10685		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE C		WELL #:		2	RRCID ->	260258	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	6650 - 10855		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE D		WELL #:		2	RRCID ->	260260	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	6478 - 8537		
10	7099 X	5391	-0-	-1708	-0-	5391	3			Y	-0-			-0-
11	6870 X	3181	-0-	-3689	-0-	3181	3			Y	-0-			-0-
12	7099 X	5435	-0-	-1664	-0-	5435	3			Y	-0-			-0-
01	6169 X	4320	-0-	-1849	-0-	4320	3			Y	-0-			-0-
02	4872 X	3820	-0-	-1052	-0-	3820	3			Y	-0-			-0-
03	5394 X	4488	-0-	-906	-0-	4488	3			Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260676	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	9304 - 10647		
10	558 N	244	-0-	-314	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	3	11	9	Y	10	4	1	6
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	Y	4	6	1	4
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	445	3	10	9	Y	9	6	1	7

DUNHAM, DAVID		WELL #:		2	RRCID ->	262202	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10628 - 10647		
10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-			-0-
11	4260 X	4165	-0-	-95	-0-	4165	3			Y	-0-			-0-
12	4402 X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			Y	-0-			-0-
01	4557 X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			Y	-0-			-0-
02	4116 X	3792	-0-	-324	-0-	3792	3			Y	-0-			-0-
03	4557 X	4207	-0-	-350	-0-	4207	3			Y	-0-			-0-

NORTH NAQUIN GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263346	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10850 - 16170		
10	5890 X	5882	-0-	-8	-0-	5882	3			Y	-0-			-0-
11	5670 X	5457	-0-	-213	-0-	5456	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	5890 X	5507	-0-	-383	-0-	5507	3			Y	-0-			-0-
01	5890 X	5453	-0-	-437	-0-	5453	3			Y	-0-			-0-
02	5320 X	4907	-0-	-413	-0-	4906	3	1	9	Y	1			1
03	5890 X	5301	-0-	-589	-0-	5300	3	1	9	Y	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3821	3	8	9	Y	7	7
11		4020 X	3418	-0-	-602	-0-	3408	3	10	9	Y	9	11
12		4154 X	3449	-0-	-705	-0-	3449	3			Y	-0-	11
01		4154 X	4092	-0-	-62	-0-	4092	3			Y	-0-	11
02		3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3344	3	30	9	Y	27	38
*03		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	3	2	9	Y	2	40

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051													
10		20205 X	20205	-0-	-0-	-0-	20193	3	12	9	N	11	78
11		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	19019	3	21	9	N	19	97
12		19125 X	19125	-0-	-0-	-0-	19105	3	20	9	N	18	115
01		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	18656	3	17	9	N	15	130
02		16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	16562	3	11	9	N	10	140
*03		17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	17938	3	22	9	N	20	160

ARMOR RESOURCES LLC 031587													
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737													
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741													
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158													
10		0	506149	-0-	506149	512514	506149	3			N	-0-	-0-
11		0	644663	-0-	644663	1157177	644663	3			N	-0-	-0-
12		1757182 X	600005	-0-	-1157177	-0-	600005	3			N	-0-	-0-
01		630850 X	581793	-0-	-49057	-0-	581793	3			N	-0-	-0-
02		569800 X	525101	-0-	-44699	-0-	525101	3			N	-0-	-0-
03		630850 X	506605	-0-	-124245	-0-	506605	3			N	-0-	-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207													
10		0	509855	-0-	509855	517087	509855	3			N	-0-	-0-
11		0	678388	-0-	678388	1195475	678388	3			N	-0-	-0-
12		1814212 X	618737	-0-	-1195475	-0-	618737	3			N	-0-	-0-
01		668329 X	624359	-0-	-43970	-0-	624359	3			N	-0-	-0-
02		603652 X	538166	-0-	-65486	-0-	538166	3			N	-0-	-0-
03		668329 X	527114	-0-	-141215	-0-	527114	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
MAY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 247188	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10242	- 10471			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BPX OPERATING COMPANY				085408									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"				WELL #: 9H	RRCID -> 255470	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 11354	PERF.11460	- 15752				
10	4371	X	3210	-0-	-1161	-0-	154	1	3056	3	Y	-0-	
11	4170	X	3843	-0-	-327	-0-	176	1	3667	3	Y	-0-	
12	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	165	1	3543	3	Y	-0-	
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	185	1	3717	3	Y	-0-	
*02	3612	X	2266	-0-	-1346	-0-	108	1	2158	3	Y	-0-	
03	3968	X	2812	-0-	-1156	-0-	135	1	2677	3	Y	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #: 17H	RRCID -> 256521	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10661	- 15077		
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		Y	-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		Y	-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-
*02	1708	N	1255	-0-	-453	-0-	1255	2		Y	-0-
03	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	1412	2		Y	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"				WELL #: 1H	RRCID -> 262169	COMPL. DATE 09/28/2011	TOTAL DEPTH 12852	PERF.13095	- 17252			
10	7502	X	6569	-0-	-933	-0-	1283	1	5286	2	Y	-0-
11	6690	X	4723	-0-	-1967	-0-	887	1	3836	2	Y	-0-
12	6913	X	6084	-0-	-829	-0-	1209	1	4875	2	Y	-0-
01	6913	X	5519	-0-	-1394	-0-	1143	1	4376	2	Y	-0-
02	6104	X	5182	-0-	-922	-0-	1060	1	4122	2	Y	-0-
03	6572	X	5630	-0-	-942	-0-	1190	1	4440	2	Y	-0-

HAY, H. NELSON				WELL #: 1H	RRCID -> 263908	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 15184	PERF.14983	- 19844		
10	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	4422	2		N	-0-
11	5520	X	4983	-0-	-537	-0-	4983	2		N	-0-
12	5704	X	4154	-0-	-1550	-0-	4154	2		N	-0-
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-
03	5146	X	4780	-0-	-366	-0-	4780	2		N	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"				WELL #: 1H	RRCID -> 263978	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH 12852	PERF.13119	- 17337			
10	2046	X	1372	-0-	-674	-0-	268	1	1104	2	Y	-0-
11	1980	X	1304	-0-	-676	-0-	273	1	1031	2	Y	-0-
12	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	261	1	1074	2	Y	-0-
01	1395	X	1209	-0-	-186	-0-	248	1	961	2	Y	-0-
02	1232	X	1222	-0-	-10	-0-	244	1	978	2	Y	-0-
*03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	320	1	1159	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931	- 21031	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	13702 X	611	-0-	-13091	-0-	611	2		N	-0-			-0-
11	13260 X	213	-0-	-13047	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	9021 X	3081	-0-	-5940	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
01	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2		N	-0-			-0-
02	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2		N	-0-			-0-
*03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2		N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737	- 20698	
10	4464 X	1478	-0-	-2986	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	625	-0-	-3695	-0-	625	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	1524	-0-	-2940	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
*03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-

RUSK 593 A		WELL #:		1H	RRCID ->	267087	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	12779	PERF.13095	- 16747	
10	3038 X	2374	-0-	-664	-0-	450	1	1924	2	Y	-0-		-0-
11	2940 X	2781	-0-	-159	-0-	584	1	2197	2	Y	-0-		-0-
12	2914 X	2612	-0-	-302	-0-	510	1	2102	2	Y	-0-		-0-
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	550	1	2229	2	Y	-0-		-0-
02	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	512	1	2011	2	Y	-0-		-0-
03	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	509	1	2056	2	Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267291	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12806	PERF.13281	- 16745	
10	6789 X	6677	-0-	-112	-0-	1304	1	5373	2	Y	-0-		-0-
11	7020 X	6313	-0-	-707	-0-	1323	1	4990	2	Y	-0-		-0-
12	7254 X	6450	-0-	-804	-0-	1267	1	5183	2	Y	-0-		-0-
01	7254 X	6263	-0-	-991	-0-	1280	1	4983	2	Y	-0-		-0-
02	6020 X	5728	-0-	-292	-0-	1142	1	4586	2	Y	-0-		-0-
03	6665 X	5893	-0-	-772	-0-	1231	1	4662	2	Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	267292	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12666	PERF.13106	- 17371	
10	7192 X	6825	-0-	-367	-0-	1330	1	5495	2	Y	-0-		-0-
11	6990 X	6471	-0-	-519	-0-	1357	1	5114	2	Y	-0-		-0-
12	7223 X	7078	-0-	-145	-0-	1384	1	5694	2	Y	-0-		-0-
01	7223 X	6662	-0-	-561	-0-	1364	1	5298	2	Y	-0-		-0-
02	6160 X	6070	-0-	-90	-0-	1224	1	4846	2	Y	-0-		-0-
03	7068 X	6530	-0-	-538	-0-	1375	1	5155	2	Y	-0-		-0-

RUSK 593 B		WELL #:		1H	RRCID ->	267687	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12773	PERF.12835	- 17202	
10	5797 X	5379	-0-	-418	-0-	1051	1	4328	2	Y	-0-		-0-
11	5610 X	5140	-0-	-470	-0-	1078	1	4062	2	Y	-0-		-0-
12	5797 X	5315	-0-	-482	-0-	1054	1	4261	2	Y	-0-		-0-
01	5425 X	5374	-0-	-51	-0-	1099	1	4275	2	Y	-0-		-0-
02	4900 X	4658	-0-	-242	-0-	953	1	3705	2	Y	-0-		-0-
03	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	1061	1	4040	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629												
10		18290 X	14869	-0-	-3421	-0-	715	1	14154	3	Y	-0-
11		17700 X	5073	-0-	-12627	-0-	259	1	4814	3	Y	-0-
12		17267 X	15702	-0-	-1565	-0-	777	1	14925	3	Y	-0-
01		16492 X	14836	-0-	-1656	-0-	779	1	14057	3	Y	-0-
*02		14028 X	10017	-0-	-4011	-0-	494	1	9523	3	Y	-0-
03		15717 X	13301	-0-	-2416	-0-	684	1	12617	3	Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242												
10		21824 X	19655	-0-	-2169	-0-	947	1	18708	3	Y	-0-
11		24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	1309	1	23474	3	Y	-0-
12		24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	1274	1	22775	3	Y	-0-
01		21235 X	20789	-0-	-446	-0-	1074	1	19715	3	Y	-0-
*02		22148 X	14020	-0-	-8128	-0-	706	1	13314	3	Y	-0-
03		24521 X	18923	-0-	-5598	-0-	974	1	17949	3	Y	-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474												
10		17732 X	13831	-0-	-3901	-0-	13831	2			N	-0-
11		17160 X	12930	-0-	-4230	-0-	12930	2			N	-0-
12		17732 X	8058	-0-	-9674	-0-	8058	2			N	-0-
01		14818 X	4869	-0-	-9949	-0-	4869	2			N	-0-
02		12796 X	8466	-0-	-4330	-0-	8466	2			N	-0-
03		13826 X	10326	-0-	-3500	-0-	10326	2			N	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145												
10		34534 X	31489	-0-	-3045	-0-	31489	3			N	-0-
11		33060 X	29704	-0-	-3356	-0-	29704	3			N	-0-
12		33697 X	30849	-0-	-2848	-0-	30849	3			N	-0-
01		32457 X	31187	-0-	-1270	-0-	31187	3			N	-0-
*02		28448 X	26229	-0-	-2219	-0-	26229	3			N	-0-
*03		33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	33953	3	2	9	N	2

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068												
10		42222 X	35543	-0-	-6679	-0-	35543	3			Y	-0-
11		38940 X	34061	-0-	-4879	-0-	34061	3			Y	-0-
12		39184 X	35380	-0-	-3804	-0-	35380	3			Y	-0-
01		38595 X	28770	-0-	-9825	-0-	28770	3			Y	-0-
02		34608 X	30702	-0-	-3906	-0-	30702	3			Y	-0-
03		35557 X	31984	-0-	-3573	-0-	31984	3			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		34348 X	31382	-0-	-2966	-0-	31382 3			Y	-0-	-0-
11		33240 X	30350	-0-	-2890	-0-	30350 3			Y	-0-	-0-
12		33232 X	30760	-0-	-2472	-0-	30760 3			Y	-0-	-0-
01		32922 X	27843	-0-	-5079	-0-	27843 3			Y	-0-	-0-
*02		28672 X	26361	-0-	-2311	-0-	26361 3			Y	-0-	-0-
03		31372 X	24561	-0-	-6811	-0-	24559 3	2 9		Y	2	2

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683												
10		52266 X	47858	-0-	-4408	-0-	47858 3			Y	-0-	-0-
11		50010 X	46023	-0-	-3987	-0-	46023 3			Y	-0-	-0-
12		51677 X	48105	-0-	-3572	-0-	48105 3			Y	-0-	-0-
01		51305 X	50306	-0-	-999	-0-	50306 3			Y	-0-	-0-
*02		44520 X	42209	-0-	-2311	-0-	42209 3			Y	-0-	-0-
*03		48565 X	48565	-0-	-0-	-0-	48563 3	2 9		Y	2	2

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683												
10		47678 X	42712	-0-	-4966	-0-	42712 3			Y	-0-	-0-
11		45930 X	40547	-0-	-5383	-0-	40547 3			Y	-0-	-0-
12		46903 X	39738	-0-	-7165	-0-	39738 3			Y	-0-	-0-
01		46841 X	41718	-0-	-5123	-0-	41718 3			Y	-0-	-0-
*02		41328 X	34469	-0-	-6859	-0-	34469 3			Y	-0-	-0-
03		42718 X	42418	-0-	-300	-0-	42416 3	2 9		Y	2	2

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714												
10		56420 X	52760	-0-	-3660	-0-	52760 3			Y	-0-	-0-
11		54600 X	49685	-0-	-4915	-0-	49685 3			Y	-0-	-0-
12		56420 X	50432	-0-	-5988	-0-	50432 3			Y	-0-	-0-
01		53816 X	46440	-0-	-7376	-0-	46440 3			Y	-0-	-0-
*02		47656 X	42403	-0-	-5253	-0-	42403 3			Y	-0-	-0-
03		52762 X	48293	-0-	-4469	-0-	48291 3	2 9		Y	2	2

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304												
10		14570 X	12460	-0-	-2110	-0-	12460 3			Y	-0-	-0-
11		13560 X	11401	-0-	-2159	-0-	11401 3			Y	-0-	-0-
12		13392 X	11887	-0-	-1505	-0-	11887 3			Y	-0-	-0-
01		13392 X	10852	-0-	-2540	-0-	10852 3			Y	-0-	-0-
02		11620 X	9262	-0-	-2358	-0-	9262 3			Y	-0-	-0-
03		12462 X	11505	-0-	-957	-0-	11505 3			Y	-0-	-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908												
10		81375 X	67836	-0-	-13539	-0-	67836 3			N	-0-	-0-
11		75180 X	63444	-0-	-11736	-0-	63444 3			N	-0-	-0-
12		74152 X	58819	-0-	-15333	-0-	58819 3			N	-0-	-0-
01		71114 X	61195	-0-	-9919	-0-	61195 3			N	-0-	-0-
02		62636 X	54769	-0-	-7867	-0-	54769 3			N	-0-	-0-
03		67828 X	58490	-0-	-9338	-0-	58490 3			N	-0-	-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936												
10		88815 X	66004	-0-	-22811	-0-	66004 3			N	-0-	-0-
11		80430 X	63289	-0-	-17141	-0-	63289 3			N	-0-	-0-
12		83111 X	64723	-0-	-18388	-0-	64723 3			N	-0-	-0-
01		75268 X	58224	-0-	-17044	-0-	58224 3			N	-0-	-0-
02		63560 X	50336	-0-	-13224	-0-	50336 3			N	-0-	-0-
03		65999 X	53459	-0-	-12540	-0-	53459 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
DINO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283196	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	15713	PERF.14945 - 21211			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		47368 X	40148	-0-	-7220	-0-		40148 3		N	-0-			-0-
11		43110 X	37771	-0-	-5339	-0-		37771 3		N	-0-			-0-
12		44733 X	37290	-0-	-7443	-0-		37290 3		N	-0-			-0-
01		44733 X	34241	-0-	-10492	-0-		34241 3		N	-0-			-0-
02		40404 X	23198	-0-	-17206	-0-		23198 3		N	-0-			-0-
03		40145 X	33684	-0-	-6461	-0-		33684 3		N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283217	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14178	PERF.13640 - 22261			
10		73315 X	62795	-0-	-10520	-0-		62795 2		Y	-0-			-0-
11		70950 X	55695	-0-	-15255	-0-		55695 2		Y	-0-			-0-
12		73315 X	52303	-0-	-21012	-0-		52303 2		Y	-0-			-0-
01		71052 X	51413	-0-	-19639	-0-		51413 2		Y	-0-			-0-
02		62300 X	45801	-0-	-16499	-0-		45801 2		Y	-0-			-0-
03		62806 X	49779	-0-	-13027	-0-		49779 2		Y	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283268	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14147	PERF.13810 - 21740			
10		71672 X	55351	-0-	-16321	-0-		55351 2		Y	-0-			-0-
11		64830 X	50971	-0-	-13859	-0-		50971 2		Y	-0-			-0-
12		63364 X	47444	-0-	-15920	-0-		47444 2		Y	-0-			-0-
01		59427 X	48781	-0-	-10646	-0-		48781 2		Y	-0-			-0-
02		52668 X	43465	-0-	-9203	-0-		43465 2		Y	-0-			-0-
03		55366 X	46768	-0-	-8598	-0-		46768 2		Y	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283269	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11617	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283270	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	14212	PERF.13409 - 22181			
10		107818 X	74265	-0-	-33553	-0-		74265 2		Y	-0-			-0-
11		94680 X	67251	-0-	-27429	-0-		67251 2		Y	-0-			-0-
12		87854 X	63535	-0-	-24319	-0-		63535 2		Y	-0-			-0-
01		79205 X	61548	-0-	-17657	-0-		61548 2		Y	-0-			-0-
02		71540 X	56980	-0-	-14560	-0-		56980 2		Y	-0-			-0-
03		74276 X	60196	-0-	-14080	-0-		60196 2		Y	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283347	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	14236	PERF.14653 - 22341			
10		77779 X	61155	-0-	-16624	-0-		61155 2		Y	-0-			-0-
11		72450 X	58675	-0-	-13775	-0-		58675 2		Y	-0-			-0-
12		71052 X	58488	-0-	-12564	-0-		58488 2		Y	-0-			-0-
01		70029 X	57101	-0-	-12928	-0-		57101 2		Y	-0-			-0-
02		59472 X	46958	-0-	-12514	-0-		46958 2		Y	-0-			-0-
03		61163 X	55061	-0-	-6102	-0-		55061 2		Y	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283473	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	14184	PERF.14125 - 21900			
10		85932 X	64971	-0-	-20961	-0-		64971 2		Y	-0-			-0-
11		76740 X	61442	-0-	-15298	-0-		61442 2		Y	-0-			-0-
12		75082 X	59009	-0-	-16073	-0-		59009 2		Y	-0-			-0-
01		70804 X	51303	-0-	-19501	-0-		51303 2		Y	-0-			-0-
02		60536 X	45744	-0-	-14792	-0-		45744 2		Y	-0-			-0-
03		64976 X	50275	-0-	-14701	-0-		50275 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
BP BANDICOOT DRILLING UNIT				WELL #:	1HB	RRCID ->	283500	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	13760 PERF.13593 - 20732				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	44113	X	36034	-0-	-8079	-0-	36034	3		N	-0-				-0-
11	40950	X	33130	-0-	-7820	-0-	33130	3		N	-0-				-0-
12	39246	X	31842	-0-	-7404	-0-	31842	3		N	-0-				-0-
01	38409	X	29959	-0-	-8450	-0-	29959	3		N	-0-				-0-
02	34132	X	21464	-0-	-12668	-0-	21464	3		N	-0-				-0-
03	36022	X	27031	-0-	-8991	-0-	27031	3		N	-0-				-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	283502	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	10677 PERF.10794 - 17273				
10	21669	X	15811	-0-	-5858	-0-	15811	3		N	-0-				270
11	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20900	3	1	9	N	1	62	5	209
12	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	3		N	-0-				209
01	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	28570	3	15	9	N	14			223
*02	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	23648	3	28	9	N	25			248
03	21607	X	15776	-0-	-5831	-0-	15674	3	102	9	N	93			341

BP BANDICOOT DRILLING UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283744	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	14189 PERF.14207 - 20732				
10	104036	X	78123	-0-	-25913	-0-	78123	3		N	-0-				-0-
11	93270	X	71766	-0-	-21504	-0-	71766	3		N	-0-				-0-
12	91543	X	70905	-0-	-20638	-0-	70905	3		N	-0-				-0-
01	85622	X	65003	-0-	-20619	-0-	65003	3		N	-0-				-0-
02	74452	X	58253	-0-	-16199	-0-	58253	3		N	-0-				-0-
03	78120	X	63200	-0-	-14920	-0-	63200	3		N	-0-				-0-

PLUTO GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283767	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	16151 PERF.14822 - 23192				
10	101441	X	101441	-0-	-0-	-0-	101441	2		N	-0-				-0-
11	91498	X	91498	-0-	-0-	-0-	91498	2		N	-0-				-0-
12	90628	X	90628	-0-	-0-	-0-	90628	2		N	-0-				-0-
01	88040	X	88040	-0-	-0-	-0-	88040	2		N	-0-				-0-
02	75932	X	75932	-0-	-0-	-0-	75932	2		N	-0-				-0-
*03	75027	X	75027	-0-	-0-	-0-	75027	2		N	-0-				-0-

TAZ GAS UNIT				WELL #:	4HB	RRCID ->	283860	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	13585 PERF.13585 - 21228				
10	28241	X	18150	-0-	-10091	-0-	18150	2		N	-0-				-0-
11	27330	X	26478	-0-	-852	-0-	26478	2		N	-0-				-0-
12	27311	X	18238	-0-	-9073	-0-	18238	2		N	-0-				-0-
01	26133	X	15146	-0-	-10987	-0-	15146	2		N	-0-				-0-
02	24724	X	22199	-0-	-2525	-0-	22199	2		N	-0-				-0-
03	27373	X	22280	-0-	-5093	-0-	22280	2		N	-0-				-0-

PLUTO GAS UNIT				WELL #:	1HB	RRCID ->	283946	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	14747 PERF.14346 - 22510				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALLABY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283995	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	14179 PERF.13707 - 21959				
10	97619	X	71031	-0-	-26588	-0-	71031	2		N	-0-				-0-
11	87390	X	64865	-0-	-22525	-0-	64865	2		N	-0-				-0-
12	87203	X	61503	-0-	-25700	-0-	61503	2		N	-0-				-0-
01	79546	X	57567	-0-	-21979	-0-	57567	2		N	-0-				-0-
02	67872	X	48963	-0-	-18909	-0-	48963	2		N	-0-				-0-
03	71021	X	55663	-0-	-15358	-0-	55663	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284004	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	15499	PERF.	15734 - 22760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		85028 X	85028	-0-	-0-	-0-	85028 2			N	-0-		-0-
11		82024 X	82024	-0-	-0-	-0-	82024 2			N	-0-		-0-
12		74704 X	74704	-0-	-0-	-0-	74704 2			N	-0-		-0-
01		67493 X	67493	-0-	-0-	-0-	67493 2			N	-0-		-0-
02		64029 X	64029	-0-	-0-	-0-	64029 2			N	-0-		-0-
*03		74923 X	74923	-0-	-0-	-0-	74923 2			N	-0-		-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	284006	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	15290 - 21332	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SABER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284011	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16299	PERF.	15915 - 23223	
10		47006 X	47006	-0-	-0-	-0-	47006 2			N	-0-		-0-
11		40898 X	40898	-0-	-0-	-0-	40898 2			N	-0-		-0-
12		42008 X	42008	-0-	-0-	-0-	42008 2			N	-0-		-0-
01		36083 X	36083	-0-	-0-	-0-	36083 2			N	-0-		-0-
02		35903 X	35903	-0-	-0-	-0-	35903 2			N	-0-		-0-
*03		31684 X	31684	-0-	-0-	-0-	31684 2			N	-0-		-0-

SABER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	284069	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16301	PERF.	16287 - 23296	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	284070	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	13866	PERF.	13999 - 21521	
10		86614 X	81008	-0-	-5606	-0-	81008 2			N	-0-		-0-
11		84030 X	72638	-0-	-11392	-0-	72638 2			N	-0-		-0-
12		86831 X	72600	-0-	-14231	-0-	72600 2			N	-0-		-0-
01		86831 X	72227	-0-	-14604	-0-	72227 2			N	-0-		-0-
02		76972 X	64169	-0-	-12803	-0-	64169 2			N	-0-		-0-
03		81003 X	70629	-0-	-10374	-0-	70629 2			N	-0-		-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284361	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	15940	PERF.	16567 - 23080	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285046	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14142	PERF.	14143 - 23528	
10		310101 X	310101	-0-	-0-	-0-	310101 2			N	-0-		-0-
11		290497 X	290497	-0-	-0-	-0-	290497 2			N	-0-		-0-
12		280379 X	280379	-0-	-0-	-0-	280379 2			N	-0-		-0-
01		271443 X	271443	-0-	-0-	-0-	271443 2			N	-0-		-0-
02		235740 X	235740	-0-	-0-	-0-	235740 2			N	-0-		-0-
*03		248915 X	248915	-0-	-0-	-0-	248915 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	250094 X	250094	-0-	-0-	-0-	250094 2		N	-0-			-0-
11	230626 X	230626	-0-	-0-	-0-	230626 2		N	-0-			-0-
12	238706 X	238706	-0-	-0-	-0-	238706 2		N	-0-			-0-
01	244985 X	244985	-0-	-0-	-0-	244985 2		N	-0-			-0-
02	225674 X	225674	-0-	-0-	-0-	225674 2		N	-0-			-0-
*03	233598 X	233598	-0-	-0-	-0-	233598 2		N	-0-			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

10	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	24802 2		N	-0-			-0-
01	98571 X	98571	-0-	-0-	-0-	98571 2		N	-0-			-0-
02	110606 X	110606	-0-	-0-	-0-	110606 2		N	-0-			-0-
03	24800 X	14344	-0-	-10456	-0-	14344 2		N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

10	203066 X	203066	-0-	-0-	-0-	203066 2		N	-0-			-0-
11	201484 X	201484	-0-	-0-	-0-	201484 2		N	-0-			-0-
12	199392 X	199392	-0-	-0-	-0-	199392 2		N	-0-			-0-
01	189130 X	189130	-0-	-0-	-0-	189130 2		N	-0-			-0-
02	163812 X	163812	-0-	-0-	-0-	163812 2		N	-0-			-0-
*03	175838 X	175838	-0-	-0-	-0-	175838 2		N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

10	92938 X	74174	-0-	-18764	-0-	74174 2		N	-0-			-0-
11	85170 X	67500	-0-	-17670	-0-	67500 2		N	-0-			-0-
12	85994 X	65828	-0-	-20166	-0-	65828 2		N	-0-			-0-
01	76725 X	62982	-0-	-13743	-0-	62982 2		N	-0-			-0-
02	67004 X	59539	-0-	-7465	-0-	59539 2		N	-0-			-0-
03	74183 X	58800	-0-	-15383	-0-	58800 2		N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14024 -	23500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		263004 X	242729	-0-	-20275	-0-	242729	2		N	-0-				-0-
11		254520 X	224754	-0-	-29766	-0-	224754	2		N	-0-				-0-
12		263004 X	210195	-0-	-52809	-0-	210195	2		N	-0-				-0-
01		263004 X	205376	-0-	-57628	-0-	205376	2		N	-0-				-0-
02		230132 X	177029	-0-	-53103	-0-	177029	2		N	-0-				-0-
03		242730 X	189551	-0-	-53179	-0-	189551	2		N	-0-				-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		6HB	RRCID ->	285441	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14471 -	20116			
10		154411 X	136337	-0-	-18074	-0-	136337	2		N	-0-				-0-
11		137970 X	120434	-0-	-17536	-0-	120434	2		N	-0-				-0-
12		142569 X	120583	-0-	-21986	-0-	120583	2		N	-0-				-0-
01		140151 X	112632	-0-	-27519	-0-	112632	2		N	-0-				-0-
02		126588 X	100059	-0-	-26529	-0-	100059	2		N	-0-				-0-
03		136338 X	105605	-0-	-30733	-0-	105605	2		N	-0-				-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	13816	PERF.14517 -	22015			
10		141980 X	131327	-0-	-10653	-0-	131327	2		N	-0-				-0-
11		138150 X	125190	-0-	-12960	-0-	125190	2		N	-0-				-0-
12		150178 X	150178	-0-	-0-	-0-	150178	2		N	-0-				-0-
01		142755 X	129165	-0-	-13590	-0-	129165	2		N	-0-				-0-
02		123312 X	113277	-0-	-10035	-0-	113277	2		N	-0-				-0-
03		150164 X	120247	-0-	-29917	-0-	120247	2		N	-0-				-0-

PROTEUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285759	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14979 -	22548			
10		243009 X	180840	-0-	-62169	-0-	180840	2		N	-0-				-0-
11		219480 X	166159	-0-	-53321	-0-	166159	2		N	-0-				-0-
12		210986 X	159142	-0-	-51844	-0-	159142	2		N	-0-				-0-
01		200725 X	155760	-0-	-44965	-0-	155760	2		N	-0-				-0-
02		172928 X	133348	-0-	-39580	-0-	133348	2		N	-0-				-0-
03		180854 X	138669	-0-	-42185	-0-	138669	2		N	-0-				-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285828	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15398 -	22956			
10		98115 X	76742	-0-	-21373	-0-	76742	2		N	-0-				-0-
11		94950 X	71713	-0-	-23237	-0-	71713	2		N	-0-				-0-
12		95542 X	70167	-0-	-25375	-0-	70167	2		N	-0-				-0-
01		84289 X	64337	-0-	-19952	-0-	64337	2		N	-0-				-0-
02		69328 X	54841	-0-	-14487	-0-	54841	2		N	-0-				-0-
03		76756 X	52471	-0-	-24285	-0-	52471	2		N	-0-				-0-

VELO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285908	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15895	PERF.15435 -	22849			
10		132086 X	132086	-0-	-0-	-0-	132086	2		N	-0-				-0-
11		115410 X	115410	-0-	-0-	-0-	115410	2		N	-0-				-0-
12		118187 X	118187	-0-	-0-	-0-	118187	2		N	-0-				-0-
01		112888 X	112888	-0-	-0-	-0-	112888	2		N	-0-				-0-
02		93514 X	93514	-0-	-0-	-0-	93514	2		N	-0-				-0-
*03		103672 X	103672	-0-	-0-	-0-	103672	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
TRES GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	286032	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	16126	PERF.16126 - 23325	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		153259 X	153259	-0-	-0-	-0-	153259	2		N	-0-		-0-
11		131645 X	131645	-0-	-0-	-0-	131645	2		N	-0-		-0-
12		124553 X	124553	-0-	-0-	-0-	124553	2		N	-0-		-0-
01		108045 X	108045	-0-	-0-	-0-	108045	2		N	-0-		-0-
02		107079 X	107079	-0-	-0-	-0-	107079	2		N	-0-		-0-
*03		115991 X	115991	-0-	-0-	-0-	115991	2		N	-0-		-0-

TRES GAS UNIT			WELL #:		2HB	RRCID ->	286033	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.15415 - 22824	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VELO GAS UNIT			WELL #:		1HB	RRCID ->	286046	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15592	PERF.15168 - 22032	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TITAN GAS UNIT			WELL #:		2HR	RRCID ->	286873	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	15866	PERF.15667 - 23063	
10		232810 X	232810	-0-	-0-	-0-	232810	2		N	-0-		-0-
11		224186 X	224186	-0-	-0-	-0-	224186	2		N	-0-		-0-
12		207743 X	207743	-0-	-0-	-0-	207743	2		N	-0-		-0-
01		190899 X	190899	-0-	-0-	-0-	190899	2		N	-0-		-0-
02		162743 X	162743	-0-	-0-	-0-	162743	2		N	-0-		-0-
*03		170854 X	170854	-0-	-0-	-0-	170854	2		N	-0-		-0-

DRACOREX GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	286925	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	15623	PERF.15824 - 22578	
10		281223 X	281223	-0-	-0-	-0-	281223	2		N	-0-		-0-
11		250073 X	250073	-0-	-0-	-0-	250073	2		N	-0-		-0-
12		235356 X	235356	-0-	-0-	-0-	235356	2		N	-0-		-0-
01		216804 X	216804	-0-	-0-	-0-	216804	2		N	-0-		-0-
02		185002 X	185002	-0-	-0-	-0-	185002	2		N	-0-		-0-
*03		193499 X	193499	-0-	-0-	-0-	193499	2		N	-0-		-0-

DRACOREX GAS UNIT			WELL #:		2HB	RRCID ->	286945	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	15234	PERF.15335 - 22091	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCKIES GAS UNIT			WELL #:		4HB	RRCID ->	286977	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	16107	PERF.16362 - 23700	
10		125674 X	115734	-0-	-9940	-0-	115734	2		N	-0-		-0-
11		124530 X	110067	-0-	-14463	-0-	110067	2		N	-0-		-0-
12		128681 X	106531	-0-	-22150	-0-	106531	2		N	-0-		-0-
01		128681 X	103429	-0-	-25252	-0-	103429	2		N	-0-		-0-
02		107016 X	76767	-0-	-30249	-0-	76767	2		N	-0-		-0-
03		115723 X	32971	-0-	-82752	-0-	32971	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																			
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913																			
10		422211	X	422211	-0-	-0-	-0-	-0-	422211	2			N	-0-					-0-
11		406846	X	406846	-0-	-0-	-0-	-0-	406846	2			N	-0-					-0-
12		433709	X	433709	-0-	-0-	-0-	-0-	433709	2			N	-0-					-0-
01		400869	X	400869	-0-	-0-	-0-	-0-	400869	2			N	-0-					-0-
02		375730	X	375730	-0-	-0-	-0-	-0-	375730	2			N	-0-					-0-
03		382416	X	379363	-0-	-3053	-0-	-0-	379363	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919																			
10		119722	X	96442	-0-	-23280	-0-	-0-	96442	3			N	-0-					-0-
11		105540	X	90139	-0-	-15401	-0-	-0-	90139	3			N	-0-					-0-
12		105028	X	89157	-0-	-15871	-0-	-0-	89157	3			N	-0-					-0-
01		105028	X	92381	-0-	-12647	-0-	-0-	92381	3			N	-0-					-0-
02		90160	X	78524	-0-	-11636	-0-	-0-	78524	3			N	-0-					-0-
03		96441	X	84123	-0-	-12318	-0-	-0-	84123	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562																			
10		178462	X	178462	-0-	-0-	-0-	-0-	178462	2			N	-0-					-0-
11		162279	X	162279	-0-	-0-	-0-	-0-	162279	2			N	-0-					-0-
12		160881	X	160881	-0-	-0-	-0-	-0-	160881	2			N	-0-					-0-
01		151323	X	151323	-0-	-0-	-0-	-0-	151323	2			N	-0-					-0-
02		125912	X	125912	-0-	-0-	-0-	-0-	125912	2			N	-0-					-0-
*03		141296	X	141296	-0-	-0-	-0-	-0-	141296	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307																			
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642																			
10		294769	X	294769	-0-	-0-	-0-	-0-	294769	2			N	-0-					-0-
11		292234	X	292234	-0-	-0-	-0-	-0-	292234	2			N	-0-					-0-
12		295223	X	295223	-0-	-0-	-0-	-0-	295223	2			N	-0-					-0-
01		280762	X	280762	-0-	-0-	-0-	-0-	280762	2			N	-0-					-0-
02		281449	X	281449	-0-	-0-	-0-	-0-	281449	2			N	-0-					-0-
*03		297760	X	297760	-0-	-0-	-0-	-0-	297760	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428																			
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
KOALA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288145	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	1371	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VULCANODON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288170	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	4317	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TTOPS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288172	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	15572	PERF.15578 - 22547				
10	133300 X	129968	-0-	-3332	-0-	129968	2				N	-0-			-0-
11	129000 X	113178	-0-	-15822	-0-	113178	2				N	-0-			-0-
12	133300 X	104371	-0-	-28929	-0-	104371	2				N	-0-			-0-
01	133300 X	95950	-0-	-37350	-0-	95950	2				N	-0-			-0-
02	120400 X	82902	-0-	-37498	-0-	82902	2				N	-0-			-0-
03	129983 X	86415	-0-	-43568	-0-	86415	2				N	-0-			-0-
DENALI GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288322	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	16272	PERF.16124 - 21234				
10	93899 X	66488	-0-	-27411	-0-	66488	2				N	-0-			-0-
11	84150 X	63050	-0-	-21100	-0-	63050	2				N	-0-			-0-
12	80848 X	61080	-0-	-19768	-0-	61080	2				N	-0-			-0-
01	74121 X	58572	-0-	-15549	-0-	58572	2				N	-0-			-0-
02	63448 X	50793	-0-	-12655	-0-	50793	2				N	-0-			-0-
03	66495 X	5374	-0-	-61121	-0-	5374	2				N	-0-			-0-
PLUTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288346	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	14771	PERF.14723 - 21764				
10	94333 X	68577	-0-	-25756	-0-	68577	2				N	-0-			-0-
11	84990 X	62894	-0-	-22096	-0-	62894	2				N	-0-			-0-
12	82119 X	61563	-0-	-20556	-0-	61563	2				N	-0-			-0-
01	77810 X	58418	-0-	-19392	-0-	58418	2				N	-0-			-0-
02	65520 X	50422	-0-	-15098	-0-	50422	2				N	-0-			-0-
03	68572 X	53452	-0-	-15120	-0-	53452	2				N	-0-			-0-
ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	288367	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15247	PERF.15921 - 23941				
10	168718 X	168718	-0-	-0-	-0-	168718	2				N	-0-			-0-
11	153027 X	153027	-0-	-0-	-0-	153027	2				N	-0-			-0-
12	148047 X	148047	-0-	-0-	-0-	148047	2				N	-0-			-0-
01	139058 X	139058	-0-	-0-	-0-	139058	2				N	-0-			-0-
02	117968 X	117968	-0-	-0-	-0-	117968	2				N	-0-			-0-
*03	123687 X	123687	-0-	-0-	-0-	123687	2				N	-0-			-0-
KOALA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288497	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	13850	PERF.14166 - 21402				
10	215853 X	177972	-0-	-37881	-0-	177972	2				N	-0-			-0-
11	207390 X	161629	-0-	-45761	-0-	161629	2				N	-0-			-0-
12	208475 X	160364	-0-	-48111	-0-	160364	2				N	-0-			-0-
01	199516 X	153714	-0-	-45802	-0-	153714	2				N	-0-			-0-
02	169680 X	134464	-0-	-35216	-0-	134464	2				N	-0-			-0-
03	177971 X	143493	-0-	-34478	-0-	143493	2				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
ALLOSAAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3HB	RRCID ->	288540	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15284	PERF.15675 - 22820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288578	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14142	PERF.13681 - 22692				
10	147529	X	90488	-0-	-57041	-0-	90488	2			N	-0-			-0-
11	133980	X	89004	-0-	-44976	-0-	89004	2			N	-0-			-0-
12	123101	X	85478	-0-	-37623	-0-	85478	2			N	-0-			-0-
01	123101	X	85975	-0-	-37126	-0-	85975	2			N	-0-			-0-
02	98700	X	72992	-0-	-25708	-0-	72992	2			N	-0-			-0-
03	91977	X	75886	-0-	-16091	-0-	75886	2			N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288663	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	15994	PERF.15726 - 21640				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EUROPA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288846	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14559	PERF.14309 - 23115				
10	243598	X	130401	-0-	-113197	-0-	130401	2			N	-0-			-0-
11	217350	X	133890	-0-	-83460	-0-	133890	2			N	-0-			-0-
12	188542	X	129086	-0-	-59456	-0-	129086	2			N	-0-			-0-
01	188542	X	125045	-0-	-63497	-0-	125045	2			N	-0-			-0-
02	150696	X	105525	-0-	-45171	-0-	105525	2			N	-0-			-0-
03	138353	X	109916	-0-	-28437	-0-	109916	2			N	-0-			-0-

ROO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288861	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	14063	PERF.15969 - 23115				
10	351215	X	351215	-0-	-0-	-0-	351215	2			N	-0-			-0-
11	324259	X	324259	-0-	-0-	-0-	324259	2			N	-0-			-0-
12	315744	X	315744	-0-	-0-	-0-	315744	2			N	-0-			-0-
01	306577	X	306577	-0-	-0-	-0-	306577	2			N	-0-			-0-
02	274176	X	261594	-0-	-12582	-0-	261594	2			N	-0-			-0-
03	303552	X	273445	-0-	-30107	-0-	273445	2			N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289080	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	15595	PERF.15460 - 22745				
10	119753	X	85598	-0-	-34155	-0-	85598	2			N	-0-			-0-
11	114180	X	76381	-0-	-37799	-0-	76381	2			N	-0-			-0-
12	117986	X	71850	-0-	-46136	-0-	71850	2			N	-0-			-0-
01	100998	X	65131	-0-	-35867	-0-	65131	2			N	-0-			-0-
02	82824	X	56271	-0-	-26553	-0-	56271	2			N	-0-			-0-
03	85591	X	58370	-0-	-27221	-0-	58370	2			N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289262	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	15173	PERF.14285 - 26792				
10	741634	X	741634	-0-	-0-	-0-	741634	2			N	-0-			-0-
11	662529	X	662529	-0-	-0-	-0-	662529	2			N	-0-			-0-
12	602521	X	602521	-0-	-0-	-0-	602521	2			N	-0-			-0-
01	566333	X	566333	-0-	-0-	-0-	566333	2			N	-0-			-0-
02	458705	X	458705	-0-	-0-	-0-	458705	2			N	-0-			-0-
*03	466919	X	466919	-0-	-0-	-0-	466919	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		502733 X	502733	-0-	-0-	-0-	502733 2		N	-0-			-0-
11		460690 X	460690	-0-	-0-	-0-	460690 2		N	-0-			-0-
12		421266 X	421266	-0-	-0-	-0-	421266 2		N	-0-			-0-
01		403992 X	396186	-0-	-7806	-0-	396186 2		N	-0-			-0-
02		375739 X	375739	-0-	-0-	-0-	375739 2		N	-0-			-0-
*03		413069 X	413069	-0-	-0-	-0-	413069 2		N	-0-			-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

10		1262782 X	1262782	-0-	-0-	-0-	1262782 2		N	-0-			-0-
11		1145673 X	1145673	-0-	-0-	-0-	1145673 2		N	-0-			-0-
12		1047312 X	1047312	-0-	-0-	-0-	1047312 2		N	-0-			-0-
01		997959 X	997959	-0-	-0-	-0-	997959 2		N	-0-			-0-
02		815552 X	815552	-0-	-0-	-0-	815552 2		N	-0-			-0-
*03		819608 X	819608	-0-	-0-	-0-	819608 2		N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

10		43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	43820 2		N	-0-			-0-
11		57568 X	57568	-0-	-0-	-0-	57568 2		N	-0-			-0-
12		40669 X	40669	-0-	-0-	-0-	40669 2		N	-0-			-0-
01		38659 X	38659	-0-	-0-	-0-	38659 2		N	-0-			-0-
02		32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	32714 2		N	-0-			-0-
*03		34185 X	34185	-0-	-0-	-0-	34185 2		N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.13710 - 13740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-			10
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			10
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-			10
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			10
*02		140 N	110	-0-	-30	-0-	110 2	N	-0-			10
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			10

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 - 12865	
10		6634 X	5625	-0-	-1009	-0-	5625 2	N	-0-			11
11		6420 X	2097	-0-	-4323	-0-	2097 2	N	-0-			11
12		6169 X	5612	-0-	-557	-0-	5612 2	N	-0-			11
*01		6169 X	5907	-0-	-262	-0-	5907 2	N	-0-			11
*02		5544 X	5294	-0-	-250	-0-	5294 2	N	-0-			11
03		5611 X	5150	-0-	-461	-0-	5150 2	N	-0-			11

C6 OPERATING, L.L.C.		WELL #:		B 1	RRCID ->	291595	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13176 - 22452	
10		636496 X	636496	-0-	-0-	-0-	636496 2	N	-0-			-0-
11		579732 X	579732	-0-	-0-	-0-	579732 2	N	-0-			-0-
12		616236 X	616236	-0-	-0-	-0-	616236 2	N	-0-			-0-
01		586551 X	586551	-0-	-0-	-0-	586551 2	N	-0-			-0-
02		504000 X	501302	-0-	-2698	-0-	501302 2	N	-0-			-0-
03		558000 X	20277	-0-	-537723	-0-	20277 2	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215 - 15380	
10		1178 N	971	-0-	-207	-0-	971 3	N	-0-			-0-
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3379	-0-	279	279	3379 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	3591	-0-	491	770	3591 3	N	-0-			-0-
02		1630 N	860	-0-	-770	-0-	860 3	N	-0-			-0-
03		1550 X	1358	-0-	-192	-0-	1358 3	N	-0-			-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 - 15970	
*04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	6302	-0-	3302	3302	6302 3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	9155	-0-	6055	9357	9155 3	N	-0-			-0-
*01		3100 N	7227	-0-	4127	13484	7227 3	N	-0-			-0-
*02		19636 X	6152	-0-	-13484	-0-	6152 3	N	-0-			-0-
*03		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 3	N	-0-			-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 - 15380	
10		33787 X	33787	-0-	-0-	-0-	33787 3	N	-0-			-0-
11		26423 X	26423	-0-	-0-	-0-	26423 3	N	-0-			-0-
12		19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	19103 3	N	-0-			-0-
01		20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	20859 3	N	-0-			-0-
02		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10859 3	N	-0-			-0-
*03		13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	13056 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618 - 19979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		136486 X	136486	-0-	-0-	-0-	136486	3	N	-0-		-0-
11		113820 X	48631	-0-	-65189	-0-	48631	3	N	-0-		-0-
12		139841 X	70393	-0-	-69448	-0-	70393	3	N	-0-		-0-
01		217809 X	217809	-0-	-0-	-0-	217809	3	N	-0-		-0-
02		156357 X	156357	-0-	-0-	-0-	156357	3	N	-0-		-0-
*03		151067 X	151067	-0-	-0-	-0-	151067	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863 - 21588	
10		130200 X	112563	-0-	-17637	-0-	112560	3	N	3	15 1	4
11		122310 X	108636	-0-	-13674	-0-	108636	3	N	-0-		4
12		121675 X	107764	-0-	-13911	-0-	107764	3	N	-0-		4
01		117552 X	104662	-0-	-12890	-0-	104662	3	N	-0-		4
02		103516 X	91609	-0-	-11907	-0-	91609	3	N	-0-		4
03		112561 X	98737	-0-	-13824	-0-	98737	3	N	-0-		4

COMMON DISPOSAL, LLC		WELL #:		169728	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 - 5400	
CHIRENO SWD				1								
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 - 10806	
GULLEY GAS UNIT 1				2								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF. 8620 - 11280	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 9538 - 11672	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11170	- 12657			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRANBERY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242553	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 9534	- 11254
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-		122
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3		N	-0-		122
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	489	3	55	9	N	50	147 1 25
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3		N	-0-		25
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	462	3		N	-0-		25
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-		25

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243199	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.10614	- 14130
10	1767 N	1402	-0-	-365	-0-	83	1	1319	3	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1034	-0-	-526	-0-	61	1	973	3	Y	-0-	-0-
12	1891 N	1410	-0-	-481	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-	-0-
01	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	77	1	1077	3	Y	-0-	-0-
02	952 N	874	-0-	-78	-0-	59	1	815	3	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1106	-0-	-289	-0-	73	1	1032	3	Y	1	1
						1	9					

MCKENZIE		WELL #:		1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11730	- 15670
10	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	3		Y	-0-		112
11	420 N	118	-0-	-302	-0-	118	3		Y	-0-		112
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3		Y	-0-		112
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-		112
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-		112
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-		112

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10733	- 14962
10	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	3		Y	-0-		13
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3		Y	-0-		13
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	296	3	2	9	Y	2	11 1 4
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		Y	-0-		4
02	308 N	237	-0-	-71	-0-	237	3		Y	-0-		4
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	260	3	4	9	Y	4	8

BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.10420	- 16224
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-		-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	1	1	542	3	Y	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-		-0-
02	476 N	125	-0-	-351	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
03	527 N	94	-0-	-433	-0-	94	3		Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	1392	3	Y	-0-			23
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	Y	-0-			23
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	4	19	1	8
						4	9					
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			8
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	3	Y	3			11
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	3	Y	11			22

 STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

10	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3	Y	-0-			14
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	Y	-0-			14
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-			14
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-			14
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	3	Y	-0-			14
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3	Y	-0-			14

 FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

10	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	39315	3	Y	-0-			93
11	28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	3	Y	-0-			93
12	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	22089	3	93
01	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	16409	3	93
02	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	3	Y	-0-			93
*03	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3	Y	-0-			93

 JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

10	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1607	3	Y	-0-			108
11	1740 N	1435	-0-	-305	-0-	1435	3	Y	-0-			108
12	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	1476	3	Y	-0-			108
01	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3	Y	-0-			108
02	1344 N	1296	-0-	-48	-0-	1296	3	Y	-0-			108
03	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286	3	Y	-0-			108

 LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2	Y	-0-			-0-
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	Y	-0-			-0-
12	3875 X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2	Y	-0-			-0-
01	3875 X	3121	-0-	-754	-0-	3121	2	Y	-0-			-0-
02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2	Y	-0-			-0-
*03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	Y	-0-			-0-

 CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

10	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2	N	-0-			33
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2	N	-0-			33
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-			33
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			33
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			33
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
HATLEY		WELL #:		15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11602 - 14810	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	869	-0-	-216	-0-	869 3			Y	-0-		24
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002 3			Y	-0-		24
12	1023 N	747	-0-	-276	-0-	733 3	14 9		Y	13		37
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			Y	-0-		37
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859 3			Y	-0-		37
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3			Y	-0-		37

BOSH		WELL #:		11H	RRCID ->	246464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11595 - 14545	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-		4
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	563 2			N	-0-		4
12	744 N	651	-0-	-93	-0-	651 2			N	-0-		4
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	445 2			N	-0-		4
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-		4
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-		4

BOGUE "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345 - 13752	
10	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577 2			N	-0-		5
11	1770 N	1357	-0-	-413	-0-	1357 2			N	-0-		5
12	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1128 2			N	-0-		5
01	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	1135 2			N	-0-		5
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-		5
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-		5

AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103 - 14000	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			Y	-0-		72
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			Y	-0-		72
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3			Y	-0-		72
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			Y	-0-		72
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			Y	-0-		72
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			Y	-0-		72

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501 - 14108	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950 - 14440	
10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3			N	-0-		121
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 3			N	-0-		121
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	6 1	4376 3		N	-0-		121
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3 1	4436 3		N	1	104 1	18
						1 9						
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 3			N	-0-		18
03	1488 X	1259	-0-	-229	-0-	1259 3			N	-0-		18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BALDWIN		WELL #:		17H	RRCID ->	246877	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10911	PERF.11375 -	15310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965 2		N	-0-		14
11		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-		14
12		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2		N	-0-		14
01		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2		N	-0-		14
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		N	-0-		14
*03		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N	-0-		14

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387 -	14784
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		177
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		177
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	1 1	887 3	N	-0-		177
01		744 N	642	-0-	-102	-0-	642 3		N	-0-		177
02		560 N	295	-0-	-265	-0-	295 3		N	-0-		177
*03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		177

FURRH, GAIL		WELL #:		8H	RRCID ->	247392	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14823	PERF.10242 -	14823
10		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		Y	-0-		12
11		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		Y	-0-		12
12		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	3 1	2165 3	Y	-0-		12
01		2077 X	1747	-0-	-330	-0-	1 1	1746 3	Y	-0-		12
02		3136 X	1700	-0-	-1436	-0-	1699 3	1 9	Y	1	8	12
03		3472 X	1995	-0-	-1477	-0-	1995 3		Y	-0-		12

GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001 -	14463
10		2232 X	1855	-0-	-377	-0-	181 1	1674 2	N	-0-		-0-
11		2160 X	1985	-0-	-175	-0-	182 1	1803 2	N	-0-		-0-
12		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	800 1	1861 2	N	-0-		-0-
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	251 1	1925 2	N	-0-		-0-
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	219 1	1849 2	N	-0-		-0-
03		2356 N	1940	-0-	-416	-0-	215 1	1725 2	N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248831	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11119 -	14755
10		3503 X	1945	-0-	-1558	-0-	149 1	1796 3	Y	-0-		102
11		3390 X	1682	-0-	-1708	-0-	80 1	1602 3	Y	-0-		102
12		3751 X	3529	-0-	-222	-0-	193 1	3336 3	Y	-0-		102
01		3751 X	1878	-0-	-1873	-0-	112 1	1766 3	Y	-0-		102
02		3388 X	1680	-0-	-1708	-0-	174 1	1506 3	Y	-0-		102
03		3534 X	3476	-0-	-58	-0-	402 1	3066 3	Y	7		109
							8					
							9					

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303 -	15197
10		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		12
11		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		12
12		697 X	697	-0-	-0-	-0-	1 1	696 3	N	-0-		12
01		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1 1	1508 3	N	-0-		12
02		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		12
*03		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137 -	15318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764	2	N	-0-			-0-
11		2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2174	-0-	-771	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	1829	-0-	-1116	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-			-0-
03		2759 X	2330	-0-	-429	-0-	2330	2	N	-0-			-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	250904	COMPL. DATE	05/03/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11486 -	15536	
10		1302 X	1149	-0-	-153	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
11		1260 X	1189	-0-	-71	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
01		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1104	-0-	-477	-0-	1104	2	N	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950 -	15380	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODS "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545 -	15476	
10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			50
11		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			50
12		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			50
01		2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2	N	-0-			50
02		2072 N	1814	-0-	-258	-0-	1814	2	N	-0-			50
03		2263 N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2	N	-0-			50

GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434 -	16165	
10		3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
11		3060 X	2320	-0-	-740	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
12		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	130	1	2494	3	N		-0-
01		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	247	1	2474	3	N		-0-
02		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	206	1	2099	3	N		-0-
*03		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	203	1	2507	3	N		-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		19H	RRCID ->	253050	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11650 -	15750	
10		1581 N	965	-0-	-616	-0-	965	2	N	-0-			15
11		1620 N	1026	-0-	-594	-0-	1026	2	N	-0-			15
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			15
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			15
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			15
*03		3100 N	4625	-0-	1525	1525	4625	2	N	-0-			15

BLOCKER HEIRS		WELL #:		12H	RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550 -	16250	
10		3007 X	1490	-0-	-1517	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
11		2610 X	2069	-0-	-541	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
01		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
02		1932 X	1606	-0-	-326	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
03		2139 X	2003	-0-	-136	-0-	2003	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

10		5611 X	2423	-0-	-3188	-0-	2423	2			N	53
11		4470 X	2784	-0-	-1686	-0-	2782	2	2	9	N	55
12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	55
01		2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	55
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	55
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	57

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209												
10		2356 N	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			N	7
11		2340 N	2028	-0-	-312	-0-	2028	2			N	7
12		2232 N	1902	-0-	-330	-0-	1902	2			N	7
01		2263 N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			N	7
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	7
*03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	7

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073												
10		3162 X	3014	-0-	-148	-0-	3014	3			N	-0-
11		3000 X	2835	-0-	-165	-0-	2835	3			N	-0-
12		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	151	1	2907	3	N	-0-
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	278	1	2782	3	N	-0-
02		2744 X	2584	-0-	-160	-0-	231	1	2353	3	N	-0-
03		3069 X	2823	-0-	-246	-0-	211	1	2612	3	N	-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910												
10		1674 N	1443	-0-	-231	-0-	1443	2			N	-0-
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-
12		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-
03		1891 N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500												
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-
01		1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-
02		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-
03		1922 N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2			N	-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403												
10		2139 X	1628	-0-	-511	-0-	1628	3			N	-0-
11		2100 X	1502	-0-	-598	-0-	1502	3			N	-0-
12		2170 X	1620	-0-	-550	-0-	80	1	1540	3	N	-0-
01		2170 X	1378	-0-	-792	-0-	125	1	1253	3	N	-0-
02		1680 X	1452	-0-	-228	-0-	130	1	1322	3	N	-0-
*03		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	127	1	1571	3	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510 - 15978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		2418 X	1784	-0-	-634	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		N	-0-		-0-
01		2139 X	511	-0-	-1628	-0-	511 2	N	-0-		-0-
02		2408 X	178	-0-	-2230	-0-	178 2	N	-0-		-0-
03		2666 X	153	-0-	-2513	-0-	153 2	N	-0-		-0-

FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11548 - 17290
10		32987 X	32987	-0-	-0-	-0-	6837 2	26150 3	N	-0-	153
11		31841 X	31841	-0-	-0-	-0-	6598 2	25243 3	N	-0-	153
12		32753 X	32753	-0-	-0-	-0-	33 1	6775 2	N	-0-	153
							25945 3				
01		32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	18 1	6762 2	N	-0-	153
							25246 3				
02		27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	5861 2	21771 3	N	-0-	153
*03		18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	18671 3	1 9	N	1	153

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255586	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11484 - 16125
10		6541 X	4888	-0-	-1653	-0-	4888 3		N	-0-	133
11		6240 X	4870	-0-	-1370	-0-	4870 3		N	-0-	133
12		6138 X	5127	-0-	-1011	-0-	7 1	5120 3	N	-0-	133
01		5890 X	4741	-0-	-1149	-0-	3 1	4738 3	N	-0-	133
02		4676 X	4471	-0-	-205	-0-	4471 3		N	-0-	133
03		5115 X	4826	-0-	-289	-0-	4826 3		N	-0-	133

VERHALEN "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	255875	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11495 - 16037
10		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-	-0-
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-	-0-
12		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-	-0-
01		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-	-0-
02		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-	-0-
03		2821 N	2131	-0-	-690	-0-	2131 2		N	-0-	-0-

BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255888	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	11194	PERF.10491 - 15425
10		6634 X	3992	-0-	-2642	-0-	3992 3		Y	-0-	56
11		6420 X	2819	-0-	-3601	-0-	2819 3		Y	-0-	56
12		6293 X	3276	-0-	-3017	-0-	4 1	3271 3	Y	1	56
							1 9				
01		5797 X	3430	-0-	-2367	-0-	3 1	3427 3	Y	-0-	56
02		3612 X	2108	-0-	-1504	-0-	2108 3		Y	-0-	56
03		3999 X	2244	-0-	-1755	-0-	2244 3		Y	-0-	56

VERHALEN "E"		WELL #:		1H	RRCID ->	256207	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11363 - 15750
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-	-0-
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-	-0-
12		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	-0-
01		2077 N	1902	-0-	-175	-0-	1902 2		N	-0-	-0-
02		1904 N	1476	-0-	-428	-0-	1476 2		N	-0-	-0-
03		2108 N	1587	-0-	-521	-0-	1587 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
BELL		WELL #:		5H	RRCID ->	256208	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11378	- 15548				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-				-0-	
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-				-0-	
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-				-0-	
01	2294	N	1300	-0-	-994	-0-	1300	2		N	-0-				-0-	
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-				-0-	
03	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2		N	-0-				-0-	

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256738	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13246	- 17245				
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3		N	-0-				-0-	
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3		N	-0-				-0-	
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	36	1	687	3	N	-0-			-0-	
01	899	N	723	-0-	-176	-0-	66	1	657	3	N	-0-			-0-	
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	N	-0-			-0-	
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	N	-0-			-0-	

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098	- 18831				
10	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3579	3		N	-0-				-0-	
11	3720	X	2879	-0-	-841	-0-	2879	3		N	-0-				-0-	
12	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	3		N	-0-				-0-	
01	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	3130	3		N	-0-				-0-	
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3		N	-0-				-0-	
03	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	2728	3		N	-0-				-0-	

CLARK "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257381	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11176	- 15437				
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-				-0-	
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-				-0-	
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-				-0-	
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4090	2	9	9	N	8			8	
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	2	2	9	N	2			10	
*03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-			10	

HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257747	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10996	PERF.12574	- 15450				
10	18197	X	13148	-0-	-5049	-0-	13148	3		N	-0-				27	
11	17490	X	13295	-0-	-4195	-0-	13294	3	1	9	N	1	1	8	27	
12	18073	X	12633	-0-	-5440	-0-	16	1	12616	3	N	1	1	8	27	
							1	9								
01	16554	X	12468	-0-	-4086	-0-	9	1	12458	3	N	1	1	8	27	
							1	9								
02	12404	X	9293	-0-	-3111	-0-	9293	3			N	-0-			27	
03	13733	X	12458	-0-	-1275	-0-	12458	3			N	-0-			27	

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515				
10	3317	X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3		N	-0-				-0-	
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		N	-0-				-0-	
12	2759	X	2003	-0-	-756	-0-	2003	3		N	-0-				-0-	
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	1891	3		N	-0-				-0-	
02	3108	X	3063	-0-	-45	-0-	279	1	2784	3	N	-0-			-0-	
03	3441	X	2434	-0-	-1007	-0-	442	1	1992	3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
NELSON "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257942		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4526 X	4283	-0-	-243	-0-	4283 2	N	-0-		-0-
11	4380 X	4039	-0-	-341	-0-	4039 2	N	-0-		-0-
12	4402 X	4144	-0-	-258	-0-	4144 2	N	-0-		-0-
01	4402 X	3806	-0-	-596	-0-	3806 2	N	-0-		-0-
02	3948 X	3420	-0-	-528	-0-	3420 2	N	-0-		-0-
03	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	4002 2	N	-0-		-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258046		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175		
10	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	442 1	5601 3	N	-0-	-0-
11	5460 X	4616	-0-	-844	-0-	425 1	4191 3	N	-0-	-0-
12	5642 X	4662	-0-	-980	-0-	430 1	4232 3	N	-0-	-0-
01	6045 X	4286	-0-	-1759	-0-	436 1	3850 3	N	-0-	-0-
02	5460 X	3868	-0-	-1592	-0-	391 1	3477 3	N	-0-	-0-
03	6045 X	4295	-0-	-1750	-0-	445 1	3850 3	N	-0-	-0-

BOSH		WELL #: 19H		RRCID -> 258074		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-	-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 258076		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631		
10	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	3234 2		N	-0-	-0-
11	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	3123 2		N	-0-	-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-	-0-
01	3472 X	3084	-0-	-388	-0-	3084 2		N	-0-	-0-
02	3136 X	2751	-0-	-385	-0-	2751 2		N	-0-	-0-
03	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984 2		N	-0-	-0-

VERHALEN "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 258077		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256		
10	4216 X	3674	-0-	-542	-0-	3674 2		N	-0-	-0-
11	4080 X	3659	-0-	-421	-0-	3659 2		N	-0-	-0-
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-	-0-
01	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3875 2		N	-0-	-0-
02	3556 X	3202	-0-	-354	-0-	3202 2		N	-0-	-0-
03	3813 X	2481	-0-	-1332	-0-	2481 2		N	-0-	-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 258151		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590		
10	8556 X	6945	-0-	-1611	-0-	6945 3		N	-0-	65
11	8280 X	3018	-0-	-5262	-0-	3018 3		N	-0-	65
12	8556 X	2593	-0-	-5963	-0-	3 1	2590 3	N	-0-	65
01	8556 X	2682	-0-	-5874	-0-	2 1	2680 3	N	-0-	65
02	7728 X	1567	-0-	-6161	-0-	1567 3		N	-0-	65
03	6944 X	1099	-0-	-5845	-0-	1099 3		N	-0-	65

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258464		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420		
10	6355 X	6137	-0-	-218	-0-	6137 3		N	-0-	-0-
11	6150 X	5812	-0-	-338	-0-	5812 3		N	-0-	-0-
12	6355 X	5880	-0-	-475	-0-	5880 3		N	-0-	-0-
01	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 3		N	-0-	-0-
02	5544 X	5411	-0-	-133	-0-	5411 3		N	-0-	-0-
*03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548 - 16725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13186 3		Y	-0-	44
11		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11754 3		Y	-0-	44
12		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	16 1	12095 3	Y	-0-	44
01		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	9 1	12280 3	Y	-0-	44
02		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790 3		Y	-0-	44
03		8060 X	7413	-0-	-647	-0-	7413 3		Y	-0-	44

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800 - 17220
10		3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050 3		N	-0-	-0-
11		3330 X	2931	-0-	-399	-0-	2931 3		N	-0-	-0-
12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	157 1	3010 3	N	-0-	-0-
01		3131 X	3055	-0-	-76	-0-	277 1	2778 3	N	-0-	-0-
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	252 1	2563 3	N	-0-	-0-
03		3162 X	2973	-0-	-189	-0-	222 1	2751 3	N	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639 - 17821
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 3		N	-0-	-0-
11		5430 X	4250	-0-	-1180	-0-	4250 3		N	-0-	-0-
12		5611 X	4164	-0-	-1447	-0-	206 1	3958 3	N	-0-	-0-
01		5611 X	4056	-0-	-1555	-0-	368 1	3688 3	N	-0-	-0-
02		4760 X	3469	-0-	-1291	-0-	311 1	3158 3	N	-0-	-0-
03		4774 X	3773	-0-	-1001	-0-	282 1	3491 3	N	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350 - 16760
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-	-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-	-0-
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62 1	1198 3	N	-0-	-0-
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	80 1	800 3	N	-0-	-0-
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	166 1	1690 3	N	-0-	-0-
*03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	107 1	1318 3	N	-0-	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544 - 19401
10		4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4251 3		N	-0-	-0-
11		4200 X	4119	-0-	-81	-0-	4119 3		N	-0-	-0-
12		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3		N	-0-	-0-
01		4247 X	4069	-0-	-178	-0-	4069 3		N	-0-	-0-
02		3836 X	3218	-0-	-618	-0-	3218 3		N	-0-	-0-
03		4464 X	3546	-0-	-918	-0-	3546 3		N	-0-	-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254 - 16361
10		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-	3
11		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-	3
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-	3
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-	3
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-	3
*03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-	3

HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175 - 16461
10		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-	2
11		1890 X	1641	-0-	-249	-0-	1641 2		N	-0-	2
12		1953 X	1490	-0-	-463	-0-	1490 2		N	-0-	2
01		2356 X	1426	-0-	-930	-0-	1426 2		N	-0-	2
02		2128 X	1673	-0-	-455	-0-	1673 2		N	-0-	2
03		2356 X	1846	-0-	-510	-0-	1846 2		N	-0-	2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5301 X	5172	-0-	-129	-0-	5172 3		N	-0-			-0-
11		5130 X	4977	-0-	-153	-0-	4977 3		N	-0-			-0-
12		5301 X	5182	-0-	-119	-0-	5182 3		N	-0-			-0-
01		5177 X	4796	-0-	-381	-0-	4796 3		N	-0-			-0-
02		4676 X	4054	-0-	-622	-0-	4054 3		N	-0-			-0-
03		5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	3927 3		N	-0-			-0-

VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100	- 16431	
10		6479 X	5438	-0-	-1041	-0-	5438 2		N	-0-			-0-
11		6270 X	5552	-0-	-718	-0-	5552 2		N	-0-			-0-
12		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N	-0-			-0-
01		5921 X	5681	-0-	-240	-0-	5681 2		N	-0-			-0-
02		5348 X	4924	-0-	-424	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
03		5735 X	4697	-0-	-1038	-0-	4697 2		N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081	
10		4681 X	4175	-0-	-506	-0-	4175 3		N	-0-			-0-
11		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3		N	-0-			-0-
12		4061 X	3984	-0-	-77	-0-	3984 3		N	-0-			-0-
01		4185 X	3694	-0-	-491	-0-	3694 3		N	-0-			-0-
02		3780 X	3423	-0-	-357	-0-	312 1	3111 3	N	-0-			-0-
03		4185 X	3741	-0-	-444	-0-	680 1	3061 3	N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470	
10		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	479 1	6063 3	N	-0-			-0-
11		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	459 1	4521 3	N	-0-			-0-
12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	437 1	4300 3	N	-0-			-0-
01		4123 X	4052	-0-	-71	-0-	413 1	3639 3	N	-0-			-0-
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	383 1	3399 3	N	-0-			-0-
03		4123 X	4007	-0-	-116	-0-	415 1	3592 3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249	
10		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 3		N	-0-			-0-
11		5520 X	4757	-0-	-763	-0-	4757 3		N	-0-			-0-
12		5704 X	5273	-0-	-431	-0-	5273 3		N	-0-			-0-
01		5704 X	4939	-0-	-765	-0-	4939 3		N	-0-			-0-
02		4928 X	4601	-0-	-327	-0-	4601 3		N	-0-			-0-
03		5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4957 3		N	-0-			-0-

SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959	
10		62 X	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
11		60 X	9	-0-	-51	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
12		31 X	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
01		31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.	14665 - 18699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091 3		N	-0-			-0-
11		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437 3		N	-0-			-0-
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 3		N	-0-			-0-
01		4929 X	4888	-0-	-41	-0-	4888 3		N	-0-			-0-
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3		N	-0-			-0-
03		4929 X	4914	-0-	-15	-0-	4914 3		N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	14281 - 19180	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.	14389 - 18751	
10		4867 X	4671	-0-	-196	-0-	342 1	4329 3	N	-0-			-0-
11		4710 X	3527	-0-	-1183	-0-	325 1	3202 3	N	-0-			-0-
12		4867 X	4121	-0-	-746	-0-	380 1	3741 3	N	-0-			-0-
01		4681 X	3921	-0-	-760	-0-	399 1	3522 3	N	-0-			-0-
02		4228 X	3640	-0-	-588	-0-	368 1	3272 3	N	-0-			-0-
03		4681 X	3837	-0-	-844	-0-	397 1	3440 3	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13899 - 18341	
10		2325 N	1990	-0-	-335	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
01		1984 N	1525	-0-	-459	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
02		1988 N	1653	-0-	-335	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
*03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	14512 - 19104	
10		4650 X	4386	-0-	-264	-0-	4386 3		N	-0-			-0-
11		4800 X	4098	-0-	-702	-0-	4098 3		N	-0-			-0-
12		4960 X	4090	-0-	-870	-0-	4090 3		N	-0-			-0-
01		4960 X	3811	-0-	-1149	-0-	3811 3		N	-0-			-0-
02		4088 X	3762	-0-	-326	-0-	3762 3		N	-0-			-0-
03		4371 X	3996	-0-	-375	-0-	3996 3		N	-0-			-0-

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	14212 - 18418	
10		13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13395 3		N	-0-			-0-
11		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187 3		N	-0-			-0-
12		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605 3		N	-0-			-0-
01		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142 3		N	-0-			-0-
02		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497 3		N	-0-			-0-
*03		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 3		N	-0-			-0-

VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11271 - 15716	
10		4185 X	3343	-0-	-842	-0-	3343 2		N	-0-			12
11		4050 X	3354	-0-	-696	-0-	3354 2		N	-0-			12
12		3968 X	2996	-0-	-972	-0-	2996 2		N	-0-			12
01		3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3468 2		N	-0-			12
02		3360 X	3073	-0-	-287	-0-	3073 2		N	-0-			12
03		3472 X	3008	-0-	-464	-0-	3008 2		N	-0-			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 - 18744		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5425 X	4420	-0-	-1005	-0-	4420	3		N	-0-		-0-	
11	5250 X	5020	-0-	-230	-0-	5020	3		N	-0-		-0-	
12	5270 X	4454	-0-	-816	-0-	4454	3		N	-0-		-0-	
01	4836 X	4416	-0-	-420	-0-	4416	3		N	-0-		-0-	
02	4676 X	4304	-0-	-372	-0-	4304	3		N	-0-		-0-	
03	5177 X	4109	-0-	-1068	-0-	4109	3		N	-0-		-0-	

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005 - 16457		
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-		20	
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-		20	
12	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2		N	-0-		20	
01	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2		N	-0-		20	
02	3024 X	2704	-0-	-320	-0-	2704	2		N	-0-		20	
03	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2		N	-0-		20	

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 - 18029		
10	5456 X	4626	-0-	-830	-0-	4626	3		N	-0-		-0-	
11	5280 X	4644	-0-	-636	-0-	4644	3		N	-0-		-0-	
12	5394 X	5002	-0-	-392	-0-	247	1	4755	3	N	-0-	-0-	
01	5394 X	5063	-0-	-331	-0-	459	1	4604	3	N	-0-	-0-	
02	4620 X	4473	-0-	-147	-0-	400	1	4073	3	N	-0-	-0-	
03	4991 X	4819	-0-	-172	-0-	360	1	4459	3	N	-0-	-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180 - 17815		
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-		-0-	
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3		N	-0-		-0-	
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	166	1	3196	3	N	-0-	-0-	
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	299	1	2996	3	N	-0-	-0-	
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	254	1	2585	3	N	-0-	-0-	
*03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	204	1	2520	3	N	-0-	-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150 - 19135		
10	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	3218	3		N	-0-		-0-	
11	3510 X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3		N	-0-		-0-	
12	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	165	1	3178	3	N	-0-	-0-	
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	312	1	3127	3	N	-0-	-0-	
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	267	1	2715	3	N	-0-	-0-	
03	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	244	1	3017	3	N	-0-	-0-	

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 - 19439		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462 - 19210		
10	7254 X	6024	-0-	-1230	-0-	6024	3		N	-0-		-0-	
11	6900 X	5795	-0-	-1105	-0-	5795	3		N	-0-		-0-	
12	6169 X	6047	-0-	-122	-0-	299	1	5748	3	N	-0-	-0-	
01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	589	1	5904	3	N	-0-	-0-	
02	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	520	1	5292	3	N	-0-	-0-	
*03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	467	1	5772	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		6169 X	4069	-0-	-2100	-0-	4069	3	N	-0-		-0-
11		5970 X	2959	-0-	-3011	-0-	2959	3	N	-0-		-0-
12		6169 X	3413	-0-	-2756	-0-	3413	3	N	-0-		-0-
01		4898 X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	3	N	-0-		-0-
02		3836 X	2099	-0-	-1737	-0-	2099	3	N	-0-		-0-
*03		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3	N	-0-		-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117												
10		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2	N	-0-		-0-
11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-		-0-
12		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-
01		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2	N	-0-		-0-
02		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	N	-0-		-0-
*03		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-		-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772												
10		6758 X	6275	-0-	-483	-0-	6275	2	N	-0-		8
11		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2	N	-0-		8
12		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2	N	-0-		8
01		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2	N	-0-		8
02		6160 X	6138	-0-	-22	-0-	6138	2	N	-0-		8
03		6820 X	5306	-0-	-1514	-0-	5306	2	N	-0-		8

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590												
10		3937 X	3616	-0-	-321	-0-	3616	3	N	-0-		-0-
11		3540 X	3445	-0-	-95	-0-	3445	3	N	-0-		-0-
12		3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3	N	-0-		-0-
01		3720 X	3314	-0-	-406	-0-	3314	3	N	-0-		-0-
02		3360 X	2879	-0-	-481	-0-	2879	3	N	-0-		-0-
03		3658 X	3469	-0-	-189	-0-	3469	3	N	-0-		-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046												
10		5332 X	4469	-0-	-863	-0-	4469	3	N	-0-		-0-
11		4980 X	4882	-0-	-98	-0-	4882	3	N	-0-		-0-
12		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3	N	-0-		-0-
01		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3	N	-0-		-0-
02		4564 X	4316	-0-	-248	-0-	4316	3	N	-0-		-0-
03		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	4798	3	N	-0-		-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717												
10		7409 X	6158	-0-	-1251	-0-	6158	3	N	-0-		-0-
11		6450 X	6126	-0-	-324	-0-	6126	3	N	-0-		-0-
12		6603 X	5822	-0-	-781	-0-	5822	3	N	-0-		-0-
01		6355 X	6001	-0-	-354	-0-	6001	3	N	-0-		-0-
02		5712 X	5097	-0-	-615	-0-	5097	3	N	-0-		-0-
03		6324 X	5611	-0-	-713	-0-	5611	3	N	-0-		-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379												
10		6231 X	5910	-0-	-321	-0-	5910	3	N	-0-		-0-
11		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3	N	-0-		-0-
12		6045 X	5713	-0-	-332	-0-	5713	3	N	-0-		-0-
01		5921 X	5368	-0-	-553	-0-	5368	3	N	-0-		-0-
02		5516 X	4718	-0-	-798	-0-	4718	3	N	-0-		-0-
03		6107 X	5133	-0-	-974	-0-	5133	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
VERHALEN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262215		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5642 X	5426	-0-	-216	-0-	5426 2		N	-0-			5
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2		N	-0-			5
12	5983 X	5424	-0-	-559	-0-	5424 2		N	-0-			5
01	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5587 2		N	-0-			5
02	5404 X	4813	-0-	-591	-0-	4813 2		N	-0-			5
03	5673 X	4674	-0-	-999	-0-	4674 2		N	-0-			5

STANALAND TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262229		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351				
10	6200 X	5142	-0-	-1058	-0-	5142 3		N	-0-			-0-
11	5460 X	4783	-0-	-677	-0-	4783 3		N	-0-			-0-
12	5518 X	4889	-0-	-629	-0-	4889 3		N	-0-			-0-
01	5146 X	4649	-0-	-497	-0-	4649 3		N	-0-			-0-
02	4648 X	3544	-0-	-1104	-0-	3544 3		N	-0-			-0-
03	5146 X	2777	-0-	-2369	-0-	2777 3		N	-0-			-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262394		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053				
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 3		N	-0-			-0-
11	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3		N	-0-			-0-
12	5890 X	5254	-0-	-636	-0-	5254 3		N	-0-			-0-
01	5890 X	5109	-0-	-781	-0-	5109 3		N	-0-			-0-
02	5320 X	4987	-0-	-333	-0-	4987 3		N	-0-			-0-
03	5487 X	5300	-0-	-187	-0-	5300 3		N	-0-			-0-

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262406		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470				
10	4309 X	3875	-0-	-434	-0-	284 1	3591 3	N	-0-			-0-
11	4170 X	3142	-0-	-1028	-0-	290 1	2852 3	N	-0-			-0-
12	3782 X	3271	-0-	-511	-0-	302 1	2969 3	N	-0-			-0-
01	3875 X	2955	-0-	-920	-0-	301 1	2654 3	N	-0-			-0-
02	3500 X	2539	-0-	-961	-0-	257 1	2282 3	N	-0-			-0-
03	3875 X	2792	-0-	-1083	-0-	289 1	2503 3	N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262407		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734				
10	5332 X	4546	-0-	-786	-0-	228 1	4318 3	N	-0-			-0-
11	5160 X	4350	-0-	-810	-0-	223 1	4127 3	N	-0-			-0-
12	4867 X	4626	-0-	-241	-0-	242 1	4384 3	N	-0-			-0-
01	4712 X	4649	-0-	-63	-0-	245 1	4404 3	N	-0-			-0-
02	4256 X	4173	-0-	-83	-0-	220 1	3953 3	N	-0-			-0-
03	4619 X	4610	-0-	-9	-0-	242 1	4368 3	N	-0-			-0-

MIA AUSTIN		WELL #: 10H		RRCID -> 262478		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041				
10	8928 X	8693	-0-	-235	-0-	8693 2		N	-0-			18
11	8640 X	8129	-0-	-511	-0-	8129 2		N	-0-			18
12	8928 X	8512	-0-	-416	-0-	8512 2		N	-0-			18
01	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776 2		N	-0-			18
02	7840 X	7769	-0-	-71	-0-	7769 2		N	-0-			18
*03	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766 2		N	-0-			18

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262570		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958				
10	4433 X	4309	-0-	-124	-0-	4309 3		N	-0-			-0-
11	4290 X	4164	-0-	-126	-0-	4164 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	4157	-0-	-338	-0-	4157 3		N	-0-			-0-
01	4495 X	3947	-0-	-548	-0-	3947 3		N	-0-			-0-
02	4060 X	3488	-0-	-572	-0-	3488 3		N	-0-			-0-
03	4309 X	3997	-0-	-312	-0-	3997 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220 - 19276	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	3		N	-0-	-0-	
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3		N	-0-	-0-	
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-	-0-	
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-	-0-	
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-	-0-	
*03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-	-0-	

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 - 18531	
10	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1719	3		N	-0-	-0-	
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-	-0-	
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-	-0-	
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-	-0-	
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-	-0-	
03	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3		N	-0-	-0-	

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 - 19250	
10	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	5944	3		N	-0-	-0-	
11	6090 X	5732	-0-	-358	-0-	5732	3		N	-0-	-0-	
12	5611 X	5490	-0-	-121	-0-	5490	3		N	-0-	-0-	
01	5952 X	5478	-0-	-474	-0-	5478	3		N	-0-	-0-	
02	5376 X	4790	-0-	-586	-0-	436	1	4354 3	N	-0-	-0-	
03	5952 X	5303	-0-	-649	-0-	964	1	4339 3	N	-0-	-0-	

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 - 18777	
10	7130 X	6043	-0-	-1087	-0-	6043	3		N	-0-	-0-	
11	6900 X	6050	-0-	-850	-0-	6050	3		N	-0-	-0-	
12	7130 X	6556	-0-	-574	-0-	6556	3		N	-0-	-0-	
01	6231 X	6183	-0-	-48	-0-	6183	3		N	-0-	-0-	
02	5656 X	5324	-0-	-332	-0-	5324	3		N	-0-	-0-	
03	6541 X	5797	-0-	-744	-0-	5797	3		N	-0-	-0-	

FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 - 15394	
10	8618 X	8074	-0-	-544	-0-	8074	2		N	-0-	-0-	
11	9600 X	9510	-0-	-90	-0-	9510	2		N	-0-	-0-	
12	9920 X	9270	-0-	-650	-0-	9270	2		N	-0-	-0-	
01	9920 X	9565	-0-	-355	-0-	9565	2		N	-0-	-0-	
02	8876 X	8124	-0-	-752	-0-	8124	2		N	-0-	-0-	
03	9827 X	9146	-0-	-681	-0-	9146	2		N	-0-	-0-	

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244	
10	4309 X	4122	-0-	-187	-0-	4122	3		N	-0-	-0-	
11	4170 X	4109	-0-	-61	-0-	4109	3		N	-0-	-0-	
12	4309 X	4211	-0-	-98	-0-	4211	3		N	-0-	-0-	
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3		N	-0-	-0-	
02	3836 X	3636	-0-	-200	-0-	3636	3		N	-0-	-0-	
03	4247 X	4112	-0-	-135	-0-	4112	3		N	-0-	-0-	

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 - 15901	
10	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2		N	-0-	7	
11	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10859	2	6 9	N	5	7	
12	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2		N	-0-	7	
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2		N	-0-	7	
02	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2		N	-0-	7	
*03	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2		N	-0-	7	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 - 16350				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	-0-	5509	2		N	-0-				-0-
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	-0-	4928	2		N	-0-				-0-
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	5456 X	4223	-0-	-1233	-0-	-0-	4223	2		N	-0-				-0-
02	4928 X	4511	-0-	-417	-0-	-0-	4511	2		N	-0-				-0-
*03	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	-0-	9683	2		N	-0-				-0-

BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 - 17341				
10	2976 X	2239	-0-	-737	-0-	-0-	2239	2		N	-0-				10
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-				10
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-				10
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-				10
02	2856 X	2026	-0-	-830	-0-	-0-	2026	2		N	-0-				10
03	3162 X	2282	-0-	-880	-0-	-0-	2282	2		N	-0-				10

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256				
10	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	-0-	2358	3		N	-0-				-0-
11	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	-0-	2397	3		N	-0-				-0-
12	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	-0-	2426	3		N	-0-				-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-				-0-
02	2240 N	2059	-0-	-181	-0-	-0-	2059	3		N	-0-				-0-
03	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	-0-	2259	3		N	-0-				-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938				
10	5456 X	5334	-0-	-122	-0-	-0-	5334	3		N	-0-				-0-
11	5280 X	5248	-0-	-32	-0-	-0-	5248	3		N	-0-				-0-
12	5332 X	5095	-0-	-237	-0-	-0-	5095	3		N	-0-				-0-
01	5332 X	4920	-0-	-412	-0-	-0-	4920	3		N	-0-				-0-
02	4900 X	4424	-0-	-476	-0-	-0-	4424	3		N	-0-				-0-
03	5425 X	4993	-0-	-432	-0-	-0-	4993	3		N	-0-				-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694				
10	4154 X	3847	-0-	-307	-0-	-0-	3847	3		N	-0-				-0-
11	3990 X	3900	-0-	-90	-0-	-0-	3900	3		N	-0-				-0-
12	4030 X	3904	-0-	-126	-0-	-0-	3904	3		N	-0-				-0-
01	3906 X	3852	-0-	-54	-0-	-0-	3852	3		N	-0-				-0-
02	3640 X	3514	-0-	-126	-0-	-0-	3514	3		N	-0-				-0-
03	4030 X	3624	-0-	-406	-0-	-0-	3624	3		N	-0-				-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100				
10	5084 X	4808	-0-	-276	-0-	-0-	4808	3		N	-0-				-0-
11	4590 X	4426	-0-	-164	-0-	-0-	4426	3		N	-0-				-0-
12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	4750	3		N	-0-				-0-
01	4805 X	3959	-0-	-846	-0-	-0-	3959	3		N	-0-				-0-
02	4340 X	4149	-0-	-191	-0-	-0-	4149	3		N	-0-				-0-
03	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	-0-	4391	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13651	-	18640
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	3	N	-0-				-0-	
11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	3	N	-0-				-0-	
12	11408 X	10205	-0-	-1203	-0-	10205	3	N	-0-				-0-	
01	11408 X	9174	-0-	-2234	-0-	9174	3	N	-0-				-0-	
02	10304 X	7870	-0-	-2434	-0-	7870	3	N	-0-				-0-	
03	11408 X	8099	-0-	-3309	-0-	8099	3	N	-0-				-0-	

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13796	-	18630
10	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	3	N	-0-				-0-	
11	9900 X	9116	-0-	-784	-0-	9116	3	N	-0-				-0-	
12	10478 X	9164	-0-	-1314	-0-	9164	3	N	-0-				-0-	
01	10478 X	8233	-0-	-2245	-0-	8233	3	N	-0-				-0-	
02	9464 X	7863	-0-	-1601	-0-	7863	3	N	-0-				-0-	
03	10106 X	8148	-0-	-1958	-0-	8148	3	N	-0-				-0-	

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	11431	-	16420
10	6014 X	5929	-0-	-85	-0-	5929	2	N	-0-				12	
11	5820 X	4899	-0-	-921	-0-	4899	2	N	-0-				12	
12	6014 X	5174	-0-	-840	-0-	5174	2	N	-0-				12	
01	5952 X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2	N	-0-				12	
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2	N	-0-				12	
*03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2	N	-0-				12	

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.	13645	-	19205
10	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	3	N	-0-				-0-	
11	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	14504	3	N	-0-				-0-	
12	14074 X	12880	-0-	-1194	-0-	12880	3	N	-0-				-0-	
01	14074 X	10738	-0-	-3336	-0-	10738	3	N	-0-				-0-	
02	12712 X	8948	-0-	-3764	-0-	8948	3	N	-0-				-0-	
03	14074 X	9528	-0-	-4546	-0-	9528	3	N	-0-				-0-	

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13742	-	19217
10	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	3	N	-0-				-0-	
11	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	15164	3	N	-0-				-0-	
12	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	3	N	-0-				-0-	
01	12214 X	11626	-0-	-588	-0-	11626	3	N	-0-				-0-	
02	11032 X	9543	-0-	-1489	-0-	9543	3	N	-0-				-0-	
03	12214 X	9216	-0-	-2998	-0-	9216	3	N	-0-				-0-	

HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.	13367	-	18356
10	4216 X	4144	-0-	-72	-0-	4144	3	N	-0-				-0-	
11	3930 X	3892	-0-	-38	-0-	3892	3	N	-0-				-0-	
12	4061 X	3787	-0-	-274	-0-	3787	3	N	-0-				-0-	
01	4154 X	3461	-0-	-693	-0-	3461	3	N	-0-				-0-	
02	3752 X	2774	-0-	-978	-0-	2774	3	N	-0-				-0-	
03	4154 X	3737	-0-	-417	-0-	3737	3	N	-0-				-0-	

HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.	13426	-	18085
10	3472 X	3390	-0-	-82	-0-	3390	3	N	-0-				-0-	
11	3180 X	3105	-0-	-75	-0-	3105	3	N	-0-				-0-	
12	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3	N	-0-				-0-	
01	3379 X	2931	-0-	-448	-0-	2931	3	N	-0-				-0-	
02	3052 X	2781	-0-	-271	-0-	2781	3	N	-0-				-0-	
03	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3	N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 - 18164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		6448 X	6255	-0-	-193	-0-	6255	3	N	-0-		-0-
11		6300 X	6212	-0-	-88	-0-	6212	3	N	-0-		-0-
12		6510 X	5943	-0-	-567	-0-	5943	3	N	-0-		-0-
01		6510 X	5511	-0-	-999	-0-	5511	3	N	-0-		-0-
02		5824 X	5191	-0-	-633	-0-	5191	3	N	-0-		-0-
03		6417 X	6040	-0-	-377	-0-	6040	3	N	-0-		-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 - 18885	
10		4433 X	4090	-0-	-343	-0-	4090	3	N	-0-		-0-
11		4290 X	3873	-0-	-417	-0-	3873	3	N	-0-		-0-
12		4402 X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3	N	-0-		-0-
01		4402 X	4112	-0-	-290	-0-	4112	3	N	-0-		-0-
02		3976 X	3778	-0-	-198	-0-	3778	3	N	-0-		-0-
*03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3	N	-0-		-0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 - 18416	
10		12400 X	9039	-0-	-3361	-0-	9039	3	N	-0-		-0-
11		12000 X	7096	-0-	-4904	-0-	7096	3	N	-0-		-0-
12		12400 X	6389	-0-	-6011	-0-	6389	3	N	-0-		-0-
01		12400 X	6038	-0-	-6362	-0-	6038	3	N	-0-		-0-
02		10388 X	5908	-0-	-4480	-0-	5908	3	N	-0-		-0-
03		9052 X	6830	-0-	-2222	-0-	6830	3	N	-0-		-0-

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000 - 19755	
10		7967 X	7294	-0-	-673	-0-	444	1	6850	3	N	-0-
11		7710 X	7163	-0-	-547	-0-	398	1	6765	3	N	-0-
12		8680 X	7285	-0-	-1395	-0-	417	1	6868	3	N	-0-
01		8680 X	6881	-0-	-1799	-0-	417	1	6464	3	N	-0-
02		7840 X	6732	-0-	-1108	-0-	381	1	6351	3	N	-0-
03		7409 X	7143	-0-	-266	-0-	395	1	6748	3	N	-0-

STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986 - 19204	
10		5642 X	5575	-0-	-67	-0-	5575	3	N	-0-		-0-
11		5190 X	5110	-0-	-80	-0-	5110	3	N	-0-		-0-
12		5363 X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3	N	-0-		-0-
01		5580 X	4728	-0-	-852	-0-	4728	3	N	-0-		-0-
02		5040 X	4067	-0-	-973	-0-	4067	3	N	-0-		-0-
03		5580 X	4612	-0-	-968	-0-	4612	3	N	-0-		-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		8H	RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11970 - 16141	
10		6944 X	6713	-0-	-231	-0-	6713	2	N	-0-		3
11		6720 X	6489	-0-	-231	-0-	6489	2	N	-0-		3
12		6882 X	6208	-0-	-674	-0-	6208	2	N	-0-		3
01		6882 X	6544	-0-	-338	-0-	6544	2	N	-0-		3
02		6216 X	5434	-0-	-782	-0-	5434	2	N	-0-		3
03		6727 X	6411	-0-	-316	-0-	6411	2	N	-0-		3

MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11336 - 17416	
10		6603 X	4712	-0-	-1891	-0-	4712	2	N	-0-		13
11		5970 X	5295	-0-	-675	-0-	5295	2	N	-0-		13
12		5859 X	4698	-0-	-1161	-0-	4698	2	N	-0-		13
01		5704 X	4283	-0-	-1421	-0-	4283	2	N	-0-		13
02		4956 X	4132	-0-	-824	-0-	4132	2	N	-0-		13
03		5487 X	3860	-0-	-1627	-0-	3860	2	N	-0-		13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	7843	X	7169	-0-	-674	-0-	7169	3	N	-0-		-0-
11	7440	X	7048	-0-	-392	-0-	7048	3	N	-0-		-0-
12	7688	X	7082	-0-	-606	-0-	7082	3	N	-0-		-0-
01	7409	X	6524	-0-	-885	-0-	6524	3	N	-0-		-0-
02	6664	X	6377	-0-	-287	-0-	6377	3	N	-0-		-0-
03	7285	X	6863	-0-	-422	-0-	6863	3	N	-0-		-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499
10	9765	X	9290	-0-	-475	-0-	466	1	8824	3	N	-0-
11	9450	X	8750	-0-	-700	-0-	449	1	8301	3	N	-0-
12	9765	X	9027	-0-	-738	-0-	472	1	8555	3	N	-0-
01	9641	X	8718	-0-	-923	-0-	459	1	8259	3	N	-0-
02	8568	X	8065	-0-	-503	-0-	425	1	7640	3	N	-0-
03	9300	X	9180	-0-	-120	-0-	481	1	8699	3	N	-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440	- 18016
10	8401	X	7724	-0-	-677	-0-	7724	2			N	-0-
11	8130	X	7232	-0-	-898	-0-	7232	2			N	-0-
12	8122	X	7021	-0-	-1101	-0-	7021	2			N	-0-
01	8060	X	6788	-0-	-1272	-0-	6788	2			N	-0-
02	7112	X	5925	-0-	-1187	-0-	5925	2			N	-0-
03	7719	X	6574	-0-	-1145	-0-	6574	2			N	-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101	- 15938
10	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	2			N	-0-
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	2			N	-0-
01	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972	- 17923
10	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-
11	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-
12	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-
*03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219
10	7998	X	7319	-0-	-679	-0-	7319	3			N	-0-
11	7230	X	6391	-0-	-839	-0-	6391	3			N	-0-
12	7471	X	7227	-0-	-244	-0-	7227	3			N	-0-
01	7316	X	7148	-0-	-168	-0-	7148	3			N	-0-
02	6608	X	5818	-0-	-790	-0-	5818	3			N	-0-
03	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	6789	3			N	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730	- 19781
10	15004	X	11372	-0-	-3632	-0-	11372	3			N	-0-
11	14520	X	10723	-0-	-3797	-0-	10723	3			N	-0-
12	12369	X	10971	-0-	-1398	-0-	10971	3			N	-0-
01	12369	X	10795	-0-	-1574	-0-	10795	3			N	-0-
02	10444	X	9239	-0-	-1205	-0-	9239	3			N	-0-
03	11377	X	10295	-0-	-1082	-0-	10295	3			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300	- 19340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4836 X	4420	-0-	-416	-0-	4420 3		N	-0-			-0-
11		4680 X	4072	-0-	-608	-0-	4072 3		N	-0-			-0-
12		4836 X	4322	-0-	-514	-0-	4322 3		N	-0-			-0-
01		4495 X	4288	-0-	-207	-0-	4288 3		N	-0-			-0-
02		4004 X	3565	-0-	-439	-0-	3565 3		N	-0-			-0-
03		4433 X	4230	-0-	-203	-0-	4230 3		N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256	- 18911	
10		3038 X	2514	-0-	-524	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
11		3450 X	3220	-0-	-230	-0-	3220 3		N	-0-			-0-
12		3565 X	3097	-0-	-468	-0-	3097 3		N	-0-			-0-
01		3565 X	3074	-0-	-491	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
02		2996 X	2953	-0-	-43	-0-	2953 3		N	-0-			-0-
03		3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295 3		N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114	- 18654	
10		3224 X	5	-0-	-3219	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-			-0-
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			-0-
01		3410 X	31	-0-	-3379	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02		1848 X	22	-0-	-1826	-0-	22 3		N	-0-			-0-
*03		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)		WELL #:		17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204	- 17368	
10		11532 X	10301	-0-	-1231	-0-	10301 2		N	-0-			-0-
11		10770 X	9685	-0-	-1085	-0-	9683 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-			-0-
01		10974 X	9955	-0-	-1019	-0-	9955 2		N	-0-			-0-
02		9492 X	8747	-0-	-745	-0-	8747 2		N	-0-			-0-
03		10292 X	9545	-0-	-747	-0-	9545 2		N	-0-			-0-

PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992	- 20015	
10		8866 X	8320	-0-	-546	-0-	8320 3		N	-0-			-0-
11		8580 X	8178	-0-	-402	-0-	8178 3		N	-0-			-0-
12		8680 X	8144	-0-	-536	-0-	8144 3		N	-0-			-0-
01		8339 X	7637	-0-	-702	-0-	7637 3		N	-0-			-0-
02		7644 X	7115	-0-	-529	-0-	7115 3		N	-0-			-0-
03		8463 X	7871	-0-	-592	-0-	7871 3		N	-0-			-0-

BRITAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013	- 19238	
10		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264 3		N	-0-			-0-
11		7980 X	7747	-0-	-233	-0-	7747 3		N	-0-			-0-
12		8246 X	7745	-0-	-501	-0-	7745 3		N	-0-			-0-
01		8277 X	7478	-0-	-799	-0-	7478 3		N	-0-			-0-
02		7476 X	6574	-0-	-902	-0-	6574 3		N	-0-			-0-
03		8277 X	7208	-0-	-1069	-0-	7208 3		N	-0-			-0-

LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108	- 20037	
10		12772 X	11977	-0-	-795	-0-	600 1	11377 3	N	-0-			-0-
11		12180 X	11512	-0-	-668	-0-	591 1	10921 3	N	-0-			-0-
12		12586 X	11865	-0-	-721	-0-	620 1	11245 3	N	-0-			-0-
01		12307 X	11714	-0-	-593	-0-	617 1	11097 3	N	-0-			-0-
02		11060 X	10441	-0-	-619	-0-	550 1	9891 3	N	-0-			-0-
03		11966 X	11899	-0-	-67	-0-	624 1	11275 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125 -	17659
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8928 X	8018	-0-	-910	-0-	8018	2	N	-0-			2
11	8640 X	7654	-0-	-986	-0-	7654	2	N	-0-			2
12	8494 X	7519	-0-	-975	-0-	7519	2	N	-0-			2
01	8432 X	7637	-0-	-795	-0-	7637	2	N	-0-			2
02	7616 X	6975	-0-	-641	-0-	6975	2	N	-0-			2
03	8029 X	7739	-0-	-290	-0-	7739	2	N	-0-			2

ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 -	19675
10	7688 X	5728	-0-	-1960	-0-	5728	3	N	-0-			-0-
11	6960 X	5328	-0-	-1632	-0-	5328	3	N	-0-			-0-
12	6665 X	5315	-0-	-1350	-0-	5315	3	N	-0-			-0-
01	6417 X	5432	-0-	-985	-0-	5432	3	N	-0-			-0-
02	5264 X	4170	-0-	-1094	-0-	4170	3	N	-0-			-0-
03	5735 X	5287	-0-	-448	-0-	5287	3	N	-0-			-0-

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 -	19838
10	11563 X	11286	-0-	-277	-0-	11286	3	N	-0-			-0-
11	10470 X	10076	-0-	-394	-0-	10076	3	N	-0-			-0-
12	10819 X	10786	-0-	-33	-0-	10786	3	N	-0-			-0-
01	11284 X	10475	-0-	-809	-0-	10475	3	N	-0-			-0-
02	10192 X	8616	-0-	-1576	-0-	8616	3	N	-0-			-0-
03	11284 X	9984	-0-	-1300	-0-	9984	3	N	-0-			-0-

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 -	19471
10	13454 X	11406	-0-	-2048	-0-	11406	3	N	-0-			-0-
11	13020 X	11698	-0-	-1322	-0-	11698	3	N	-0-			-0-
12	13454 X	11516	-0-	-1938	-0-	11516	3	N	-0-			-0-
01	12121 X	11267	-0-	-854	-0-	11267	3	N	-0-			-0-
02	10920 X	10180	-0-	-740	-0-	10180	3	N	-0-			-0-
03	12090 X	11184	-0-	-906	-0-	11184	3	N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 -	18620
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400 -	20216
10	11935 X	11810	-0-	-125	-0-	592	1	11218 3	N	-0-		-0-
11	11520 X	11273	-0-	-247	-0-	578	1	10695 3	N	-0-		-0-
12	11904 X	10334	-0-	-1570	-0-	540	1	9794 3	N	-0-		-0-
01	11904 X	10925	-0-	-979	-0-	575	1	10350 3	N	-0-		-0-
02	10752 X	9556	-0-	-1196	-0-	503	1	9053 3	N	-0-		-0-
03	11811 X	11382	-0-	-429	-0-	597	1	10785 3	N	-0-		-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200 -	20545
10	8928 X	7997	-0-	-931	-0-	487	1	7510 3	N	-0-		-0-
11	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	473	1	8031 3	N	-0-		-0-
12	8649 X	8396	-0-	-253	-0-	481	1	7915 3	N	-0-		-0-
01	8649 X	7263	-0-	-1386	-0-	440	1	6823 3	N	-0-		-0-
02	7924 X	7345	-0-	-579	-0-	416	1	6929 3	N	-0-		-0-
03	8773 X	8721	-0-	-52	-0-	483	1	8238 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266949		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5735 X	5312	-0-	-423	-0-	324	1	4988	3	N	-0-	-0-	
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	317	1	5386	3	N	-0-	-0-	
12	5735 X	5539	-0-	-196	-0-	317	1	5222	3	N	-0-	-0-	
01	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	340	1	5267	3	N	-0-	-0-	
02	5320 X	4835	-0-	-485	-0-	274	1	4561	3	N	-0-	-0-	
03	5890 X	5850	-0-	-40	-0-	324	1	5526	3	N	-0-	-0-	

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266950		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605				
10	12121 X	9936	-0-	-2185	-0-	605	1	9331	3	N	-0-	-0-	
11	11730 X	11014	-0-	-716	-0-	612	1	10402	3	N	-0-	-0-	
12	12121 X	11237	-0-	-884	-0-	644	1	10593	3	N	-0-	-0-	
01	11594 X	10919	-0-	-675	-0-	662	1	10257	3	N	-0-	-0-	
02	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	610	1	10171	3	N	-0-	-0-	
*03	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	659	1	11242	3	N	-0-	-0-	

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267154		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570				
10	15066 X	14159	-0-	-907	-0-	14159	3			N	-0-	-0-	
11	14280 X	13106	-0-	-1174	-0-	13106	3			N	-0-	-0-	
12	14818 X	13879	-0-	-939	-0-	13879	3			N	-0-	-0-	
01	14818 X	14055	-0-	-763	-0-	14055	3			N	-0-	-0-	
02	13384 X	11758	-0-	-1626	-0-	11758	3			N	-0-	-0-	
03	14167 X	13498	-0-	-669	-0-	13498	3			N	-0-	-0-	

BOYNTON A		WELL #: 1H		RRCID -> 267272		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012				
10	11718 X	10911	-0-	-807	-0-	10911	3			N	-0-	59	
11	11340 X	10394	-0-	-946	-0-	10394	3			N	-0-	59	
12	11532 X	10512	-0-	-1020	-0-	10512	3			N	-0-	59	
01	11470 X	11392	-0-	-78	-0-	11392	3			N	-0-	59	
02	9856 X	9652	-0-	-204	-0-	9652	3			N	-0-	59	
03	10912 X	10600	-0-	-312	-0-	10600	3			N	-0-	59	

PARKER UNIT 3H		WELL #: 1		RRCID -> 267450		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100				
10	10726 X	9964	-0-	-762	-0-	9867	3	97	9	N	88	187	87
11	10260 X	9474	-0-	-786	-0-	9369	3	105	9	N	95		182
12	10416 X	9730	-0-	-686	-0-	9628	3	102	9	N	93	186	89
01	10416 X	9620	-0-	-796	-0-	9501	3	119	9	N	108		197
02	9184 X	8481	-0-	-703	-0-	8408	3	73	9	N	66	191	72
03	9951 X	9828	-0-	-123	-0-	9710	3	118	9	N	107		179

ALEXANDER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268323		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650				
10	8773 X	8238	-0-	-535	-0-	413	1	7825	3	N	-0-	-0-	
11	8850 X	7621	-0-	-1229	-0-	391	1	7230	3	N	-0-	-0-	
12	9145 X	7572	-0-	-1573	-0-	396	1	7176	3	N	-0-	-0-	
01	9145 X	7386	-0-	-1759	-0-	389	1	6997	3	N	-0-	-0-	
02	8120 X	5767	-0-	-2353	-0-	304	1	5463	3	N	-0-	-0-	
03	8246 X	6337	-0-	-1909	-0-	332	1	6005	3	N	-0-	-0-	

MORRIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268326		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830				
10	7564 X	6058	-0-	-1506	-0-	6058	3			N	-0-	181	
11	7320 X	5058	-0-	-2262	-0-	5055	3	3	9	N	3	184	
12	7564 X	5033	-0-	-2531	-0-	5033	3			N	-0-	184	
01	6045 X	5948	-0-	-97	-0-	5948	3			N	-0-	184	
02	5460 X	3589	-0-	-1871	-0-	3589	3			N	-0-	184	
03	6045 X	5278	-0-	-767	-0-	5278	3			N	-0-	184	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13930	- 19364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7842 X	7842	-0-	-0-	393 1	7449 3	N	-0-			-0-
11		7590 X	7368	-0-	-222	378 1	6990 3	N	-0-			-0-
12		7843 X	7550	-0-	-293	395 1	7155 3	N	-0-			-0-
01		7843 X	7504	-0-	-339	395 1	7109 3	N	-0-			-0-
02		7084 X	6755	-0-	-329	356 1	6399 3	N	-0-			-0-
03		7843 X	7838	-0-	-5	411 1	7427 3	N	-0-			-0-

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212	- 19595
10		8525 X	8156	-0-	-369	409 1	7747 3	N	-0-			-0-
11		8070 X	7597	-0-	-473	390 1	7207 3	N	-0-			-0-
12		8339 X	7358	-0-	-981	385 1	6973 3	N	-0-			-0-
01		8308 X	7967	-0-	-341	420 1	7547 3	N	-0-			-0-
02		7392 X	6723	-0-	-669	354 1	6369 3	N	-0-			-0-
03		8153 X	7864	-0-	-289	412 1	7452 3	N	-0-			-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272387	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 19130
10		14787 X	12810	-0-	-1977	12683 3	127 9	N	115			229
11		13140 X	12366	-0-	-774	12231 3	135 9	N	123	186	1	166
12		14323 X	14323	-0-	-0-	14188 3	135 9	N	123	187	1	102
01		13857 X	12942	-0-	-915	12789 3	153 9	N	139			241
02		12516 X	10412	-0-	-2104	10296 3	116 9	N	105	190	1	156
03		14322 X	11839	-0-	-2483	11728 3	111 9	N	101	190	1	67

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274229	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 18641
10		13981 X	12803	-0-	-1178	12715 3	88 9	N	80			199
11		13530 X	12450	-0-	-1080	12361 3	89 9	N	81	186	1	94
12		13547 X	12147	-0-	-1400	12053 3	94 9	N	85			179
01		12923 X	12923	-0-	-0-	12820 3	103 9	N	94	184	1	89
02		11629 X	11629	-0-	-0-	11543 3	86 9	N	78			167
03		12865 X	12792	-0-	-73	12700 3	92 9	N	84			251

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273
10		17515 X	16527	-0-	-988	16364 3	163 9	N	148			237
11		16620 X	16046	-0-	-574	15868 3	178 9	N	162	187	1	212
12		16895 X	16124	-0-	-771	15951 3	173 9	N	157	192	1	177
01		16895 X	15466	-0-	-1429	15288 3	178 9	N	162	185	1	154
02		14980 X	13735	-0-	-1245	13569 3	166 9	N	151	188	1	117
03		16585 X	14660	-0-	-1925	14486 3	174 9	N	158	188	1	87

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11122	- 17920
10		17577 X	16008	-0-	-1569	15797 3	211 9	N	192	187	1	182
11		16920 X	15006	-0-	-1914	14780 3	226 9	N	205	191	1	196
12		17484 X	15116	-0-	-2368	14895 3	221 9	N	201	201	1	196
01		17391 X	13833	-0-	-3558	13700 3	133 9	N	121	190	1	127
02		14784 X	12751	-0-	-2033	12516 3	235 9	N	214	199	1	142
03		15996 X	13370	-0-	-2626	13213 3	157 9	N	143	191	1	94

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196	- 18400
10		16306 X	15169	-0-	-1137	15152 3	17 9	N	15			127
11		15540 X	14992	-0-	-548	14973 3	19 9	N	17			144
12		16027 X	14228	-0-	-1799	14211 3	17 9	N	15			159
01		15438 X	14254	-0-	-1184	14232 3	22 9	N	20			179
02		14000 X	13133	-0-	-867	13113 3	20 9	N	18			197
03		15500 X	14684	-0-	-816	14663 3	21 9	N	19			216

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MARSH GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11305	- 16377
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	34007 X	27682	-0-	-6325	-0-	27682	3	N	-0-			79
11	32670 X	25413	-0-	-7257	-0-	25412	3	N	1	9	8	79
12	32643 X	27380	-0-	-5263	-0-	35	1	N	1	27344	3	79
01	31899 X	18730	-0-	-13169	-0-	1	9	N	1	18715	3	79
02	28249 X	28249	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1			79
03	27683 X	25934	-0-	-1749	-0-	1	9	N	-0-	79	1	-0-
						28249	3					
						25933	3			1	9	
MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11669	- 15695
10	28551 X	24796	-0-	-3755	-0-	24796	3	N	-0-			79
11	27630 X	24798	-0-	-2832	-0-	24797	3	N	1	9	8	79
12	28210 X	25129	-0-	-3081	-0-	32	1	N	1	25096	3	79
01	25544 X	19394	-0-	-6150	-0-	1	9	N	1	19379	3	79
02	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1			79
03	25637 X	20848	-0-	-4789	-0-	1	9	N	-0-	79	1	-0-
						24391	3					
						20848	3					
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501	- 16953
10	40703 X	31737	-0-	-8966	-0-	31737	3	N	-0-			79
11	39390 X	30929	-0-	-8461	-0-	30928	3	N	1	9	8	79
12	40703 X	33824	-0-	-6879	-0-	43	1	N	3	33778	3	79
01	39897 X	31176	-0-	-8721	-0-	3	9	N	2	31151	3	79
02	29624 X	29035	-0-	-589	-0-	23	1	N	1			79
03	33821 X	31981	-0-	-1840	-0-	2	9	N	1	1	9	-0-
						29034	3			1	8	
						31980	3			1	9	
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714	- 15931
10	111290 X	80140	-0-	-31150	-0-	80140	3	N	-0-			-0-
11	107700 X	62593	-0-	-45107	-0-	62593	3	N	-0-			-0-
12	111290 X	56343	-0-	-54947	-0-	72	1	N	-0-	56271	3	-0-
01	101835 X	49248	-0-	-52587	-0-	36	1	N	-0-	49212	3	-0-
02	91980 X	40368	-0-	-51612	-0-	40368	3	N	-0-			-0-
03	80135 X	42435	-0-	-37700	-0-	42435	3	N	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588	- 16879
10	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	41118	3	N	-0-			-0-
11	39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	39253	3	N	-0-			-0-
12	39180 X	39180	-0-	-0-	-0-	39180	3	N	-0-			-0-
01	39207 X	39207	-0-	-0-	-0-	39205	3	N	2	9	8	-0-
02	36081 X	36081	-0-	-0-	-0-	52	1	N	10	36018	3	-0-
*03	40332 X	40332	-0-	-0-	-0-	11	9	N	1	1	8	-0-
						388	1			39943	3	
						1	9					
EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977	- 18258
10	22413 X	18263	-0-	-4150	-0-	18263	3	N	-0-			-0-
11	21690 X	16593	-0-	-5097	-0-	16593	3	N	-0-			-0-
12	21607 X	18284	-0-	-3323	-0-	18284	3	N	-0-			-0-
01	20150 X	15786	-0-	-4364	-0-	15786	3	N	-0-			-0-
02	17836 X	17193	-0-	-643	-0-	17193	3	N	-0-			-0-
03	18290 X	16581	-0-	-1709	-0-	16581	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 15986	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	41602 X	35210	-0-	-6392	-0-	35210	3		N	-0-			-0-
11	40260 X	33582	-0-	-6678	-0-	33582	3		N	-0-			-0-
12	40765 X	34137	-0-	-6628	-0-	34137	3		N	-0-			-0-
01	38688 X	34993	-0-	-3695	-0-	34991	3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	33236 X	30894	-0-	-2342	-0-	45	1	30838	3	N	10	10 8	-0-
						11	9						
03	35216 X	33297	-0-	-1919	-0-	320	1	32977	3	N	-0-		-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521	- 19482	
10	26040 X	21608	-0-	-4432	-0-	21608	3		N	-0-			-0-
11	23640 X	20321	-0-	-3319	-0-	20321	3		N	-0-			-0-
12	24087 X	20619	-0-	-3468	-0-	20619	3		N	-0-			-0-
01	21700 X	17980	-0-	-3720	-0-	17980	3		N	-0-			-0-
02	19600 X	17196	-0-	-2404	-0-	17196	3		N	-0-			-0-
03	21607 X	18625	-0-	-2982	-0-	18625	3		N	-0-			-0-

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764	- 17098	
10	45756 X	38571	-0-	-7185	-0-	38571	3		N	-0-			-0-
11	43770 X	37672	-0-	-6098	-0-	37672	3		N	-0-			-0-
12	43586 X	39371	-0-	-4215	-0-	51	1	39320	3	N	-0-		-0-
01	43586 X	36047	-0-	-7539	-0-	26	1	36021	3	N	-0-		-0-
02	35168 X	26562	-0-	-8606	-0-	26562	3		N	-0-			-0-
03	39370 X	22311	-0-	-17059	-0-	22311	3		N	-0-			-0-

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699	- 18290	
10	81096 X	68879	-0-	-12217	-0-	68878	3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	78090 X	65518	-0-	-12572	-0-	65515	3	3 9	N	3	3 8		-0-
12	77934 X	65487	-0-	-12447	-0-	84	1	65397	3	N	5	5 8	-0-
						6	9						
01	74431 X	65429	-0-	-9002	-0-	48	1	65377	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						
02	62216 X	55673	-0-	-6543	-0-	55671	3	2 9	N	2	2 8		-0-
03	68882 X	61469	-0-	-7413	-0-	61467	3	2 9	N	2	2 8		-0-

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394	- 19355	
10	14942 X	11932	-0-	-3010	-0-	11932	3		N	-0-			-0-
11	13830 X	12878	-0-	-952	-0-	12878	3		N	-0-			-0-
12	14136 X	11613	-0-	-2523	-0-	11613	3		N	-0-			-0-
01	13671 X	12324	-0-	-1347	-0-	12324	3		N	-0-			-0-
02	12180 X	10525	-0-	-1655	-0-	10525	3		N	-0-			-0-
03	13299 X	12210	-0-	-1089	-0-	12210	3		N	-0-			-0-

B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536	- 15977	
10	27884 X	27884	-0-	-0-	-0-	27884	3		N	-0-			-0-
11	26394 X	26394	-0-	-0-	-0-	26394	3		N	-0-			-0-
12	27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	27147	3		N	-0-			-0-
01	25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	3		N	-0-			-0-
02	22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	22842	3		N	-0-			-0-
*03	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	24056	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005 - 19766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		61814 X	49921	-0-	-11893	-0-	49921 3		N	-0-		-0-
11		53010 X	46760	-0-	-6250	-0-	46760 3		N	-0-		-0-
12		52917 X	46388	-0-	-6529	-0-	46388 3		N	-0-		-0-
01		50220 X	43958	-0-	-6262	-0-	43958 3		N	-0-		-0-
02		45080 X	38313	-0-	-6767	-0-	38313 3		N	-0-		-0-
03		49910 X	40995	-0-	-8915	-0-	40995 3		N	-0-		-0-

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950 - 19541	
10		72137 X	63977	-0-	-8160	-0-	63977 3	10 9	N	9		167
11		67500 X	44363	-0-	-23137	-0-	44360 3	3 9	N	3		170
12		66340 X	17898	-0-	-48442	-0-	17898 3		N	-0-		170
01		143859 X	143859	-0-	-0-	-0-	143848 3	11 9	N	10		180
02		107744 X	107744	-0-	-0-	-0-	107709 3	35 9	N	32		212
*03		97969 X	97969	-0-	-0-	-0-	97927 3	42 9	N	38	188 1	62

FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446 - 17996	
10		899 X	892	-0-	-7	-0-	185 2	707 3	N	-0-		-0-
11		1200 X	1089	-0-	-111	-0-	226 2	863 3	N	-0-		-0-
12		1240 X	851	-0-	-389	-0-	1 1	176 2	N	-0-		-0-
							674 3					
01		1240 X	1159	-0-	-81	-0-	1 1	245 2	N	-0-		-0-
							913 3					
02		1008 N	784	-0-	-224	-0-	166 2	618 3	N	-0-		-0-
03		837 N	442	-0-	-395	-0-	442 3		N	-0-		-0-

FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972 - 19540	
10		126108 X	100398	-0-	-25710	-0-	100398 2		N	-0-		-0-
11		119010 X	105624	-0-	-13386	-0-	105624 2		N	-0-		-0-
12		118482 X	98637	-0-	-19845	-0-	98637 2		N	-0-		-0-
01		118482 X	97211	-0-	-21271	-0-	97211 2		N	-0-		-0-
02		107016 X	84271	-0-	-22745	-0-	84271 2		N	-0-		-0-
03		109151 X	89555	-0-	-19596	-0-	89555 2		N	-0-		-0-

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233 - 19516	
10		127689 X	105686	-0-	-22003	-0-	105686 2		N	-0-		-0-
11		118110 X	110831	-0-	-7279	-0-	110831 2		N	-0-		-0-
12		125953 X	105241	-0-	-20712	-0-	105241 2		N	-0-		-0-
01		125953 X	102380	-0-	-23573	-0-	102380 2		N	-0-		-0-
02		113764 X	88189	-0-	-25575	-0-	88189 2		N	-0-		-0-
03		114514 X	93163	-0-	-21351	-0-	93163 2		N	-0-		-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396 - 18806	
10		80259 X	69479	-0-	-10780	-0-	69479 3		N	-0-		-0-
11		76050 X	65784	-0-	-10266	-0-	65784 3		N	-0-		-0-
12		76477 X	67014	-0-	-9463	-0-	67014 3		N	-0-		-0-
01		73191 X	66014	-0-	-7177	-0-	66014 3		N	-0-		-0-
02		64680 X	57978	-0-	-6702	-0-	84 1	57894 3	N	-0-		-0-
03		69471 X	62024	-0-	-7447	-0-	596 1	61428 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MARGIE-PERRY		WELL #: 10H		RRCID -> 285498		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	59644 X	50869	-0-	-8775	-0-	50869 3		N	-0-	-0-	
11	56610 X	48225	-0-	-8385	-0-	48225 3		N	-0-	-0-	
12	56637 X	49249	-0-	-7388	-0-	49249 3		N	-0-	-0-	
01	54033 X	48840	-0-	-5193	-0-	48840 3		N	-0-	-0-	
02	47600 X	42814	-0-	-4786	-0-	62 1	42752 3	N	-0-	-0-	
03	50871 X	45538	-0-	-5333	-0-	438 1	45100 3	N	-0-	-0-	

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286023		COMPL. DATE 11/01/2021		TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548			
10	32859 X	32859	-0-	-0-	-0-	32858 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	32560 X	32560	-0-	-0-	-0-	32554 3	6 9	N	5	5 8	-0-
12	31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	40 1	31124 3	N	6	6 8	-0-
01	30831 X	30831	-0-	-0-	-0-	23 1	30804 3	N	4	4 8	-0-
02	26694 X	26694	-0-	-0-	-0-	26691 3	3 9	N	3	3 8	-0-
*03	29167 X	29167	-0-	-0-	-0-	29165 3	2 9	N	2	2 8	-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286183		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393			
10	103601 X	103601	-0-	-0-	-0-	103600 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	102022 X	102022	-0-	-0-	-0-	102011 3	11 9	N	10	10 8	-0-
12	89110 X	89110	-0-	-0-	-0-	114 1	88979 3	N	15	15 8	-0-
01	80868 X	80868	-0-	-0-	-0-	59 1	80795 3	N	13	13 8	-0-
02	65654 X	65654	-0-	-0-	-0-	65645 3	9 9	N	8	8 8	-0-
*03	69803 X	69803	-0-	-0-	-0-	69797 3	6 9	N	5	5 8	-0-

LILLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286721		COMPL. DATE 10/20/2020		TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511			
10	69998 X	59557	-0-	-10441	-0-	59550 3	7 9	Y	6		76
11	65850 X	56753	-0-	-9097	-0-	56753 3		Y	-0-		76
12	65782 X	55503	-0-	-10279	-0-	55503 3		Y	-0-		76
01	64139 X	54218	-0-	-9921	-0-	54214 3	4 9	Y	4		80
02	51744 X	47071	-0-	-4673	-0-	47071 3		Y	-0-		80
03	57288 X	51064	-0-	-6224	-0-	51058 3	6 9	Y	5		85

LILLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286730		COMPL. DATE 10/20/2020		TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786			
10	75082 X	63527	-0-	-11555	-0-	63521 3	6 9	Y	5		81
11	70770 X	60468	-0-	-10302	-0-	60468 3		Y	-0-		81
12	70773 X	61216	-0-	-9557	-0-	61216 3		Y	-0-		81
01	68634 X	59325	-0-	-9309	-0-	59318 3	7 9	Y	6		87
02	55384 X	49813	-0-	-5571	-0-	49813 3		Y	-0-		87
03	61318 X	53763	-0-	-7555	-0-	53757 3	6 9	Y	5		92

LACY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286966		COMPL. DATE 11/12/2021		TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203			
10	148552 X	90988	-0-	-57564	-0-	90988 3		N	-0-		-0-
11	132750 X	85183	-0-	-47567	-0-	85181 3	2 9	N	2	2 8	-0-
12	137175 X	82019	-0-	-55156	-0-	105 1	81911 3	N	3	3 8	-0-
01	116870 X	78593	-0-	-38277	-0-	57 1	78533 3	N	3	3 8	-0-
02	83300 X	67399	-0-	-15901	-0-	67397 3	2 9	N	2	2 8	-0-
03	90985 X	73483	-0-	-17502	-0-	73482 3	1 9	N	1	1 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LACY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521 - 19519
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	158100 X	74084	-0-	-84016	-0-	74083 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	153000 X	68778	-0-	-84222	-0-	68772 3	6 9	N	5	5 8	-0-
12	158100 X	70694	-0-	-87406	-0-	91 1	70594 3	N	8	8 8	-0-
						9 9					
01	119350 X	67750	-0-	-51600	-0-	50 1	67694 3	N	5	5 8	-0-
						6 9					
02	73500 X	58730	-0-	-14770	-0-	58726 3	4 9	N	4	4 8	-0-
03	74090 X	64848	-0-	-9242	-0-	64845 3	3 9	N	3	3 8	-0-

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915 - 21597
10	229028 X	186958	-0-	-42070	-0-	186958 2		N	-0-		-0-
11	211140 X	174456	-0-	-36684	-0-	174456 2		N	-0-		-0-
12	210490 X	171732	-0-	-38758	-0-	171732 2		N	-0-		-0-
01	197036 X	167247	-0-	-29789	-0-	167247 2		N	-0-		-0-
02	177968 X	145783	-0-	-32185	-0-	145783 2		N	-0-		-0-
03	186961 X	158224	-0-	-28737	-0-	158224 2		N	-0-		-0-

LACY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11350 - 19354
10	233337 X	91630	-0-	-141707	-0-	91628 3	2 9	N	2	2 8	-0-
11	225810 X	64589	-0-	-161221	-0-	64582 3	7 9	N	6	6 8	-0-
12	233337 X	79731	-0-	-153606	-0-	102 1	79615 3	N	13	13 8	-0-
						14 9					
01	190743 X	77934	-0-	-112809	-0-	57 1	77866 3	N	10	10 8	-0-
						11 9					
02	88480 X	67347	-0-	-21133	-0-	67339 3	8 9	N	7	7 8	-0-
03	91636 X	73983	-0-	-17653	-0-	73977 3	6 9	N	5	5 8	-0-

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11070 - 22389
10	214923 X	180708	-0-	-34215	-0-	180708 2		N	-0-		-0-
11	201660 X	164657	-0-	-37003	-0-	164657 2		N	-0-		-0-
12	198927 X	161781	-0-	-37146	-0-	161781 2		N	-0-		-0-
01	189410 X	159430	-0-	-29980	-0-	159430 2		N	-0-		-0-
02	171080 X	133960	-0-	-37120	-0-	133960 2		N	-0-		-0-
03	180699 X	145404	-0-	-35295	-0-	145404 2		N	-0-		-0-

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11610 - 20496
10	86397 X	73461	-0-	-12936	-0-	73461 3		N	-0-		-0-
11	81000 X	68735	-0-	-12265	-0-	68734 3	1 9	N	1	1 8	-0-
12	82119 X	72081	-0-	-10038	-0-	72081 3		N	-0-		-0-
01	78616 X	70600	-0-	-8016	-0-	70594 3	6 9	N	5	5 8	-0-
02	68992 X	62626	-0-	-6366	-0-	91 1	62504 3	N	28	28 8	-0-
						31 9					
03	73470 X	67736	-0-	-5734	-0-	651 1	67084 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	287913	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11150 - 21466
10	242079 X	136980	-0-	-105099	-0-	136980 2		N	-0-		-0-
11	217260 X	-0-	-0-	-217260	-0-			N	-0-		-0-
12	208847 X	167805	-0-	-41042	-0-	167805 2		N	-0-		-0-
01	190805 X	187920	-0-	-2885	-0-	187920 2		N	-0-		-0-
02	163660 X	145060	-0-	-18600	-0-	145060 2		N	-0-		-0-
03	167803 X	141427	-0-	-26376	-0-	141427 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	287977	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	11284	PERF.11389 - 20426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		101649 X	88716	-0-	-12933	-0-	88715 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11		97440 X	80152	-0-	-17288	-0-	80151 3	1 9	N	1	1 8		-0-
12		96193 X	83674	-0-	-12519	-0-	83674 3		N	-0-			-0-
01		93217 X	82051	-0-	-11166	-0-	82044 3	7 9	N	6	6 8		-0-
02		83244 X	72517	-0-	-10727	-0-	105 1	72375 3	N	34	34 8		-0-
							37 9						
03		88722 X	78245	-0-	-10477	-0-	752 1	77491 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						

BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288226	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL	DEPTH	11335	PERF.11597 - 21600	
10		190991 X	151233	-0-	-39758	-0-	24414 2	126819 3	N	-0-			-0-
11		184830 X	140636	-0-	-44194	-0-	22695 2	117941 3	N	-0-			-0-
12		181133 X	142360	-0-	-38773	-0-	153 1	22931 2	N	-0-			-0-
							119276 3						
01		171647 X	119658	-0-	-51989	-0-	73 1	19698 2	N	-0-			-0-
							99887 3						
02		140056 X	114492	-0-	-25564	-0-	18938 2	95554 3	N	-0-			-0-
03		151218 X	97485	-0-	-53733	-0-	97485 3		N	-0-			-0-

BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID ->	288235	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.11215 - 20760	
10		267716 X	212534	-0-	-55182	-0-	212534 3		N	-0-			-0-
11		249420 X	195587	-0-	-53833	-0-	195587 3		N	-0-			-0-
12		248403 X	191291	-0-	-57112	-0-	245 1	191046 3	N	-0-			-0-
01		237305 X	176583	-0-	-60722	-0-	129 1	176454 3	N	-0-			-0-
02		197932 X	151848	-0-	-46084	-0-	151848 3		N	-0-			-0-
03		212536 X	165227	-0-	-47309	-0-	165227 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.10949 - 21140	
10		203546 X	122946	-0-	-80600	-0-	122946 3		N	-0-			-0-
11		196980 X	93522	-0-	-103458	-0-	93522 3		N	-0-			-0-
12		203546 X	29606	-0-	-173940	-0-	29606 3		N	-0-			-0-
01		149389 X	72041	-0-	-77348	-0-	72041 3		N	-0-			-0-
02		72636 X	72636	-0-	-0-	-0-	72636 3		N	-0-			-0-
*03		89233 X	89233	-0-	-0-	-0-	89233 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.10850 - 20395	
10		189844 X	116165	-0-	-73679	-0-	116165 3		N	-0-			-0-
11		183720 X	90250	-0-	-93470	-0-	90250 3		N	-0-			-0-
12		189844 X	28500	-0-	-161344	-0-	28500 3		N	-0-			-0-
01		138818 X	72982	-0-	-65836	-0-	72982 3		N	-0-			-0-
02		113204 X	76619	-0-	-36585	-0-	76619 3		N	-0-			-0-
03		116157 X	84599	-0-	-31558	-0-	84599 3		N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11052 - 20700	
10		209529 X	112195	-0-	-97334	-0-	112195 2		N	-0-			-0-
11		172320 X	9	-0-	-172311	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12		225174 X	225174	-0-	-0-	-0-	225174 2		N	-0-			-0-
01		235552 X	235552	-0-	-0-	-0-	235552 2		N	-0-			-0-
02		139653 X	139653	-0-	-0-	-0-	139653 2		N	-0-			-0-
03		225184 X	126463	-0-	-98721	-0-	126463 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #: 5H		RRCID -> 288790		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		163742 X	124566	-0-	-39176	-0-	124566 2	N	-0-	-0-
11		158460 X	117494	-0-	-40966	-0-	117494 2	N	-0-	-0-
12		155186 X	115707	-0-	-39479	-0-	115707 2	N	-0-	-0-
01		145979 X	111730	-0-	-34249	-0-	111730 2	N	-0-	-0-
02		112504 X	96870	-0-	-15634	-0-	96870 2	N	-0-	-0-
03		124558 X	93719	-0-	-30839	-0-	93719 2	N	-0-	-0-

BROWN-GIBSON		WELL #: 2H		RRCID -> 288842		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417		
10		173941 X	136744	-0-	-37197	-0-	22178 2	114566 3	N	-0-
11		168330 X	123458	-0-	-44872	-0-	20017 2	103441 3	N	-0-
12		164517 X	120601	-0-	-43916	-0-	130 1	19517 2	N	-0-
							100954 3			
01		156395 X	107753	-0-	-48642	-0-	66 1	17821 2	N	-0-
							89866 3			
02		126280 X	103606	-0-	-22674	-0-	17217 2	86389 3	N	-0-
03		136741 X	87962	-0-	-48779	-0-	87962 3		N	-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #: 6H		RRCID -> 289154		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796		
10		328631 X	172471	-0-	-156160	-0-	172471 2		N	-0-
11		318030 X	152111	-0-	-165919	-0-	152111 2		N	-0-
12		255657 X	146834	-0-	-108823	-0-	146834 2		N	-0-
01		209033 X	140200	-0-	-68833	-0-	140200 2		N	-0-
02		164752 X	119896	-0-	-44856	-0-	119896 2		N	-0-
03		172484 X	119227	-0-	-53257	-0-	119227 2		N	-0-

MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #: 1H		RRCID -> 289718		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009		
10		395963 X	285729	-0-	-110234	-0-	285729 2		N	-0-
11		337260 X	246092	-0-	-91168	-0-	246092 2		N	-0-
12		365583 X	232443	-0-	-133140	-0-	232443 2		N	-0-
01		365583 X	217125	-0-	-148458	-0-	217125 2		N	-0-
02		330204 X	181671	-0-	-148533	-0-	181671 2		N	-0-
03		285727 X	186621	-0-	-99106	-0-	186621 2		N	-0-

MASSINGALE HINSON A		WELL #: 1H		RRCID -> 289719		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366		
10		399187 X	184331	-0-	-214856	-0-	184331 2		N	-0-
11		345720 X	165732	-0-	-179988	-0-	165732 2		N	-0-
12		315549 X	163283	-0-	-152266	-0-	163283 2		N	-0-
01		204724 X	156157	-0-	-48567	-0-	156157 2		N	-0-
02		184912 X	133002	-0-	-51910	-0-	133002 2		N	-0-
03		184326 X	138621	-0-	-45705	-0-	138621 2		N	-0-

MASSINGALE MO 'H'		WELL #: 1H		RRCID -> 289785		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766		
10		516987 X	342357	-0-	-174630	-0-	342357 2		N	-0-
11		455940 X	300884	-0-	-155056	-0-	300884 2		N	-0-
12		416702 X	283336	-0-	-133366	-0-	283336 2		N	-0-
01		382757 X	267526	-0-	-115231	-0-	267526 2		N	-0-
02		345716 X	226191	-0-	-119525	-0-	226191 2		N	-0-
03		342364 X	233194	-0-	-109170	-0-	233194 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
GEORGE DGH A		WELL #:		1H	RRCID ->	289932	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11183	- 22728
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	702615 X	389463	-0-	-313152	-0-	389463	2	N	-0-		-0-	
11	578190 X	347965	-0-	-230225	-0-	347965	2	N	-0-		-0-	
12	527899 X	327993	-0-	-199906	-0-	327993	2	N	-0-		-0-	
01	463295 X	304761	-0-	-158534	-0-	304761	2	N	-0-		-0-	
02	386652 X	255942	-0-	-130710	-0-	255942	2	N	-0-		-0-	
03	389453 X	264721	-0-	-124732	-0-	604	1	264117 2	N	-0-	-0-	

GEORGE DGH B		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164	- 22383
10	742202 X	451143	-0-	-291059	-0-	451143	2	N	-0-		-0-	
11	654930 X	395823	-0-	-259107	-0-	395823	2	N	-0-		-0-	
12	599385 X	371289	-0-	-228096	-0-	371289	2	N	-0-		-0-	
01	527496 X	346009	-0-	-181487	-0-	346009	2	N	-0-		-0-	
02	439600 X	288734	-0-	-150866	-0-	288734	2	N	-0-		-0-	
03	451143 X	299162	-0-	-151981	-0-	682	1	298480 2	N	-0-	-0-	

BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220	- 22005
10	670747 X	375792	-0-	-294955	-0-	375792	2	N	-0-		-0-	
11	593310 X	332808	-0-	-260502	-0-	332808	2	N	-0-		-0-	
12	535277 X	270000	-0-	-265277	-0-	270000	2	N	-0-		-0-	
01	483569 X	299674	-0-	-183895	-0-	299674	2	N	-0-		-0-	
02	385560 X	247912	-0-	-137648	-0-	247912	2	N	-0-		-0-	
03	375782 X	256577	-0-	-119205	-0-	256577	2	N	-0-		-0-	

SARAH HODGES 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209	- 21547
10	657572 X	382318	-0-	-275254	-0-	382318	2	N	-0-		-0-	
11	581040 X	337570	-0-	-243470	-0-	337570	2	N	-0-		-0-	
12	524520 X	334726	-0-	-189794	-0-	334726	2	N	-0-		-0-	
01	468782 X	298641	-0-	-170141	-0-	298641	2	N	-0-		-0-	
02	383824 X	248782	-0-	-135042	-0-	248782	2	N	-0-		-0-	
03	382323 X	255635	-0-	-126688	-0-	255635	2	N	-0-		-0-	

ROBERTS TTB 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290561	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11746	- 24789
10	789787 X	684587	-0-	-105200	-0-	684576	3	11 9	N	10	10 8	-0-
11	612420 X	567679	-0-	-44741	-0-	567634	3	45 9	N	41	41 8	-0-
12	728903 X	539257	-0-	-189646	-0-	692	1	538509 3	N	51	51 8	-0-
						56	9					
01	728903 X	486397	-0-	-242506	-0-	356	1	486002 3	N	35	35 8	-0-
						39	9					
02	658364 X	402567	-0-	-255797	-0-	402543	3	24 9	N	22	22 8	-0-
03	684573 X	416899	-0-	-267674	-0-	416885	3	14 9	N	13	13 8	-0-

ROBERTS BF 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290685	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11668	- 22800
10	470115 X	407589	-0-	-62526	-0-	407579	3	10 9	N	9	9 8	-0-
11	423060 X	321465	-0-	-101595	-0-	321432	3	33 9	N	30	30 8	-0-
12	437875 X	288732	-0-	-149143	-0-	370	1	288317 3	N	41	41 8	-0-
						45	9					
01	437875 X	290609	-0-	-147266	-0-	213	1	290357 3	N	35	35 8	-0-
						39	9					
02	395500 X	247835	-0-	-147665	-0-	247810	3	25 9	N	23	23 8	-0-
03	407588 X	252580	-0-	-155008	-0-	252565	3	15 9	N	14	14 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290943	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10903 - 19402
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	735196	X	474141	-0-	-261055	-0-	474141 2	N	-0-	-0-	
11	616470	X	396961	-0-	-219509	-0-	396961 2	N	-0-	-0-	
12	617892	X	363956	-0-	-253936	-0-	363956 2	N	-0-	-0-	
01	600470	X	333503	-0-	-266967	-0-	333503 2	N	-0-	-0-	
02	507584	X	272184	-0-	-235400	-0-	272184 2	N	-0-	-0-	
03	474145	X	278979	-0-	-195166	-0-	278979 2	N	-0-	-0-	

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290944	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11389 - 21317
10	798684	X	646421	-0-	-152263	-0-	646421 2	N	-0-	-0-	
11	690540	X	536124	-0-	-154416	-0-	536124 2	N	-0-	-0-	
12	713558	X	452845	-0-	-260713	-0-	452845 2	N	-0-	-0-	
01	690370	X	407721	-0-	-282649	-0-	407721 2	N	-0-	-0-	
02	583856	X	322314	-0-	-261542	-0-	322314 2	N	-0-	-0-	
03	646412	X	324743	-0-	-321669	-0-	324743 2	N	-0-	-0-	

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290950	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11152 - 21088
10	710675	X	437682	-0-	-272993	-0-	437682 2	N	-0-	-0-	
11	621780	X	361297	-0-	-260483	-0-	361297 2	N	-0-	-0-	
12	629920	X	334714	-0-	-295206	-0-	334714 2	N	-0-	-0-	
01	594735	X	302499	-0-	-292236	-0-	302499 2	N	-0-	-0-	
02	410172	X	249445	-0-	-160727	-0-	249445 2	N	-0-	-0-	
03	437689	X	251917	-0-	-185772	-0-	251917 2	N	-0-	-0-	

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290962	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11223 - 21192
10	782781	X	547387	-0-	-235394	-0-	547387 2	N	-0-	-0-	
11	694950	X	447942	-0-	-247008	-0-	447942 2	N	-0-	-0-	
12	707637	X	409863	-0-	-297774	-0-	409863 2	N	-0-	-0-	
01	696291	X	372925	-0-	-323366	-0-	372925 2	N	-0-	-0-	
02	507892	X	302916	-0-	-204976	-0-	302916 2	N	-0-	-0-	
03	547398	X	306588	-0-	-240810	-0-	306588 2	N	-0-	-0-	

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		4H	RRCID ->	291003	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11127 - 22515
10	496713	X	434564	-0-	-62149	-0-	434564 2	N	-0-	-0-	
11	462540	X	349617	-0-	-112923	-0-	349617 2	N	-0-	-0-	
12	488622	X	329974	-0-	-158648	-0-	329974 2	N	-0-	-0-	
01	488622	X	297450	-0-	-191172	-0-	297450 2	N	-0-	-0-	
02	392504	X	246754	-0-	-145750	-0-	246754 2	N	-0-	-0-	
03	434558	X	253584	-0-	-180974	-0-	253584 2	N	-0-	-0-	

MASSINGALE HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291483	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11067 - 18590
10	714092	X	415869	-0-	-298223	-0-	415869 2	N	-0-	-0-	
11	400830	X	362300	-0-	-38530	-0-	362300 2	N	-0-	-0-	
12	414191	X	311378	-0-	-102813	-0-	311378 2	N	-0-	-0-	
01	414191	X	283298	-0-	-130893	-0-	283298 2	N	-0-	-0-	
02	374108	X	238251	-0-	-135857	-0-	238251 2	N	-0-	-0-	
03	414191	X	244596	-0-	-169595	-0-	244596 2	N	-0-	-0-	

MASSINGALE HINSON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291484	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11180 - 19579
10	DELQ PR		565938	-0-	565938	565938	565938 2	N	-0-	-0-	
11	1084144	X	518206	-0-	-565938	-0-	518206 2	N	-0-	-0-	
12	574585	X	456097	-0-	-118488	-0-	456097 2	N	-0-	-0-	
01	574585	X	386710	-0-	-187875	-0-	386710 2	N	-0-	-0-	
02	511168	X	322210	-0-	-188958	-0-	322210 2	N	-0-	-0-	
03	565936	X	325109	-0-	-240827	-0-	325109 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291498	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10589	PERF.11190	- 19974			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		438216 X	251598	-0-	-186618	-0-	251598	3			N	-0-			-0-
*02		395808 X	346841	-0-	-48967	-0-	346841	3			N	-0-			-0-
*03		438216 X	363565	-0-	-74651	-0-	363565	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10987	- 20464			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		427211 X	232252	-0-	-194959	-0-	232252	3			N	-0-			-0-
02		385868 X	351388	-0-	-34480	-0-	351388	3			N	-0-			-0-
03		427211 X	374187	-0-	-53024	-0-	373994	3	193	9	N	175			175

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10839	- 19343			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		426219 X	235532	-0-	-190687	-0-	235532	3			N	-0-			-0-
02		384972 X	344755	-0-	-40217	-0-	344755	3			N	-0-			-0-
03		426219 X	406928	-0-	-19291	-0-	406928	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024	- 20030			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		368280 X	208854	-0-	-159426	-0-	208854	3			N	-0-			-0-
02		332640 X	312175	-0-	-20465	-0-	312175	3			N	-0-			-0-
03		368280 X	337730	-0-	-30550	-0-	337730	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11190	- 19974			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		455824 X	256530	-0-	-199294	-0-	256530	3			N	-0-			-0-
*02		411712 X	355295	-0-	-56417	-0-	355295	3			N	-0-			-0-
*03		455824 X	374612	-0-	-81212	-0-	374612	3			N	-0-			-0-

MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11272	- 19978			
10		723757 X	683919	-0-	-39838	-0-	683919	2			N	-0-			-0-
11		700410 X	630137	-0-	-70273	-0-	630137	2			N	-0-			-0-
12		723757 X	479030	-0-	-244727	-0-	479030	2			N	-0-			-0-
01		723757 X	494629	-0-	-229128	-0-	494629	2			N	-0-			-0-
02		617736 X	399959	-0-	-217777	-0-	399959	2			N	-0-			-0-
03		683922 X	399619	-0-	-284303	-0-	399619	2			N	-0-			-0-

MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11215	- 19971			
10		576538 X	560852	-0-	-15686	-0-	560852	2			N	-0-			-0-
11		557940 X	484821	-0-	-73119	-0-	484821	2			N	-0-			-0-
12		576538 X	362417	-0-	-214121	-0-	362417	2			N	-0-			-0-
01		576538 X	365184	-0-	-211354	-0-	365184	2			N	-0-			-0-
02		506576 X	295307	-0-	-211269	-0-	295307	2			N	-0-			-0-
03		560852 X	291744	-0-	-269108	-0-	291744	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
DANIEL TP A		WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10889	- 22431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	2967	-0-	2967	2967	2967	3	N	-0-			-0-
01		335433 X	332466	-0-	-2967	-0-	332466	3	N	-0-			-0-
02		428904 X	411988	-0-	-16916	-0-	411988	3	N	-0-			-0-
03		474858 X	462470	-0-	-12388	-0-	462470	3	N	-0-			-0-

DANIEL TP B		WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10997	- 22220	
12		0	1707	-0-	1707	1707	1707	3	N	-0-			-0-
01		271182 X	269475	-0-	-1707	-0-	269475	3	N	-0-			-0-
02		359016 X	337204	-0-	-21812	-0-	337204	3	N	-0-			-0-
03		397482 X	371341	-0-	-26141	-0-	371341	3	N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC		WELL #:		186717	RRCID ->	245169	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11324	- 11482	
MITCHELL TRUST GU				1A									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	248205	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11914	- 12100	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	248335	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9106	- 11482	
10		527 N	154	-0-	-373	-0-	11	1	143	2	Y	-0-	15
11		570 N	84	-0-	-486	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	15
12		403 N	60	-0-	-343	-0-	5	1	55	2	Y	-0-	15
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	15
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	15
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	15

MILLER		WELL #:		2H	RRCID ->	250707	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.12223	- 14574	
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	-0-
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-	-0-
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-	-0-
01		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-	-0-
02		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-	-0-
03		1643 X	1161	-0-	-482	-0-	1161	2			N	-0-	-0-

JOHNSTON, E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	252010	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10624	- 10928	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		10044 X	7409	-0-	-2635	-0-	7409 2		N	-0-			-0-
11		9720 X	6775	-0-	-2945	-0-	6775 2		N	-0-			-0-
12		8401 X	6774	-0-	-1627	-0-	6774 2		N	-0-			-0-
01		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 2		N	-0-			-0-
02		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833 2		N	-0-			-0-
*03		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 2		N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		217 N	85	-0-	-132	-0-	84 2	1 9	N	1			82
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	116 2	4 9	N	4			86
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 2	4 9	N	4	1 1		89
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	391 2	6 9	N	5			94
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 2	2 9	N	2			96
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	148 2	2 9	N	2			98

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02		112 N	57	-0-	-55	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1054 N	743	-0-	-311	-0-	743 2		Y	-0-			3
11		1170 N	537	-0-	-633	-0-	537 2		Y	-0-			3
12		1085 N	642	-0-	-443	-0-	642 2		Y	-0-	1 1		2
01		775 N	580	-0-	-195	-0-	580 2		Y	-0-			2
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-			2
*03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	254872	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11006 -	15402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	4464 X	4252	-0-	-212	-0-	-0-	31	1	4221	2	N	-0-			20
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3901	2	N	-0-			20
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3521	2	N	-0-			20
01	4247 X	1674	-0-	-2573	-0-	-0-	31	1	1643	2	N	-0-			20
02	3836 X	1232	-0-	-2604	-0-	-0-	28	1	1204	2	N	-0-			20
03	4247 X	1683	-0-	-2564	-0-	-0-	31	1	1652	2	N	-0-			20

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903					TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873						
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008							
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-			33
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-			33
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			33
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

VERHALEN "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253036	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10218	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN		WELL #:		14H	RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11239 - 15629				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAW		WELL #:		1H	RRCID ->	259689	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11150 - 16411				
10	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	-0-	21432	2			N	-0-			27
11	20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	-0-	20973	2	7	9	N	6	6	8	27
12	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-	27	6	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	265753	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11383 - 17895				
10	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	-0-	24790	2			N	-0-			44
11	22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	-0-	22141	2	9	9	N	8	8	8	44
12	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	-0-	20699	2			N	-0-	1	6	43
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UNDERWOOD		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UNDERWOOD		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						

SANDERS MOORE 'DEEP'		WELL #:	1H	RRCID ->	285666	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	11338	- 19349		
10		54976 X	54976	-0-	-0-	-0-	54976 2			N	-0-			-0-
11		54978 X	54978	-0-	-0-	-0-	54976 2	2 9		N	2	2 8		-0-
12		51928 X	51928	-0-	-0-	-0-	299 1	51629 2		N	-0-			-0-
01		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
02		252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT			-0-
03		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHON-BENNETT-SHAW		WELL #:	1H	RRCID ->	287225	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11626	- 21026		
10		94209 X	76611	-0-	-17598	-0-	76611 2			N	-0-			-0-
11		86400 X	76122	-0-	-10278	-0-	76112 2	10 9		N	9	9 8		-0-
12		86025 X	69160	-0-	-16865	-0-	143 1	69017 2		N	-0-			-0-
01		82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-				N	NO RPT			-0-
02		71316 X	NO RPT	-0-	-71316	-0-				N	NO RPT			-0-
03		78647 X	NO RPT	-0-	-78647	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLISON-JOIE		WELL #:	1H	RRCID ->	287226	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	11380	- 19352		
10		167679 X	121730	-0-	-45949	-0-	121730 2			N	-0-			-0-
11		151170 X	122361	-0-	-28809	-0-	122349 2	12 9		N	11	11 8		-0-
12		139252 X	115055	-0-	-24197	-0-	357 1	114698 2		N	-0-			-0-
01		128123 X	NO RPT	-0-	-128123	-0-				N	NO RPT			-0-
02		114212 X	NO RPT	-0-	-114212	-0-				N	NO RPT			-0-
03		126449 X	NO RPT	-0-	-126449	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC)		WELL #:	1H	RRCID ->	287227	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	11555	- 18321		
10		73160 X	59458	-0-	-13702	-0-	59458 2			N	-0-			3
11		67200 X	59965	-0-	-7235	-0-	59957 2	8 9		N	7	7 8		3
12		67456 X	54827	-0-	-12629	-0-	113 1	54714 2		N	-0-			3
01		64294 X	NO RPT	-0-	-64294	-0-				N	NO RPT			3
02		55972 X	NO RPT	-0-	-55972	-0-				N	NO RPT			3
03		61969 X	NO RPT	-0-	-61969	-0-				N	NO RPT			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE		WELL #:	1H	RRCID ->	287286	COMPL. DATE	05/16/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11448	- 17814		
10		103664 X	73805	-0-	-29859	-0-	73805 2			N	-0-			-0-
11		93510 X	73195	-0-	-20315	-0-	73186 2	9 9		N	8	8 8		-0-
12		84382 X	68872	-0-	-15510	-0-	214 1	68658 2		N	-0-			-0-
01		77965 X	NO RPT	-0-	-77965	-0-				N	NO RPT			-0-
02		68404 X	NO RPT	-0-	-68404	-0-				N	NO RPT			-0-
03		75640 X	NO RPT	-0-	-75640	-0-				N	NO RPT			-0-

A P LISTON		WELL #:	1H	RRCID ->	288349	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	11421	- 18277		
10		117242 X	94138	-0-	-23104	-0-	63 1	94075 2		N	-0-			-0-
11		107940 X	88748	-0-	-19192	-0-	63 1	88685 2		N	-0-			-0-
12		106981 X	89481	-0-	-17500	-0-	89481 2			N	-0-			-0-
01		102641 X	NO RPT	-0-	-102641	-0-				N	NO RPT			-0-
02		88676 X	NO RPT	-0-	-88676	-0-				N	NO RPT			-0-
03		94147 X	NO RPT	-0-	-94147	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A P LISTON		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374																
10		116901 X	95415	-0-	-21486	64	1	95351	2	N	-0-					-0-
11		107730 X	89059	-0-	-18671	64	1	88995	2	N	-0-					-0-
12		107043 X	89726	-0-	-17317	89726	2			N	-0-					-0-
01		103075 X	NO RPT	-0-	-103075					N	NO RPT					-0-
02		89432 X	NO RPT	-0-	-89432					N	NO RPT					-0-
03		95418 X	NO RPT	-0-	-95418					N	NO RPT					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749																
10		254355 X	200390	-0-	-53965	200390	2			N	-0-					-0-
11		233100 X	200317	-0-	-32783	200297	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12		230330 X	191505	-0-	-38825	191505	2			N	-0-					-0-
01		217465 X	NO RPT	-0-	-217465					N	NO RPT					-0-
02		187964 X	NO RPT	-0-	-187964					N	NO RPT					-0-
03		206987 X	NO RPT	-0-	-206987					N	NO RPT					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650																
10		235755 X	175041	-0-	-60714	175041	2			N	-0-					-0-
11		210750 X	175148	-0-	-35602	175134	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12		206739 X	165995	-0-	-40744	165995	2			N	-0-					-0-
01		193409 X	NO RPT	-0-	-193409					N	NO RPT					-0-
02		164836 X	NO RPT	-0-	-164836					N	NO RPT					-0-
03		180978 X	NO RPT	-0-	-180978					N	NO RPT					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820																
10		310000 X	229235	-0-	-80765	229228	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11		276840 X	231739	-0-	-45101	231733	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12		274598 X	202941	-0-	-71657	1293	1	201648	2	N	-0-					-0-
01		258819 X	NO RPT	-0-	-258819					N	NO RPT					-0-
02		218764 X	NO RPT	-0-	-218764					N	NO RPT					-0-
03		239475 X	NO RPT	-0-	-239475					N	NO RPT					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502																
10		0 W	208674	-0-	208674	663710	208674	2		N	-0-					-0-
11		0 W	204813	-0-	204813	868523	204813	2		N	-0-					-0-
12		1052033 X	183510	-0-	-868523		1169	1	182341	2	N	-0-				-0-
01		238576 X	NO RPT	-0-	-238576					N	NO RPT					-0-
02		202020 X	NO RPT	-0-	-202020					N	NO RPT					-0-
03		211637 X	NO RPT	-0-	-211637					N	NO RPT					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447																
10		0 W	243576	-0-	243576	772717	243576	2		N	-0-					-0-
11		0 W	244933	-0-	244933	1017650	244933	2		N	-0-					-0-
12		1231853 X	214203	-0-	-1017650		1364	1	212839	2	N	-0-				-0-
01		278349 X	NO RPT	-0-	-278349					N	NO RPT					-0-
02		234052 X	NO RPT	-0-	-234052					N	NO RPT					-0-
03		253084 X	NO RPT	-0-	-253084					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
EPPS				WELL #: 1	RRCID -> 246816	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 11632	PERF.11409	- 11440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737								
MOSS CREEK UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 289733	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13360	- 20690			
10	145917 X	6081	-0-	-139836	-0-	6081	3	N	-0-			-0-
11	141210 X	28522	-0-	-112688	-0-	28522	3	N	-0-			-0-
12	126170 X	113450	-0-	-12720	-0-	113450	3	N	-0-			-0-
01	108872 X	84145	-0-	-24727	-0-	83991	3	N	140	140	8	-0-
02	87780 X	29792	-0-	-57988	-0-	29792	2	N	-0-			-0-
03	113460 X	33522	-0-	-79938	-0-	33522	3	N	-0-			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
NORTH JONESVILLE "A"				WELL #: 17	RRCID -> 241417	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9992	- 10780			
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	N	98	2		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	N	153	2		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	N	96	2		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	N	153	2		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	N	146	2		-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	N	151	2		-0-

RED RIVER 877				WELL #: 1	RRCID -> 246292	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 12648	PERF.13273	- 16038			
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	12	1	N	929	2		-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	N	2212	2		-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1181	2		-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1012	2		-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1338	2		-0-
03	1209 N	704	-0-	-505	-0-	15	1	N	689	2		-0-

RED RIVER 164				WELL #: 1	RRCID -> 253436	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 13001	PERF.13183	- 17072			
10	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	16	1	N	996	2		-0-
11	1230 N	520	-0-	-710	-0-	15	1	N	505	2		-0-
12	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	16	1	N	1200	2		-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1405	2		-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1279	2		-0-
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1473	2		-0-

RED RIVER 619 A				WELL #: 1	RRCID -> 253438	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 12864	PERF.12321	- 17091			
10	2852 X	1198	-0-	-1654	-0-	7	1	N	1191	2		-0-
11	2280 X	1639	-0-	-641	-0-	5	1	N	1634	2		-0-
12	1891 X	1460	-0-	-431	-0-	7	1	N	1453	2		-0-
01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	8	1	N	1911	2		-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	7	1	N	1610	2		-0-
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1898	2		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254569		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13021		PERF.12738 - 17236			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	16 1	11925 2	N	-0-				-0-
11	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	15 1	9903 2	N	-0-				-0-
12	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	16 1	9307 2	N	-0-				-0-
01	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	15 1	8854 2	N	-0-				-0-
02	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	13 1	6802 2	N	-0-				-0-
*03	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	14 1	8823 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 257 A		WELL #: 1		RRCID -> 254917		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12969		PERF.12980 - 17708			
10	4185 X	3272	-0-	-913	-0-	9 1	3263 2	N	-0-				-0-
11	3870 X	3378	-0-	-492	-0-	14 1	3364 2	N	-0-				-0-
12	3999 X	3404	-0-	-595	-0-	15 1	3389 2	N	-0-				-0-
01	3999 X	3338	-0-	-661	-0-	15 1	3323 2	N	-0-				-0-
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	14 1	3975 2	N	-0-				-0-
*03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	15 1	3692 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 620 A		WELL #: 1		RRCID -> 255464		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12962 - 17030			
10	5115 X	4153	-0-	-962	-0-	15 1	4138 2	N	-0-				-0-
11	4950 X	4801	-0-	-149	-0-	15 1	4786 2	N	-0-				-0-
12	5115 X	4168	-0-	-947	-0-	16 1	4152 2	N	-0-				-0-
01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	15 1	5488 2	N	-0-				-0-
02	4480 X	3583	-0-	-897	-0-	14 1	3569 2	N	-0-				-0-
*03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	16 1	4971 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 1HB		RRCID -> 255926		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 12354		PERF.12536 - 16598			
10	2294 X	1641	-0-	-653	-0-	7 1	1634 2	N	-0-				-0-
11	2160 X	1391	-0-	-769	-0-	5 1	1386 2	N	-0-				-0-
12	2232 X	1344	-0-	-888	-0-	5 1	1339 2	N	-0-				-0-
01	2232 X	1580	-0-	-652	-0-	4 1	1576 2	N	-0-				-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	5 1	1429 2	N	-0-				-0-
03	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	5 1	1139 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 589		WELL #: 1		RRCID -> 257958		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13406 - 17488			
10	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	15 1	3166 2	N	-0-				-0-
11	3300 X	3080	-0-	-220	-0-	15 1	3065 2	N	-0-				-0-
12	3410 X	3102	-0-	-308	-0-	16 1	3086 2	N	-0-				-0-
01	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	13 1	3022 2	N	-0-				-0-
02	3080 X	2920	-0-	-160	-0-	14 1	2906 2	N	-0-				-0-
03	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	16 1	2914 2	N	-0-				-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258163		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13588 - 17540			
10	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	16 1	2937 2	N	-0-				-0-
11	3030 X	2534	-0-	-496	-0-	15 1	2519 2	N	-0-				-0-
12	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	16 1	2580 2	N	-0-				-0-
01	3038 X	2469	-0-	-569	-0-	16 1	2453 2	N	-0-				-0-
02	2660 X	2064	-0-	-596	-0-	14 1	2050 2	N	-0-				-0-
03	2945 X	2597	-0-	-348	-0-	16 1	2581 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 619 B		WELL #: 1		RRCID -> 258694		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12599		PERF.12823 - 16483			
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	31 1	500 2	N	-0-				-0-
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	30 1	482 2	N	-0-				-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	536 2	N	-0-				-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31 1	594 2	N	-0-				-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	552 2	N	-0-				-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31 1	598 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
 RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2046 N	1155	-0-	-891	-0-	15	1 1140 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	14	1 2503 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1392	-0-	-437	-0-	16	1 1376 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	15	1 2360 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2352 N	1747	-0-	-605	-0-	14	1 1733 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	15	1 1829 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

10	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	11	1 2352 2	N	-0-	22
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	6	1 2668 2	N	-0-	22
12	3472 X	1598	-0-	-1874	-0-	8	1 1590 2	N	-0-	22
01	3472 X	3174	-0-	-298	-0-	9	1 3165 2	N	-0-	22
02	3136 X	1986	-0-	-1150	-0-	8	1 1978 2	N	-0-	22
03	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	11	1 2549 2	N	-0-	22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	15	1 4422 2	N	-0-	-0-
11	4800 X	4530	-0-	-270	-0-	14	1 4516 2	N	-0-	-0-
12	4960 X	4408	-0-	-552	-0-	14	1 4394 2	N	-0-	-0-
01	4960 X	3885	-0-	-1075	-0-	13	1 3872 2	N	-0-	-0-
02	4228 X	3700	-0-	-528	-0-	13	1 3687 2	N	-0-	-0-
03	4681 X	3986	-0-	-695	-0-	15	1 3971 2	N	-0-	-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

10	3596 X	1907	-0-	-1689	-0-	15	1 1892 2	N	-0-	-0-
11	2610 X	1610	-0-	-1000	-0-	15	1 1595 2	N	-0-	-0-
12	2635 X	1500	-0-	-1135	-0-	15	1 1485 2	N	-0-	-0-
01	2573 X	1398	-0-	-1175	-0-	15	1 1383 2	N	-0-	-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	11	1 3926 2	N	-0-	-0-
*03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1 2959 2	N	-0-	-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

10	4681 X	3989	-0-	-692	-0-	16	1 3973 2	N	-0-	-0-
11	4320 X	3747	-0-	-573	-0-	15	1 3732 2	N	-0-	-0-
12	4216 X	3819	-0-	-397	-0-	16	1 3803 2	N	-0-	-0-
01	4216 X	3719	-0-	-497	-0-	16	1 3703 2	N	-0-	-0-
02	3724 X	3145	-0-	-579	-0-	13	1 3132 2	N	-0-	-0-
03	3999 X	2616	-0-	-1383	-0-	12	1 2604 2	N	-0-	-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

10	4123 X	2368	-0-	-1755	-0-	6	1 2362 2	N	-0-	-0-
11	3720 X	1982	-0-	-1738	-0-	5	1 1977 2	N	-0-	-0-
12	3689 X	1868	-0-	-1821	-0-	4	1 1864 2	N	-0-	-0-
01	3503 X	2087	-0-	-1416	-0-	5	1 2082 2	N	-0-	-0-
02	2940 X	1516	-0-	-1424	-0-	5	1 1511 2	N	-0-	-0-
03	2356 X	1820	-0-	-536	-0-	5	1 1815 2	N	-0-	-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

10	3844 X	3444	-0-	-400	-0-	15	1 3429 2	N	-0-	-0-
11	3390 X	3176	-0-	-214	-0-	14	1 3162 2	N	-0-	-0-
12	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	14	1 3282 2	N	-0-	-0-
01	3689 X	2612	-0-	-1077	-0-	10	1 2602 2	N	-0-	-0-
02	3332 X	2688	-0-	-644	-0-	10	1 2678 2	N	-0-	-0-
03	3441 X	3059	-0-	-382	-0-	13	1 3046 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOB# SHALE UNIT		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																
JOB# SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097																
10	5425	X	3863	-0-	-1562	-0-		16	1	3847	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	3781	-0-	-1439	-0-		9	1	3772	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4949	-0-	-445	-0-		16	1	4933	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	4710	-0-	-684	-0-		16	1	4694	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	3731	-0-	-1057	-0-		14	1	3717	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3507	-0-	-1453	-0-		16	1	3491	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754																
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-						N	-0-			-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-		6	1	6938	2	N	-0-			-0-
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-		7	1	6685	2	N	-0-			-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-		7	1	4884	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4589	-0-	-898	-0-		8	1	4581	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980																
10	4216	X	3557	-0-	-659	-0-		15	1	3542	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3901	-0-	-179	-0-		15	1	3886	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3872	-0-	-406	-0-		16	1	3856	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3947	-0-	-331	-0-		16	1	3931	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3466	-0-	-398	-0-		13	1	3453	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3761	-0-	-269	-0-		16	1	3745	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118																
10	2077	X	1742	-0-	-335	-0-		4	1	1738	2	N	-0-			-0-
11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-		4	1	1945	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2239	-0-	-489	-0-		4	1	2235	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2396	-0-	-332	-0-		5	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2258	-0-	-206	-0-		5	1	2253	2	N	-0-			-0-
*03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-		6	1	2546	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195																
10	3999	X	2449	-0-	-1550	-0-		7	1	2442	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	2641	-0-	-1229	-0-		10	1	2631	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3034	-0-	-779	-0-		9	1	3025	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2710	-0-	-1103	-0-		8	1	2702	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2380	-0-	-924	-0-		8	1	2372	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2435	-0-	-603	-0-		10	1	2425	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121																
10	2015	X	1292	-0-	-723	-0-		16	1	1276	2	N	-0-			-0-
11	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-		15	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	1224	-0-	-946	-0-		13	1	1211	2	N	-0-			-0-
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-		13	1	2195	2	N	-0-			-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		14	1	1901	2	N	-0-			-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-		16	1	1244	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498																
10	2976	X	2575	-0-	-401	-0-		31	1	2544	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2860	-0-	-20	-0-		30	1	2830	2	N	-0-			-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-		31	1	3165	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	3028	-0-	-72	-0-		31	1	2997	2	N	-0-			-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-		28	1	2995	2	N	-0-			-0-
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-		31	1	3611	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
SMITH SU		WELL #: 1H		RRCID -> 261417	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 12908	PERF.13638	- 18399			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5239 X	2293	-0-	-2946	-0-	14	1	2279	2	N	-0-
11	5070 X	1689	-0-	-3381	-0-	11	1	1678	2	N	-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	13	1	4715	2	N	-0-
01	4402 X	2972	-0-	-1430	-0-	14	1	2958	2	N	-0-
02	2464 X	2092	-0-	-372	-0-	12	1	2080	2	N	-0-
03	4743 X	2788	-0-	-1955	-0-	14	1	2774	2	N	-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 2H		RRCID -> 262115	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 12693	PERF.13220	- 18050			
10	6386 X	6081	-0-	-305	-0-	10	1	6071	2	N	-0-
11	6180 X	5867	-0-	-313	-0-	10	1	5857	2	N	-0-
12	6386 X	4199	-0-	-2187	-0-	10	1	4189	2	N	-0-
01	6386 X	5574	-0-	-812	-0-	8	1	5566	2	N	-0-
02	5768 X	4238	-0-	-1530	-0-	10	1	4228	2	N	-0-
03	6076 X	5111	-0-	-965	-0-	11	1	5100	2	N	-0-

WALKER SU D		WELL #: 1H		RRCID -> 262136	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 14447	PERF.14868	- 19370			
10	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	10	1	3674	2	N	-0-
11	3690 X	3476	-0-	-214	-0-	10	1	3466	2	N	-0-
12	3751 X	3515	-0-	-236	-0-	10	1	3505	2	N	-0-
01	3751 X	3459	-0-	-292	-0-	10	1	3449	2	N	-0-
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	9	1	3691	2	N	-0-
03	3689 X	3515	-0-	-174	-0-	11	1	3504	2	N	-0-

HOLLOWAY SU		WELL #: 2H		RRCID -> 262224	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 13316	PERF.13698	- 19248			
10	6045 X	4747	-0-	-1298	-0-	10	1	4737	2	N	-0-
11	5760 X	4546	-0-	-1214	-0-	10	1	4536	2	N	-0-
12	5332 X	4668	-0-	-664	-0-	10	1	4658	2	N	-0-
01	4898 X	4617	-0-	-281	-0-	10	1	4607	2	N	-0-
02	4368 X	4037	-0-	-331	-0-	9	1	4028	2	N	-0-
03	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	10	1	4441	2	N	-0-

WALKER SU A		WELL #: 1 H		RRCID -> 262302	COMPL. DATE 04/05/2011	TOTAL DEPTH 14670	PERF.14818	- 19565			
10	5425 X	2981	-0-	-2444	-0-	10	1	2971	2	N	-0-
11	4410 X	2762	-0-	-1648	-0-	9	1	2753	2	N	-0-
12	3720 X	2847	-0-	-873	-0-	9	1	2838	2	N	-0-
01	3689 X	2803	-0-	-886	-0-	8	1	2795	2	N	-0-
02	2968 X	2545	-0-	-423	-0-	7	1	2538	2	N	-0-
03	2976 X	2745	-0-	-231	-0-	9	1	2736	2	N	-0-

PATTERSON SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262303	COMPL. DATE 04/03/2011	TOTAL DEPTH 13305	PERF.15026	- 17192			
10	1085 N	975	-0-	-110	-0-	3	1	972	2	N	-0-
11	1110 N	809	-0-	-301	-0-	2	1	807	2	N	-0-
12	1209 N	795	-0-	-414	-0-	2	1	793	2	N	-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	2	N	-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	N	-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	-0-

GREER SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262333	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 13299	PERF.13899	- 19977			
10	6200 X	5405	-0-	-795	-0-	8	1	5397	2	N	-0-
11	5940 X	4566	-0-	-1374	-0-	7	1	4559	2	N	-0-
12	5487 X	4769	-0-	-718	-0-	8	1	4761	2	N	-0-
01	5487 X	4565	-0-	-922	-0-	8	1	4557	2	N	-0-
02	4956 X	4131	-0-	-825	-0-	7	1	4124	2	N	-0-
03	5394 X	4571	-0-	-823	-0-	9	1	4562	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP YORK SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476														
10	4681 X	3574	-0-	-1107	-0-	16	1	3558	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	3331	-0-	-449	-0-	15	1	3316	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3412	-0-	-494	-0-	16	1	3396	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3305	-0-	-353	-0-	16	1	3289	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	2813	-0-	-491	-0-	14	1	2799	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3052	-0-	-513	-0-	16	1	3036	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269														
10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	16	1	4084	2	N	-0-			-0-
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	15	1	3909	2	N	-0-			-0-
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	16	1	3919	2	N	-0-			-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	15	1	3695	2	N	-0-			-0-
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	14	1	3248	2	N	-0-			-0-
*03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	15	1	3259	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423														
10	3410 X	3400	-0-	-10	-0-	9	1	3391	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3298	-0-	-152	-0-	8	1	3290	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3443	-0-	-122	-0-	9	1	3434	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3393	-0-	-172	-0-	9	1	3384	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2969	-0-	-223	-0-	8	1	2961	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	9	1	3245	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561														
10	3999 X	3565	-0-	-434	-0-	16	1	3549	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	15	1	3523	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3551	-0-	-448	-0-	16	1	3535	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	2540	-0-	-1025	-0-	13	1	2527	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	1732	-0-	-1572	-0-	3	1	1729	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	1235	-0-	-2423	-0-	4	1	1231	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735														
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	354	1	5957	2	N	-0-			-0-
11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	342	1	6303	2	N	-0-			-0-
12	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	341	1	6066	2	N	-0-			-0-
01	5146 X	4341	-0-	-805	-0-	290	1	4051	2	N	-0-			-0-
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	131	1	5242	2	N	-0-			-0-
*03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	360	1	7620	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673														
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-			-0-

WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964														
10	3224 X	2341	-0-	-883	-0-	8	1	2333	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	1934	-0-	-1186	-0-	7	1	1927	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	1994	-0-	-703	-0-	7	1	1987	2	N	-0-			-0-
01	2542 X	1847	-0-	-695	-0-	6	1	1841	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	1915	-0-	-325	-0-	6	1	1909	2	N	-0-			-0-
03	2356 X	1145	-0-	-1211	-0-	5	1	1140	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
WALKER SU F		WELL #:		1H	RRCID ->	262799	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	14525	PERF.14737	- 19295		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	9 1	4191 2	N	-0-				-0-
11		3960 X	3700	-0-	-260	-0-	9 1	3691 2	N	-0-				-0-
12		4309 X	3862	-0-	-447	-0-	10 1	3852 2	N	-0-				-0-
01		4309 X	3731	-0-	-578	-0-	9 1	3722 2	N	-0-				-0-
02		3892 X	3184	-0-	-708	-0-	9 1	3175 2	N	-0-				-0-
03		4185 X	3634	-0-	-551	-0-	10 1	3624 2	N	-0-				-0-

FITZGERALD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.14160	- 18002		
10		2263 X	2020	-0-	-243	-0-	16 1	2004 2	N	-0-				-0-
11		2190 X	1973	-0-	-217	-0-	15 1	1958 2	N	-0-				-0-
12		2263 X	1844	-0-	-419	-0-	16 1	1828 2	N	-0-				-0-
01		2170 X	2092	-0-	-78	-0-	16 1	2076 2	N	-0-				-0-
02		1960 X	1787	-0-	-173	-0-	14 1	1773 2	N	-0-				-0-
03		2046 X	1682	-0-	-364	-0-	16 1	1666 2	N	-0-				-0-

PLATT SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13505	- 17016		
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	13 1	3013 2	N	-0-				-0-
11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	13 1	2938 2	N	-0-				-0-
12		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	11 1	2903 2	N	-0-				-0-
01		3038 X	2918	-0-	-120	-0-	13 1	2905 2	N	-0-				-0-
02		2744 X	2644	-0-	-100	-0-	12 1	2632 2	N	-0-				-0-
03		3038 X	2961	-0-	-77	-0-	15 1	2946 2	N	-0-				-0-

FITZALLEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262845	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.13624	- 18437		
10		8184 X	6397	-0-	-1787	-0-	10 1	6387 2	N	-0-				-0-
11		7680 X	5729	-0-	-1951	-0-	8 1	5721 2	N	-0-				-0-
12		6944 X	4411	-0-	-2533	-0-	5 1	4406 2	N	-0-				-0-
01		6944 X	2632	-0-	-4312	-0-	2 1	2630 2	N	-0-				-0-
02		5796 X	1722	-0-	-4074	-0-	2 1	1720 2	N	-0-				-0-
03		6386 X	2883	-0-	-3503	-0-	3 1	2880 2	N	-0-				-0-

DAVIS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262944	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13249	PERF.13743	- 18766		
10		3255 X	3073	-0-	-182	-0-	7 1	3066 2	N	-0-				-0-
11		3000 X	2864	-0-	-136	-0-	7 1	2857 2	N	-0-				-0-
12		3162 X	3007	-0-	-155	-0-	8 1	2999 2	N	-0-				-0-
01		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	7 1	3597 2	N	-0-				-0-
02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	7 1	3375 2	N	-0-				-0-
*03		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	11 1	3797 2	N	-0-				-0-

STEDHAM SU		WELL #:		2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.14729	- 18268		
10		2511 X	1790	-0-	-721	-0-	6 1	1784 2	N	-0-				-0-
11		2430 X	1873	-0-	-557	-0-	3 1	1870 2	N	-0-				-0-
12		2511 X	1857	-0-	-654	-0-	5 1	1852 2	N	-0-				-0-
01		2418 X	1874	-0-	-544	-0-	6 1	1868 2	N	-0-				-0-
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	5 1	1883 2	N	-0-				-0-
*03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	7 1	2167 2	N	-0-				-0-

PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223	- 19247		
10		4030 X	3708	-0-	-322	-0-	10 1	3698 2	N	-0-				-0-
11		3900 X	3481	-0-	-419	-0-	10 1	3471 2	N	-0-				-0-
12		3875 X	2639	-0-	-1236	-0-	7 1	2632 2	N	-0-				-0-
01		3844 X	3167	-0-	-677	-0-	10 1	3157 2	N	-0-				-0-
02		3416 X	2875	-0-	-541	-0-	9 1	2866 2	N	-0-				-0-
03		3720 X	3607	-0-	-113	-0-	10 1	3597 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215 - 19784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	16 1	8220 2	N	-0-		-0-	
11		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	15 1	8222 2	N	-0-		-0-	
12		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	16 1	8283 2	N	-0-		-0-	
01		8060 X	7915	-0-	-145	-0-	16 1	7899 2	N	-0-		-0-	
02		7280 X	4121	-0-	-3159	-0-	13 1	4108 2	N	-0-		-0-	
03		8060 X	4060	-0-	-4000	-0-	15 1	4045 2	N	-0-		-0-	

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837 - 19108		
10		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	347 1	11743 2	N	-0-		-0-	
11		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	347 1	12089 2	N	-0-		-0-	
12		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	354 1	12634 2	N	-0-		-0-	
01		12090 X	12003	-0-	-87	-0-	358 1	11645 2	N	-0-		-0-	
02		10920 X	10064	-0-	-856	-0-	292 1	9772 2	N	-0-		-0-	
03		12090 X	12012	-0-	-78	-0-	359 1	11653 2	N	-0-		-0-	

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325 - 19612		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633 - 19130		
10		21487 X	21487	-0-	-0-	-0-	15 1	21472 2	N	-0-		-0-	
11		18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	15 1	18780 2	N	-0-		-0-	
12		17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	15 1	17748 2	N	-0-		-0-	
01		16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	16 1	16484 2	N	-0-		-0-	
02		13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	14 1	13356 2	N	-0-		-0-	
03		13764 X	13703	-0-	-61	-0-	15 1	13688 2	N	-0-		-0-	

STANSBURY SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13207 - 17399		
10		8773 X	8537	-0-	-236	-0-	359 1	8178 2	N	-0-		-0-	
11		8340 X	7591	-0-	-749	-0-	348 1	7243 2	N	-0-		-0-	
12		8618 X	8601	-0-	-17	-0-	359 1	8242 2	N	-0-		-0-	
01		8618 X	8141	-0-	-477	-0-	360 1	7781 2	N	-0-		-0-	
02		7700 X	7184	-0-	-516	-0-	320 1	6864 2	N	-0-		-0-	
03		8587 X	5723	-0-	-2864	-0-	360 1	5363 2	N	-0-		-0-	

WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750 - 17343		
10		3937 X	3357	-0-	-580	-0-	10 1	3347 2	N	-0-		-0-	
11		3810 X	3005	-0-	-805	-0-	10 1	2995 2	N	-0-		-0-	
12		4309 X	3079	-0-	-1230	-0-	10 1	3069 2	N	-0-		-0-	
01		4309 X	3028	-0-	-1281	-0-	10 1	3018 2	N	-0-		-0-	
02		3892 X	2840	-0-	-1052	-0-	9 1	2831 2	N	-0-		-0-	
03		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	10 1	3108 2	N	-0-		-0-	

WALKER SU H		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14966 - 19947		
10		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	16 1	9919 2	N	-0-		-0-	
11		9240 X	9157	-0-	-83	-0-	14 1	9143 2	N	-0-		-0-	
12		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	16 1	10055 2	N	-0-		-0-	
01		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	16 1	10498 2	N	-0-		-0-	
02		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	14 1	10057 2	N	-0-		-0-	
03		9920 X	7471	-0-	-2449	-0-	11 1	7460 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU G		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930														
10	7688 X	7438	-0-	-250	-0-	10	1	7428	2	N	-0-			-0-
11	7290 X	7146	-0-	-144	-0-	10	1	7136	2	N	-0-			-0-
12	7533 X	7372	-0-	-161	-0-	10	1	7362	2	N	-0-			-0-
01	7471 X	7355	-0-	-116	-0-	10	1	7345	2	N	-0-			-0-
02	6748 X	6574	-0-	-174	-0-	9	1	6565	2	N	-0-			-0-
03	7440 X	7243	-0-	-197	-0-	11	1	7232	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 263662		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13320		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E		WELL #: 1H		RRCID -> 263723		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 14610		PERF.15673 - 19574				
10	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	15	1	5889	2	N	-0-			-0-
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	12	1	4677	2	N	-0-			-0-
12	6665 X	5556	-0-	-1109	-0-	10	1	5546	2	N	-0-			-0-
01	6665 X	5434	-0-	-1231	-0-	10	1	5424	2	N	-0-			-0-
02	6020 X	4708	-0-	-1312	-0-	9	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5890 X	5362	-0-	-528	-0-	10	1	5352	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1		WELL #: 1H		RRCID -> 263852		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH 13989		PERF.14336 - 19335				
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU B		WELL #: 1H		RRCID -> 263946		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14660		PERF.15212 - 19437				
10	3844 X	2146	-0-	-1698	-0-	7	1	2139	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2291	-0-	-949	-0-	8	1	2283	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2391	-0-	-616	-0-	8	1	2383	2	N	-0-			-0-
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	5	1	2596	2	N	-0-			-0-
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	4	1	2420	2	N	-0-			-0-
03	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	5	1	2242	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 264333		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14967		PERF.15231 - 20161				
10	12121 X	10139	-0-	-1982	-0-	11	1	10128	2	N	-0-			-0-
11	10950 X	9217	-0-	-1733	-0-	11	1	9206	2	N	-0-			-0-
12	10540 X	9628	-0-	-912	-0-	11	1	9617	2	N	-0-			-0-
01	10540 X	9685	-0-	-855	-0-	7	1	9678	2	N	-0-			-0-
02	9520 X	8542	-0-	-978	-0-	6	1	8536	2	N	-0-			-0-
03	10137 X	9255	-0-	-882	-0-	7	1	9248	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 4H		RRCID -> 264389		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 14056		PERF.14548 - 19446				
10	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	5	1	7023	2	N	-0-			-0-
11	1530 X	65	-0-	-1465	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			-0-
02	6356 X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	-0-			-0-
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				

10	9362 X	5961	-0-	-3401	-0-	9	1	5952	2	N	-0-			-0-
11	8340 X	6195	-0-	-2145	-0-	8	1	6187	2	N	-0-			-0-
12	7347 X	6425	-0-	-922	-0-	8	1	6417	2	N	-0-			-0-
01	7347 X	6958	-0-	-389	-0-	9	1	6949	2	N	-0-			-0-
02	6636 X	6245	-0-	-391	-0-	8	1	6237	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5642	-0-	-775	-0-	7	1	5635	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 8H		RRCID -> 264511		COMPL. DATE 03/23/2012				TOTAL DEPTH 14084 PERF.14787 - 20102				
10	1519 N	248	-0-	-1271	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
11	870 N	289	-0-	-581	-0-	1	1	288	2	N	-0-			-0-
12	279 N	148	-0-	-131	-0-	1	1	147	2	N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	4	1	880	2	N	-0-			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 9HB		RRCID -> 264516		COMPL. DATE 03/23/2012				TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035				
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	14	1	2557	2	N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	653	-0-	-1021	-0-	16	1	637	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	665	-0-	-1319	-0-	16	1	649	2	N	-0-			-0-
02	756 N	432	-0-	-324	-0-	12	1	420	2	N	-0-			-0-
03	651 N	438	-0-	-213	-0-	15	1	423	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 5HB		RRCID -> 264684		COMPL. DATE 03/23/2012				TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237				
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3	1	3324	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	613	-0-	-1457	-0-	1	1	612	2	N	-0-			-0-
12	837 X	122	-0-	-715	-0-	1	1	121	2	N	-0-			-0-
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	2	1	3932	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	957	-0-	-2039	-0-	1	1	956	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2600	-0-	-717	-0-	2	1	2598	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 3HB		RRCID -> 264685		COMPL. DATE 03/22/2012				TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238				
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	N	-0-			-0-
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	6	1	661	2	N	-0-			-0-
12	426 X	426	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	N	-0-			-0-
01	1054 X	563	-0-	-491	-0-	5	1	558	2	N	-0-			-0-
02	616 N	543	-0-	-73	-0-	5	1	538	2	N	-0-			-0-
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 7HB		RRCID -> 264691		COMPL. DATE 03/23/2012				TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387				
10	2635 X	1652	-0-	-983	-0-	16	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1537	-0-	-1073	-0-	15	1	1522	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2200	-0-	-497	-0-	16	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2441	-0-	-256	-0-	16	1	2425	2	N	-0-			-0-
02	2128 X	2106	-0-	-22	-0-	14	1	2092	2	N	-0-			-0-
*03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	16	1	2334	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU		WELL #: 1HB		RRCID -> 264742		COMPL. DATE 09/20/2011				TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484				
10	10168 X	9524	-0-	-644	-0-	360	1	9164	2	N	-0-			-0-
11	9840 X	9307	-0-	-533	-0-	348	1	8959	2	N	-0-			-0-
12	10168 X	7711	-0-	-2457	-0-	312	1	7399	2	N	-0-			-0-
01	10168 X	7663	-0-	-2505	-0-	354	1	7309	2	N	-0-			-0-
02	8680 X	7256	-0-	-1424	-0-	284	1	6972	2	N	-0-			-0-
03	9610 X	3525	-0-	-6085	-0-	324	1	3201	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		6H	RRCID -> 264950	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 14197	PERF.14575	- 19871		
10	11625 X	1373	-0-	-10252	-0-	4 1	1369 2	N	-0-	-0-	
11	10230 X	4800	-0-	-5430	-0-	3 1	4797 2	N	-0-	-0-	
12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	6 1	7159 2	N	-0-	-0-	
01	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	5 1	6952 2	N	-0-	-0-	
02	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	6 1	5412 2	N	-0-	-0-	
03	7161 X	5462	-0-	-1699	-0-	7 1	5455 2	N	-0-	-0-	

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		10	RRCID -> 264951	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 14380	PERF.14090	- 14130		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARK WEST SU		WELL #:		1 H	RRCID -> 265006	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 13576	PERF.13789	- 17430		
10	4123 X	3424	-0-	-699	-0-	11 1	3413 2	N	-0-	-0-	
11	3780 X	3238	-0-	-542	-0-	11 1	3227 2	N	-0-	-0-	
12	3379 X	3017	-0-	-362	-0-	12 1	3005 2	N	-0-	-0-	
01	3410 X	2825	-0-	-585	-0-	11 1	2814 2	N	-0-	-0-	
02	3080 X	2608	-0-	-472	-0-	10 1	2598 2	N	-0-	-0-	
03	3410 X	2529	-0-	-881	-0-	10 1	2519 2	N	-0-	-0-	

THOMAS SU		WELL #:		1 H	RRCID -> 265010	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 12801	PERF.13312	- 19988		
10	7440 X	5872	-0-	-1568	-0-	11 1	5861 2	N	-0-	-0-	
11	6870 X	5515	-0-	-1355	-0-	11 1	5504 2	N	-0-	-0-	
12	7006 X	5814	-0-	-1192	-0-	10 1	5804 2	N	-0-	-0-	
01	7006 X	5249	-0-	-1757	-0-	9 1	5240 2	N	-0-	-0-	
02	6160 X	5145	-0-	-1015	-0-	8 1	5137 2	N	-0-	-0-	
03	5859 X	4056	-0-	-1803	-0-	9 1	4047 2	N	-0-	-0-	

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		2H	RRCID -> 265063	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 14025	PERF.14575	- 19827		
10	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	10 1	7084 2	N	-0-	-0-	
11	4830 X	4736	-0-	-94	-0-	11 1	4725 2	N	-0-	-0-	
12	4991 X	3840	-0-	-1151	-0-	11 1	3829 2	N	-0-	-0-	
01	4991 X	3275	-0-	-1716	-0-	11 1	3264 2	N	-0-	-0-	
02	4508 X	3769	-0-	-739	-0-	9 1	3760 2	N	-0-	-0-	
03	4991 X	2416	-0-	-2575	-0-	9 1	2407 2	N	-0-	-0-	

WALKER SU C		WELL #:		1H	RRCID -> 265072	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 14315	PERF.14734	- 20035		
10	9207 X	4838	-0-	-4369	-0-	7 1	4831 2	N	-0-	-0-	
11	8400 X	6050	-0-	-2350	-0-	8 1	6042 2	N	-0-	-0-	
12	6882 X	5917	-0-	-965	-0-	8 1	5909 2	N	-0-	-0-	
01	6789 X	6766	-0-	-23	-0-	8 1	6758 2	N	-0-	-0-	
02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	8 1	5776 2	N	-0-	-0-	
03	6262 X	6194	-0-	-68	-0-	8 1	6186 2	N	-0-	-0-	

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID -> 265838	COMPL. DATE 12/31/2011	TOTAL DEPTH 13490	PERF.13675	- 19626		
10	7192 X	5637	-0-	-1555	-0-	9 1	5628 2	N	-0-	-0-	
11	6750 X	5543	-0-	-1207	-0-	9 1	5534 2	N	-0-	-0-	
12	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	13 1	7954 2	N	-0-	-0-	
01	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	15 1	11552 2	N	-0-	-0-	
02	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	14 1	10019 2	N	-0-	-0-	
*03	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	15 1	12386 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER UNIT A6		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915													
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473													
10	7533 X	6192	-0-	-1341	-0-	16	1	6176	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6810 X	5713	-0-	-1097	-0-	13	1	5700	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	15	1	6612	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6541 X	5973	-0-	-568	-0-	14	1	5959	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5908 X	5514	-0-	-394	-0-	9	1	5505	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	8	1	7184	2	N	-0-	-0-	-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146													
10	6820 X	5838	-0-	-982	-0-	11	1	5827	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6540 X	4730	-0-	-1810	-0-	8	1	4722	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6479 X	5003	-0-	-1476	-0-	8	1	4995	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6014 X	5840	-0-	-174	-0-	9	1	5831	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5432 X	4438	-0-	-994	-0-	7	1	4431	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5828 X	5660	-0-	-168	-0-	9	1	5651	2	N	-0-	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426													
10	10261 X	9210	-0-	-1051	-0-	16	1	9194	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9930 X	8590	-0-	-1340	-0-	15	1	8575	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9734 X	9316	-0-	-418	-0-	16	1	9300	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9734 X	8853	-0-	-881	-0-	14	1	8839	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8624 X	8182	-0-	-442	-0-	13	1	8169	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9331 X	8190	-0-	-1141	-0-	15	1	8175	2	N	-0-	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065													
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	16	1	5333	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	15	1	5342	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5580 X	4031	-0-	-1549	-0-	15	1	4016	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5580 X	3669	-0-	-1911	-0-	13	1	3656	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5040 X	2261	-0-	-2779	-0-	7	1	2254	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5549 X	3183	-0-	-2366	-0-	11	1	3172	2	N	-0-	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322													
10	18197 X	16522	-0-	-1675	-0-	15	1	16507	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	15	1	17145	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17608 X	17193	-0-	-415	-0-	15	1	17178	2	N	-0-	-0-	-0-
01	17608 X	14911	-0-	-2697	-0-	15	1	14896	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16016 X	15053	-0-	-963	-0-	13	1	15040	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17732 X	15881	-0-	-1851	-0-	15	1	15866	2	N	-0-	-0-	-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851													
10	11997 X	9854	-0-	-2143	-0-	10	1	9844	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11370 X	9898	-0-	-1472	-0-	9	1	9889	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11067 X	10193	-0-	-874	-0-	10	1	10183	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11067 X	9221	-0-	-1846	-0-	10	1	9211	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9520 X	8381	-0-	-1139	-0-	9	1	8372	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10230 X	9424	-0-	-806	-0-	10	1	9414	2	N	-0-	-0-	-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690													
10	12245 X	11166	-0-	-1079	-0-	5	1	11161	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	10	1	18655	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	10	1	12522	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11594 X	11377	-0-	-217	-0-	11	1	11366	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15876 X	5302	-0-	-10574	-0-	8	1	5294	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17577 X	3923	-0-	-13654	-0-	7	1	3916	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915													
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		20057 X	18540	-0-	-1517	-0-		16 1	18524 2	N	-0-		-0-
11		18921 X	18921	-0-	-0-	-0-		15 1	18906 2	N	-0-		-0-
12		18882 X	18882	-0-	-0-	-0-		16 1	18866 2	N	-0-		-0-
01		18662 X	17665	-0-	-997	-0-		15 1	17650 2	N	-0-		-0-
02		17668 X	16149	-0-	-1519	-0-		14 1	16135 2	N	-0-		-0-
03		19561 X	17355	-0-	-2206	-0-		15 1	17340 2	N	-0-		-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645													
10		10013 X	9534	-0-	-479	-0-		8 1	9526 2	N	-0-		-0-
11		9150 X	8598	-0-	-552	-0-		8 1	8590 2	N	-0-		-0-
12		9238 X	8817	-0-	-421	-0-		8 1	8809 2	N	-0-		-0-
01		9548 X	8020	-0-	-1528	-0-		8 1	8012 2	N	-0-		-0-
02		8624 X	7257	-0-	-1367	-0-		7 1	7250 2	N	-0-		-0-
03		9548 X	7815	-0-	-1733	-0-		12 1	7803 2	N	-0-		-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472													
10		12059 X	10992	-0-	-1067	-0-		16 1	10976 2	N	-0-		-0-
11		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-		15 1	11036 2	N	-0-		-0-
12		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-		16 1	11872 2	N	-0-		-0-
01		11377 X	10354	-0-	-1023	-0-		15 1	10339 2	N	-0-		-0-
02		10304 X	7060	-0-	-3244	-0-		14 1	7046 2	N	-0-		-0-
03		11873 X	5255	-0-	-6618	-0-		15 1	5240 2	N	-0-		-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500													
10		11687 X	8752	-0-	-2935	-0-		7 1	8745 2	N	-0-		-0-
11		11310 X	7666	-0-	-3644	-0-		7 1	7659 2	N	-0-		-0-
12		9765 X	8437	-0-	-1328	-0-		7 1	8430 2	N	-0-		-0-
01		9765 X	8110	-0-	-1655	-0-		6 1	8104 2	N	-0-		-0-
02		8820 X	7465	-0-	-1355	-0-		6 1	7459 2	N	-0-		-0-
03		8742 X	8388	-0-	-354	-0-		7 1	8381 2	N	-0-		-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604													
10		9393 X	7287	-0-	-2106	-0-		8 1	7279 2	N	-0-		-0-
11		9090 X	7456	-0-	-1634	-0-		8 1	7448 2	N	-0-		-0-
12		8649 X	7666	-0-	-983	-0-		8 1	7658 2	N	-0-		-0-
01		8060 X	7957	-0-	-103	-0-		9 1	7948 2	N	-0-		-0-
02		7280 X	6576	-0-	-704	-0-		8 1	6568 2	N	-0-		-0-
*03		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-		11 1	8517 2	N	-0-		-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840													
10		3069 X	2075	-0-	-994	-0-		5 1	2070 2	N	-0-		-0-
11		2940 X	2064	-0-	-876	-0-		5 1	2059 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	1992	-0-	-612	-0-		5 1	1987 2	N	-0-		-0-
01		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-		10 1	7764 2	N	-0-		-0-
02		15422 X	15422	-0-	-0-	-0-		11 1	15411 2	N	-0-		-0-
*03		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-		13 1	9514 2	N	-0-		-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138													
10		33151 X	33151	-0-	-0-	-0-		8 1	33143 2	N	-0-		-0-
11		78968 X	78968	-0-	-0-	-0-		15 1	78953 2	N	-0-		-0-
12		75048 X	75048	-0-	-0-	-0-		16 1	75032 2	N	-0-		-0-
01		79132 X	79132	-0-	-0-	-0-		15 1	79117 2	N	-0-		-0-
02		76962 X	76962	-0-	-0-	-0-		14 1	76948 2	N	-0-		-0-
*03		80776 X	80776	-0-	-0-	-0-		15 1	80761 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
REBELLS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12576	- 19748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02		183 X	183	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*03		376 X	376	-0-	-0-	1 1	182 2	N			-0-	-0-
						1 1	375 2	N			-0-	-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13382	- 20442
10		22072 X	18311	-0-	-3761			N			-0-	-0-
11		20280 X	15237	-0-	-5043	10 1	18301 2	N			-0-	-0-
12		20181 X	16840	-0-	-3341	11 1	15226 2	N			-0-	-0-
01		20181 X	16813	-0-	-3368	9 1	16831 2	N			-0-	-0-
02		17724 X	14901	-0-	-2823	6 1	16807 2	N			-0-	-0-
03		18321 X	16403	-0-	-1918	5 1	14896 2	N			-0-	-0-
						7 1	16396 2	N			-0-	-0-

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.13344	- 19824
10		15252 X	12243	-0-	-3009	9 1	12234 2	N			-0-	-0-
11		14340 X	11898	-0-	-2442	9 1	11889 2	N			-0-	-0-
12		14508 X	12472	-0-	-2036	9 1	12463 2	N			-0-	-0-
01		14012 X	12160	-0-	-1852	9 1	12151 2	N			-0-	-0-
02		12376 X	10697	-0-	-1679	9 1	10688 2	N			-0-	-0-
03		12462 X	10732	-0-	-1730	9 1	10723 2	N			-0-	-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12802	- 20117
10		5859 X	4543	-0-	-1316	9 1	4534 2	N			-0-	-0-
11		6340 X	6340	-0-	-0-	9 1	6331 2	N			-0-	-0-
12		5549 X	5549	-0-	-0-	9 1	5540 2	N			-0-	-0-
01		4557 X	2498	-0-	-2059	8 1	2490 2	N			-0-	-0-
02		5908 X	5058	-0-	-850	9 1	5049 2	N			-0-	-0-
03		6541 X	6194	-0-	-347	11 1	6183 2	N			-0-	-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13715	- 20990
10		17360 X	14858	-0-	-2502	13 1	14845 2	N			-0-	-0-
11		16200 X	13670	-0-	-2530	12 1	13658 2	N			-0-	-0-
12		15748 X	14056	-0-	-1692	13 1	14043 2	N			-0-	-0-
01		15748 X	14280	-0-	-1468	13 1	14267 2	N			-0-	-0-
02		14224 X	13092	-0-	-1132	12 1	13080 2	N			-0-	-0-
03		14849 X	13328	-0-	-1521	13 1	13315 2	N			-0-	-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12885	- 19993
10		17112 X	14778	-0-	-2334	11 1	14767 2	N			-0-	-0-
11		16140 X	13688	-0-	-2452	7 1	13681 2	N			-0-	-0-
12		16275 X	13751	-0-	-2524	6 1	13745 2	N			-0-	-0-
01		16182 X	12975	-0-	-3207	6 1	12969 2	N			-0-	-0-
02		14000 X	11257	-0-	-2743	6 1	11251 2	N			-0-	-0-
03		14787 X	12349	-0-	-2438	7 1	12342 2	N			-0-	-0-

WOOD-OWENS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279430	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	12967	PERF.13313	- 20368
10		17422 X	11295	-0-	-6127	12 1	11283 2	N			-0-	-0-
11		16530 X	8845	-0-	-7685	9 1	8836 2	N			-0-	-0-
12		16244 X	15953	-0-	-291	10 1	15943 2	N			-0-	-0-
01		14880 X	12677	-0-	-2203	9 1	12668 2	N			-0-	-0-
02		13328 X	11354	-0-	-1974	8 1	11346 2	N			-0-	-0-
*03		16139 X	16139	-0-	-0-	7 1	16132 2	N			-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP				//CONT.//	256915										
WILLIAMSON SU				WELL #:	1H	RRCID ->	279432	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	15087	PERF.	15297	- 21117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		35929 X	23638	-0-	-12291	-0-	16	1	23622	2	N	-0-			-0-
11		26850 X	22587	-0-	-4263	-0-	15	1	22572	2	N	-0-			-0-
12		26071 X	19777	-0-	-6294	-0-	15	1	19762	2	N	-0-			-0-
01		26071 X	21648	-0-	-4423	-0-	15	1	21633	2	N	-0-			-0-
02		23380 X	20643	-0-	-2737	-0-	14	1	20629	2	N	-0-			-0-
03		23653 X	21848	-0-	-1805	-0-	16	1	21832	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC				WELL #:	1HB	RRCID ->	279433	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	12749	PERF.	13055	- 20417	
10		16740 X	13766	-0-	-2974	-0-	10	1	13756	2	N	-0-			-0-
11		15510 X	12506	-0-	-3004	-0-	10	1	12496	2	N	-0-			-0-
12		15562 X	12797	-0-	-2765	-0-	10	1	12787	2	N	-0-			-0-
01		15562 X	12919	-0-	-2643	-0-	9	1	12910	2	N	-0-			-0-
02		13552 X	13046	-0-	-506	-0-	9	1	13037	2	N	-0-			-0-
03		13764 X	11975	-0-	-1789	-0-	8	1	11967	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	279434	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	13461	- 20653	
10		2542 X	989	-0-	-1553	-0-	3	1	986	2	N	-0-			-0-
11		2100 X	439	-0-	-1661	-0-	1	1	438	2	N	-0-			-0-
12		1798 X	1156	-0-	-642	-0-	2	1	1154	2	N	-0-			-0-
01		1271 X	836	-0-	-435	-0-	2	1	834	2	N	-0-			-0-
02		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	2	1	1328	2	N	-0-			-0-
03		1147 X	863	-0-	-284	-0-	2	1	861	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU				WELL #:	5H	RRCID ->	279435	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.	13128	- 19076	
10		13702 X	11643	-0-	-2059	-0-	12	1	11631	2	N	-0-			-0-
11		13260 X	10889	-0-	-2371	-0-	12	1	10877	2	N	-0-			-0-
12		12586 X	11813	-0-	-773	-0-	8	1	11805	2	N	-0-			-0-
01		12586 X	10671	-0-	-1915	-0-	9	1	10662	2	N	-0-			-0-
02		11312 X	10537	-0-	-775	-0-	9	1	10528	2	N	-0-			-0-
03		11811 X	11079	-0-	-732	-0-	9	1	11070	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU				WELL #:	1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.	12962	- 19714	
10		16213 X	13955	-0-	-2258	-0-	13	1	13942	2	N	-0-			-0-
11		14010 X	13609	-0-	-401	-0-	7	1	13602	2	N	-0-			-0-
12		14477 X	13209	-0-	-1268	-0-	5	1	13204	2	N	-0-			-0-
01		15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	5	1	15020	2	N	-0-			-0-
02		13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	5	1	13633	2	N	-0-			-0-
*03		15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	6	1	15042	2	N	-0-			-0-

JACOB SU				WELL #:	2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12501	- 19695	
10		16678 X	15055	-0-	-1623	-0-	14	1	15041	2	N	-0-			-0-
11		15600 X	13661	-0-	-1939	-0-	11	1	13650	2	N	-0-			-0-
12		16120 X	13138	-0-	-2982	-0-	11	1	13127	2	N	-0-			-0-
01		16120 X	13622	-0-	-2498	-0-	11	1	13611	2	N	-0-			-0-
02		13608 X	12124	-0-	-1484	-0-	9	1	12115	2	N	-0-			-0-
03		15066 X	13727	-0-	-1339	-0-	8	1	13719	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	12971	- 20628	
10		20832 X	17091	-0-	-3741	-0-	10	1	17081	2	N	-0-			-0-
11		19620 X	17007	-0-	-2613	-0-	9	1	16998	2	N	-0-			-0-
12		18538 X	16580	-0-	-1958	-0-	10	1	16570	2	N	-0-			-0-
01		18197 X	16467	-0-	-1730	-0-	10	1	16457	2	N	-0-			-0-
02		16128 X	13279	-0-	-2849	-0-	9	1	13270	2	N	-0-			-0-
03		17577 X	15998	-0-	-1579	-0-	10	1	15988	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
JACOB SU		WELL #:		3H	RRCID ->	279919	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12851	PERF.12992	- 18636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	10 1	11152 2	N	-0-				-0-
11		10500 X	9983	-0-	-517	-0-	10 1	9973 2	N	-0-				-0-
12		11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	10 1	10088 2	N	-0-				-0-
01		11160 X	9600	-0-	-1560	-0-	7 1	9593 2	N	-0-				-0-
02		10080 X	8497	-0-	-1583	-0-	5 1	8492 2	N	-0-				-0-
03		11160 X	9454	-0-	-1706	-0-	7 1	9447 2	N	-0-				-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.12557	- 20268		
10		18476 X	15221	-0-	-3255	-0-	11 1	15210 2	N	-0-				-0-
11		17430 X	14570	-0-	-2860	-0-	11 1	14559 2	N	-0-				-0-
12		17391 X	15368	-0-	-2023	-0-	10 1	15358 2	N	-0-				-0-
01		16523 X	14892	-0-	-1631	-0-	11 1	14881 2	N	-0-				-0-
02		14924 X	13128	-0-	-1796	-0-	10 1	13118 2	N	-0-				-0-
03		15376 X	14256	-0-	-1120	-0-	11 1	14245 2	N	-0-				-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13280	- 20693		
10		15872 X	14138	-0-	-1734	-0-	11 1	14127 2	N	-0-				-0-
11		15360 X	13385	-0-	-1975	-0-	10 1	13375 2	N	-0-				-0-
12		14849 X	14166	-0-	-683	-0-	11 1	14155 2	N	-0-				-0-
01		14849 X	13407	-0-	-1442	-0-	10 1	13397 2	N	-0-				-0-
02		13412 X	12618	-0-	-794	-0-	10 1	12608 2	N	-0-				-0-
03		14167 X	13570	-0-	-597	-0-	10 1	13560 2	N	-0-				-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID ->	279922	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	12479	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279923	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12696	- 20145		
10		14446 X	11890	-0-	-2556	-0-	11 1	11879 2	N	-0-				-0-
11		13980 X	11690	-0-	-2290	-0-	10 1	11680 2	N	-0-				-0-
12		13733 X	11389	-0-	-2344	-0-	10 1	11379 2	N	-0-				-0-
01		13733 X	11285	-0-	-2448	-0-	10 1	11275 2	N	-0-				-0-
02		11760 X	10174	-0-	-1586	-0-	9 1	10165 2	N	-0-				-0-
03		12090 X	11322	-0-	-768	-0-	10 1	11312 2	N	-0-				-0-

WALKER SU I		WELL #:		1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	14674	PERF.14949	- 20032		
10		36177 X	31205	-0-	-4972	-0-	16 1	31189 2	N	-0-				-0-
11		33510 X	28080	-0-	-5430	-0-	15 1	28065 2	N	-0-				-0-
12		33077 X	28401	-0-	-4676	-0-	15 1	28386 2	N	-0-				-0-
01		33077 X	29034	-0-	-4043	-0-	15 1	29019 2	N	-0-				-0-
02		29876 X	26193	-0-	-3683	-0-	14 1	26179 2	N	-0-				-0-
03		31217 X	27860	-0-	-3357	-0-	15 1	27845 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755							
CARTER RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 253792	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 12298	PERF.11822	- 12092		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		200
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		200
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		200
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		200
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		200
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		200

WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 254632	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 11271	PERF.13260	- 14820		
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		200
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		200
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		200
01	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023 2		N	-0-		200
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		200
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		200

ELLINGTON-ELLORA				WELL #: 1H	RRCID -> 254963	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 11937	PERF.16450	- 17164		
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-		36
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-		36
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2		N	-0-		36
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2		N	-0-		36
02	4228 X	3247	-0-	-981	-0-	3247 2		N	-0-		36
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT		36

WALKER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 256672	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH 11071	PERF.13939	- 15660		
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		75
11	2130 N	1546	-0-	-584	-0-	1418 2	128 9	N	116	173 1	18
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		18
01	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1658 2	1 9	N	1		19
02	1456 N	1445	-0-	-11	-0-	1445 2		N	-0-		19
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		19

CARTER RANCH				WELL #: 2H	RRCID -> 257465	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 11865	PERF.	0 - 15030		
10	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499 2		N	-0-		71
11	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	2721 2		N	-0-		71
12	2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2716 2	1 9	N	1	1 8	71
01	2821 X	2723	-0-	-98	-0-	2723 2		N	-0-		71
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2590 2	2 9	N	2	2 8	71
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		71

HINTON				WELL #: 1H	RRCID -> 261467	COMPL. DATE 07/04/2010	TOTAL DEPTH 12375	PERF.12180	- 16840		
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-		41
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-		41
12	3100 N	6781	-0-	3681	3681	6781 2		N	-0-		41
01	3100 N	6995	-0-	3895	7576	6995 2		N	-0-		41
02	2800 N	4841	-0-	2041	9617	4841 2		N	-0-		41
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	8966			N	NO RPT		41

EUBANKS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 261566	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 11648	PERF.11781	- 16537		
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2		N	-0-		47
11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2		N	-0-		47
12	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-		47
01	5270 X	4952	-0-	-318	-0-	4952 2		N	-0-		47
02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2		N	-0-		47
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT		47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
MARSHALL ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	11738 - 17604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE			
10		6501 X	6501	-0-	-0-	6501	2	N	-0-			70	
11		6072 X	6072	-0-	-0-	6072	2	N	-0-			70	
12		5344 X	5344	-0-	-0-	5344	2	N	-0-			70	
01		6324 X	5176	-0-	-1148	5176	2	N	-0-			70	
02		5712 X	4877	-0-	-835	4877	2	N	-0-			70	
03		6324 X	NO RPT	-0-	-6324			N	NO RPT			70	

KODIAK		WELL #:		1H	RRCID ->	264654	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13750 - 18238	
10		496 N	496	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-	
11		540 N	477	-0-	-63	477	2	N	-0-			-0-	
12		561 N	561	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-	
01		496 N	412	-0-	-84	412	2	N	-0-			-0-	
02		472 N	472	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-	
03		558 N	NO RPT	-0-	-558			N	NO RPT			-0-	

GOODRICH PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.	14982 - 19046	
S.W. HENDERSON HAY GU													
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

R. DEAN HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	11017 - 16131	
10		3565 X	2793	-0-	-772	413	1	2380	2	N	-0-	6	
11		2700 X	2349	-0-	-351	397	1	1952	2	N	-0-	6	
12		2790 X	2149	-0-	-641	402	1	1747	2	N	-0-	6	
01		2790 X	2392	-0-	-398	381	1	2011	2	N	-0-	6	
02		4927 X	4927	-0-	-0-	311	1	4616	2	N	-0-	6	
03		2790 X	2647	-0-	-143	369	1	2278	2	N	-0-	6	

R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10622 - 16346	
10		62 N	36	-0-	-26	5	1	31	2	N	-0-	-0-	
11		180 N	71	-0-	-109	12	1	59	2	N	-0-	-0-	
12		117 N	117	-0-	-0-	22	1	95	2	N	-0-	-0-	
01		195 N	195	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-	-0-	
02		403 N	403	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-	-0-	
*03		203 N	203	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-	-0-	

GRAWARD OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10490 - 11140	
TIN INC.													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
WILLIAMSON UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 248239	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 11676	PERF.10228	- 11584		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
CHAPMAN-KELLY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 246403	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 11748	PERF.11440	- 11680		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-		3
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		3
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		3
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		3
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		3
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		3

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
U.S.A. DOUBLE H				WELL #: 1	RRCID -> 257694	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 12226	PERF.12428	- 12917		
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		29
11	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	1744 3		N	-0-		29
12	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772 3		N	-0-		29
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691 3		N	-0-		29
02	1624 N	1494	-0-	-130	-0-	1494 3		N	-0-		29
03	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653 3		N	-0-		29

PDU "PINE"				WELL #: A 1	RRCID -> 259568	COMPL. DATE 07/31/2010	TOTAL DEPTH 11822	PERF.12196	- 17139		
10	2139 N	1941	-0-	-198	-0-	1941 3		N	-0-		-0-
11	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
12	1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1747 3		N	-0-		-0-
01	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
02	1764 N	1661	-0-	-103	-0-	1661 3		N	-0-		-0-
03	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704 3		N	-0-		-0-

MARTINSVILLE				WELL #: 1H	RRCID -> 260250	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 12515	PERF.12780	- 17020		
10	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	791 1	10923 3	N	-0-		-0-
11	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	765 1	10923 3	N	-0-		-0-
12	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	791 1	7811 3	N	-0-		-0-
01	11718 X	7250	-0-	-4468	-0-	791 1	6459 3	N	-0-		-0-
02	10920 X	8154	-0-	-2766	-0-	714 1	7440 3	N	-0-		-0-
03	12090 X	6271	-0-	-5819	-0-	791 1	5480 3	N	-0-		-0-

DOYLE BOLES FEDERAL				WELL #: K 1 H	RRCID -> 263411	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 11635	PERF.12222	- 16059		
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		N	-0-		-0-
11	3390 X	2715	-0-	-675	-0-	2715 3		N	-0-		-0-
12	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2556 3		N	-0-		-0-
01	3596 X	2101	-0-	-1495	-0-	2101 3		N	-0-		-0-
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 3		N	-0-		-0-
03	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
USA COTHROM UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	290367	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11917 - 21472	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	439952 X	311682	-0-	-128270	-0-	311682	3	N	-0-			-0-	
11	393900 X	267271	-0-	-126629	-0-	267271	3	N	-0-			-0-	
12	407030 X	248329	-0-	-158701	-0-	248329	3	N	-0-			-0-	
01	404891 X	224801	-0-	-180090	-0-	224801	3	N	-0-			-0-	
02	311444 X	185663	-0-	-125781	-0-	185663	3	N	-0-			-0-	
03	311674 X	194331	-0-	-117343	-0-	194331	3	N	-0-			-0-	

USA COTHROM UNIT MBS C11		WELL #:		11H	RRCID ->	291869	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	11656	PERF.	12014 - 20475
10	0	636050	-0-	636050	1402281	636050	3	N	-0-			-0-
11	0	526910	-0-	526910	1929191	526910	3	N	-0-			-0-
12	2436600 X	507409	-0-	-1929191	-0-	507409	3	N	-0-			-0-
01	735072 X	440346	-0-	-294726	-0-	440346	3	N	-0-			-0-
02	663936 X	362270	-0-	-301666	-0-	362270	3	N	-0-			-0-
03	735072 X	362828	-0-	-372244	-0-	362828	3	N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8		WELL #:		8H	RRCID ->	292064	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	12009 - 12829
10	0 W	678745	-0-	678745	1487378	678745	3	N	-0-			-0-
11	0 W	535715	-0-	535715	2023093	535715	3	N	-0-			-0-
*12	2601830 X	578737	-0-	-2023093	-0-	578737	3	N	-0-			-0-
*01	759531 X	515474	-0-	-244057	-0-	515474	3	N	-0-			-0-
*02	686028 X	438287	-0-	-247741	-0-	438287	3	N	-0-			-0-
*03	759531 X	448812	-0-	-310719	-0-	448812	3	N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT HN N		WELL #:		8H	RRCID ->	292179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	0 W	393561	-0-	393561	393561	393561	3	N	-0-			-0-
12	0 W	647348	-0-	647348	1040909	647348	3	N	-0-			-0-
01	0 W	657225	-0-	657225	1698134	657225	3	N	-0-			-0-
02	0 W	532303	-0-	532303	2230437	532303	3	N	-0-			-0-
03	0 W	562657	-0-	562657	2793094	562657	3	N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT HN N		WELL #:		2H	RRCID ->	292270	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	12291 - 22461
11	0	431918	-0-	431918	431918	431918	3	N	-0-			-0-
12	0	631911	-0-	631911	1063829	631911	3	N	-0-			-0-
*01	1692894 X	629065	-0-	-1063829	-0-	629065	3	N	-0-			-0-
02	615692 X	550901	-0-	-64791	-0-	550901	3	N	-0-			-0-
03	681659 X	564438	-0-	-117221	-0-	564438	3	N	-0-			-0-

LONG TRUSTS, THE LUTHERAN CHURCH		507585		WELL #:	4	RRCID ->	247048	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9230 - 11152
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2692	2	42 9	Y	38	48 1	17	
11	3000 N	3030	-0-	30	30	2986	2	44 9	Y	40	55 1	2	
12	1278 N	1248	-0-	-30	-0-	1245	2	3 9	Y	3		5	
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		Y	-0-		5	
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7 9	Y	6		11	
03	1891 X	1288	-0-	-603	-0-	1288	2		Y	-0-		11	

LUTHERAN CHURCH		WELL #:		5HR	RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	14207 - 11133
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1 9	Y	1	11 1	17
11	1110 N	719	-0-	-391	-0-	719	2		Y	-0-	13 1	4
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1 9	Y	1		5
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-		5
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	956	2	7 9	Y	6		11
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-		11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
WATSON GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11304 - 15982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		4464 X	3952	-0-	-512	-0-	3952 2	Y	-0-			-0-
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2	Y	-0-			-0-
12		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2	Y	-0-			-0-
01		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2	Y	-0-			-0-
02		4032 X	3258	-0-	-774	-0-	3258 2	Y	-0-			-0-
03		4464 X	1443	-0-	-3021	-0-	1443 2	Y	-0-			-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION				584122								
SNIDER "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
BENGAL				WELL #:	1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738 - 17991
10	14B2	EXT	1964	-0-	1964	4600	1964 2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2320	-0-	2320	6920	2320 2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1817	-0-	1817	8737	1817 2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	1705	-0-	1705	10442	1705 2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	1293	-0-	1293	11735	1293 2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11735		N	NO RPT			-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC				665648								
GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460 - 17650
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-			-0-
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
03		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 3	N	-0-			-0-

GOBI				WELL #:	1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600 - 17882
10		4836 X	4789	-0-	-47	-0-	4789 2	N	-0-			-0-
11		5520 X	3545	-0-	-1975	-0-	3545 3	N	-0-			-0-
12		5704 X	3336	-0-	-2368	-0-	3336 3	N	-0-			-0-
01		5704 X	2415	-0-	-3289	-0-	2415 3	N	-0-			-0-
02		4312 X	2038	-0-	-2274	-0-	2038 3	N	-0-			-0-
03		4774 X	2397	-0-	-2377	-0-	2397 3	N	-0-			-0-

BLUE				WELL #:	1H	RRCID ->	263921	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.14080 - 18371
10		5611 X	4008	-0-	-1603	-0-	4008 2	N	-0-			-0-
11		4020 X	3262	-0-	-758	-0-	3262 3	N	-0-			-0-
12		4154 X	3785	-0-	-369	-0-	3785 3	N	-0-			-0-
01		3999 X	3983	-0-	-16	-0-	3983 3	N	-0-			-0-
02		3612 X	2958	-0-	-654	-0-	2958 3	N	-0-			-0-
*03		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648												
SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		209126 X	163484	-0-	-45642	-0-	163484	3	N	-0-		-0-
11		186720 X	155438	-0-	-31282	-0-	155438	3	N	-0-		-0-
12		185349 X	144234	-0-	-41115	-0-	144234	3	N	-0-		-0-
01		177785 X	155315	-0-	-22470	-0-	155315	3	N	-0-		-0-
*02		137603 X	137603	-0-	-0-	-0-	137603	3	N	-0-		-0-
*03		148404 X	148404	-0-	-0-	-0-	148404	3	N	-0-		-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031												
10		764336 X	569618	-0-	-194718	-0-	569618	3	N	-0-		-0-
11		739680 X	519349	-0-	-220331	-0-	519349	3	N	-0-		-0-
12		709962 X	391262	-0-	-318700	-0-	391262	3	N	-0-		-0-
01		650442 X	117676	-0-	-532766	-0-	117676	3	N	-0-		-0-
02		554568 X	409923	-0-	-144645	-0-	409923	3	N	-0-		-0-
03		569625 X	446452	-0-	-123173	-0-	446452	3	N	-0-		-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424												
10		710892 X	513246	-0-	-197646	-0-	513246	3	N	-0-		-0-
11		687960 X	464795	-0-	-223165	-0-	464795	3	N	-0-		-0-
12		710892 X	357539	-0-	-353353	-0-	357539	3	N	-0-		-0-
01		609398 X	161118	-0-	-448280	-0-	161118	3	N	-0-		-0-
02		497364 X	398012	-0-	-99352	-0-	398012	3	N	-0-		-0-
03		513236 X	413220	-0-	-100016	-0-	413220	3	N	-0-		-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823												
01		533320 X	533320	-0-	-0-	-0-	533320	3	N	-0-		-0-
02		730436 X	588084	-0-	-142352	-0-	588084	3	N	-0-		-0-
03		808697 X	596507	-0-	-212190	-0-	596507	3	N	-0-		-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773												
01		553320 X	553320	-0-	-0-	-0-	553320	3	N	-0-		-0-
*02		DELQ PR	588084	-0-	588084	588084	588084	3	N	-0-		-0-
*03		1153684 X	565600	-0-	-588084	-0-	565600	3	N	-0-		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057												
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	321	1	1791	2	Y	-0-			62
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	321	1	2248	2	Y	-0-			62
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	321	1	2233	2	Y	-0-			62
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	321	1	1916	2	Y	-0-			62
*02	2408 N	2071	-0-	-337	-0-	321	1	1750	2	Y	-0-			62
*03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	321	1	2321	2	Y	-0-			62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378														
10	31961 X	30344	-0-	-1617	-0-	1513	1	28762	2	Y	63	1 8		159
11	31650 X	28607	-0-	-3043	-0-	1444	1	27096	2	Y	61	112 1	1 8	107
12	32705 X	25228	-0-	-7477	-0-	1285	1	23859	2	Y	76	1 8		182
01	31744 X	26272	-0-	-5472	-0-	1350	1	24841	2	Y	74	128 1	1 8	127
02	27300 X	22759	-0-	-4541	-0-	1181	1	21499	2	Y	72			199
03	30225 X	26517	-0-	-3708	-0-	1304	1	25133	2	Y	73	139 1	2 8	131

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226														
10	33232 X	31546	-0-	-1686	-0-	1592	1	29923	2	Y	28			84
11	32910 X	29961	-0-	-2949	-0-	1497	1	28434	2	Y	27	62 1	1 8	48
12	34007 X	27574	-0-	-6433	-0-	1424	1	26129	2	Y	19	1 8		66
01	32643 X	29615	-0-	-3028	-0-	1507	1	28087	2	Y	19	53 1	1 8	31
02	29148 X	25517	-0-	-3631	-0-	1343	1	24155	2	Y	17			48
03	31558 X	28527	-0-	-3031	-0-	1388	1	27117	2	Y	20	35 1	2 8	31

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262														
10	71858 X	67695	-0-	-4163	-0-	12	1	67366	2	Y	288	258 1	3 8	58
11	69540 X	64399	-0-	-5141	-0-	317	1	63331	2	Y	943	838 1	7 8	156
12	71858 X	63194	-0-	-8664	-0-	1037	1	62224	2	Y	855	854 1	5 8	152
01	71269 X	61180	-0-	-10089	-0-	29	1	60234	2	Y	831	843 1	5 8	135
02	59276 X	53098	-0-	-6178	-0-	941	1	52287	2	Y	711	669 1	10 8	167
03	65627 X	56601	-0-	-9026	-0-	32	1	55770	2	Y	732	752 1	6 8	141

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
TURNER-METCALF-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	285967	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11246	- 18871	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		85467 X	77065	-0-	-8402	-0-	4	1	76981	2	Y	73	76	1 2 8 14
							80	9						
11		82710 X	72467	-0-	-10243	-0-	9	1	72196	2	Y	238	208	1 5 8 39
							262	9						
12		83173 X	74583	-0-	-8590	-0-	9	1	74329	2	Y	223	220	1 3 8 39
							245	9						
01		80724 X	72164	-0-	-8560	-0-	12	1	71912	2	Y	218	219	1 3 8 35
							240	9						
02		71540 X	63497	-0-	-8043	-0-	10	1	63277	2	Y	191	176	1 6 8 44
							210	9						
03		77066 X	67865	-0-	-9201	-0-	10	1	67642	2	Y	194	198	1 3 8 37
							213	9						

HICKS-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	287150	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11114	- 21164	
10		114669 X	107230	-0-	-7439	-0-	10	1	106988	2	Y	211	240	1 5 8 42
							232	9						
11		110970 X	100092	-0-	-10878	-0-	24	1	99317	2	Y	683	601	1 12 8 112
							751	9						
12		114669 X	95170	-0-	-19499	-0-	22	1	94493	2	Y	595	596	1 6 8 105
							655	9						
01		114669 X	89961	-0-	-24708	-0-	25	1	89312	2	Y	567	574	1 7 8 91
							624	9						
02		89544 X	78498	-0-	-11046	-0-	22	1	77934	2	Y	493	455	1 15 8 114
							542	9						
03		99138 X	83255	-0-	-15883	-0-	20	1	82684	2	Y	501	510	1 9 8 96
							551	9						

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	287151	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11205	- 20895	
10		125581 X	125581	-0-	-0-	-0-	136	1	121222	2	Y	3839	3188	1 3 8 783
							4223	9						
11		121050 X	113103	-0-	-7947	-0-	44	1	111626	2	Y	1303	1862	1 7 8 217
							1433	9						
12		125085 X	120984	-0-	-4101	-0-	46	1	119522	2	Y	1287	1270	1 5 8 229
							1416	9						
01		125085 X	114889	-0-	-10196	-0-	49	1	113488	2	Y	1229	1253	1 5 8 200
							1352	9						
02		105000 X	100505	-0-	-4495	-0-	43	1	99297	2	Y	1059	997	1 13 8 249
							1165	9						
03		116250 X	105107	-0-	-11143	-0-	39	1	103892	2	Y	1069	1105	1 6 8 207
							1176	9						

HICKS-SHIVERS			WELL #:		4HH	RRCID ->	289226	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11415	- 16970	
10		157824 X	157824	-0-	-0-	-0-	16	1	157427	2	Y	346	364	1 3 8 70
							381	9						
11		149880 X	145626	-0-	-4254	-0-	39	1	144374	2	Y	1103	983	1 7 8 183
							1213	9						
12		154876 X	138920	-0-	-15956	-0-	36	1	137815	2	Y	972	977	1 5 8 173
							1069	9						
01		154876 X	121441	-0-	-33435	-0-	37	1	120465	2	Y	854	883	1 5 8 139
							939	9						
02		133028 X	114472	-0-	-18556	-0-	35	1	113565	2	Y	793	735	1 11 8 186
							872	9						
03		147281 X	120542	-0-	-26739	-0-	32	1	119623	2	Y	806	830	1 6 8 156
							887	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208																			
LONGINO HV C		WELL #:		17HH	RRCID ->	290346	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11130	- 21257											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
10	282534	X	221892	-0-	-60642	-0-		2	1	221809	2	Y	74	54	1	4	8	118					
								81	9														
11	260670	X	206063	-0-	-54607	-0-		2	1	205989	2	Y	65	116	1	7	8	60					
								72	9														
12	253022	X	204150	-0-	-48872	-0-		2	1	204070	2	Y	71	57	1	7	8	67					
								78	9														
01	240126	X	195182	-0-	-44944	-0-		2	1	195107	2	Y	66	59	1	6	8	68					
								73	9														
02	190792	X	169572	-0-	-21220	-0-		2	1	169518	2	Y	47	3	8			112					
								52	9														
03	211234	X	180917	-0-	-30317	-0-		2	1	180847	2	Y	62	55	1	15	8	104					
								68	9														
MULLINS													WELL #:		1HH	RRCID ->	291461	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	10993	PERF.11381	- 19175
10	0	W	365809	-0-	365809	1930565		829	1	364980	2	Y	-0-					-0-					
11	0	W	321230	-0-	321230	2251795		723	1	320507	2	Y	-0-					-0-					
12	2584917	X	333122	-0-	-2251795	-0-		780	1	332342	2	Y	-0-					-0-					
01	434868	X	307827	-0-	-127041	-0-		776	1	307051	2	Y	-0-					-0-					
02	369852	X	265323	-0-	-104529	-0-		702	1	264621	2	Y	-0-					-0-					
03	365800	X	281577	-0-	-84223	-0-		775	1	280802	2	Y	-0-					-0-					
MULLINS													WELL #:		2HH	RRCID ->	291462	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11422	- 21144
10	0	W	478624	-0-	478624	2462084		1084	1	477540	2	Y	-0-					-0-					
11	0	W	472289	-0-	472289	2934373		1064	1	471225	2	Y	-0-					-0-					
12	3417917	X	483544	-0-	-2934373	-0-		1133	1	482411	2	Y	-0-					-0-					
01	567331	X	450579	-0-	-116752	-0-		1137	1	449442	2	Y	-0-					-0-					
02	486780	X	386625	-0-	-100155	-0-		1023	1	385602	2	Y	-0-					-0-					
03	488033	X	413894	-0-	-74139	-0-		1138	1	412756	2	Y	-0-					-0-					
OPAL HV B													WELL #:		2HH	RRCID ->	291871	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11538	- 20937
12	0		151517	-0-	151517	151517		362	1	151155	2	N	-0-					-0-					
01	723372	X	571855	-0-	-151517	-0-		974	1	570881	2	N	-0-					-0-					
02	548380	X	527988	-0-	-20392	-0-		895	1	527093	2	N	-0-					-0-					
03	607135	X	571262	-0-	-35873	-0-		1000	1	570262	2	N	-0-					-0-					
PEARL HV D													WELL #:		4HH	RRCID ->	291921	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11585	- 19272
*12	0		199983	-0-	199983	199983		199983	2			N	-0-					-0-					
*01	831726	X	631743	-0-	-199983	-0-		175	1	631568	2	N	-0-					-0-					
*02	739452	X	520072	-0-	-219380	-0-		602	1	519470	2	N	-0-					-0-					
03	818679	X	512084	-0-	-306595	-0-		633	1	511451	2	Y	-0-					-0-					
OPAL HV A													WELL #:		1HH	RRCID ->	291942	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11534	- 20940
12	0		151694	-0-	151694	151694		363	1	151331	2	N	-0-					-0-					
01	690536	X	538842	-0-	-151694	-0-		918	1	537924	2	N	-0-					-0-					
02	484764	X	484764	-0-	-0-	-0-		822	1	483942	2	N	-0-					-0-					
03	509330	X	509191	-0-	-139	-0-		892	1	508299	2	N	-0-					-0-					
PEARL HV A													WELL #:		1HH	RRCID ->	291967	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11506	- 20584
*12	527039	X	527039	-0-	-0-	-0-		527039	2			N	-0-					-0-					
*01	735583	X	735583	-0-	-0-	-0-		204	1	735379	2	N	-0-					-0-					
*02	684772	X	684772	-0-	-0-	-0-		792	1	683980	2	N	-0-					-0-					
*03	733669	X	733669	-0-	-0-	-0-		907	1	732762	2	Y	-0-					-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
PEARL HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	291968	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11489 -	20674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12	0	507274	-0-	507274	507274	507274	2	N	-0-	-0-			
*01	1209419 X	702145	-0-	-507274	-0-	195	1	701950	2	N	-0-	-0-	
*02	635712 X	620662	-0-	-15050	-0-	718	1	619944	2	N	-0-	-0-	
03	703824 X	640515	-0-	-63309	-0-	792	1	639723	2	Y	-0-	-0-	

PEARL HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	291971	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11677 -	18508	
*12	0	428536	-0-	428536	428536	428536	2	N	-0-	-0-			
*01	960131 X	531595	-0-	-428536	-0-	147	1	531448	2	N	-0-	-0-	
*02	479724 X	447468	-0-	-32256	-0-	518	1	446950	2	N	-0-	-0-	
03	531123 X	473463	-0-	-57660	-0-	585	1	472878	2	Y	-0-	-0-	

PEARL HV E		WELL #:		5HH	RRCID ->	291972	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11145	PERF.11597 -	19391	
*12	0	209965	-0-	209965	209965	209965	2	N	-0-	-0-			
*01	882029 X	672064	-0-	-209965	-0-	186	1	671878	2	N	-0-	-0-	
*02	689500 X	592415	-0-	-97085	-0-	686	1	591729	2	N	-0-	-0-	
03	763375 X	609169	-0-	-154206	-0-	753	1	608416	2	Y	-0-	-0-	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:		1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195 PERF. 9160 -	11000
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	Y	-0-	-0-	7		
11	2520 X	1964	-0-	-556	-0-	1964	2	Y	-0-	-0-	7		
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	7		
01	2666 X	2333	-0-	-333	-0-	2333	2	Y	-0-	-0-	7		
02	2408 X	2211	-0-	-197	-0-	2211	2	Y	-0-	-0-	7		
03	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2	Y	-0-	-0-	7		

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 9222 -	11176	
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	678	2	Y	-0-	-0-	
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	49	1	583	2	Y	-0-	-0-	
12	713 N	691	-0-	-22	-0-	54	1	637	2	Y	-0-	-0-	
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	63	1	694	2	Y	-0-	-0-	
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	Y	-0-	-0-	
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	Y	-0-	-0-	

YATES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243369	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11650 -	11651	
10	2325 N	1272	-0-	-1053	-0-	180	1	1092	2	Y	-0-	1 1 -0-	
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	311	1	1850	2	Y	-0-	-0-	
12	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	295	1	1746	2	Y	1	1	
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	328	1	2094	2	Y	2	1 1 2	
02	2016 N	1410	-0-	-606	-0-	180	1	1222	2	Y	7	5 1 4	
03	2046 N	1225	-0-	-821	-0-	172	1	1046	2	Y	6	8 1 2	

JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	245292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11909	PERF.10905 -	11817	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008										TOTAL DEPTH 11845	PERF.10889 - 11704		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008										TOTAL DEPTH 12604	PERF.11572 - 12466		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008										TOTAL DEPTH 11767	PERF.10828 - 11706		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008										TOTAL DEPTH 10902	PERF.11710 - 15560		
10		2108 X	1246	-0-	-862	-0-	165	1	1081	2	Y	-0-	-0-
11		2040 X	1505	-0-	-535	-0-	220	1	1285	2	Y	-0-	-0-
12		2108 X	1243	-0-	-865	-0-	185	1	1058	2	Y	-0-	-0-
01		2108 X	989	-0-	-1119	-0-	129	1	860	2	Y	-0-	-0-
*02		1904 X	1752	-0-	-152	-0-	200	1	1551	2	Y	1	1
							1	9					
03		1550 X	1425	-0-	-125	-0-	208	1	1216	2	Y	1	1
							1	9					

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH 11725	PERF.11442 - 11570		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH 11745	PERF.11512 - 11600		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272														
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	274	1	1671	2	Y	-0-			-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	198	1	1167	2	Y	-0-			-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	250	1	1506	2	Y	7	2	1	5
01	1953 N	1114	-0-	-839	-0-	151	1	957	2	Y	5	5	1	5
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	207	1	1429	2	Y	35	24	1	16
03	1767 N	1085	-0-	-682	-0-	152	1	920	2	Y	12	22	1	6
						8	9							
						6	9							
						39	9							
						13	9							

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555														
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1290 X	121	-0-	-1169	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593														
10	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5925	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-			-0-
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
*03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-			-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008														
10	6324 X	6289	-0-	-35	-0-	1071	1	5218	2	Y	-0-			20
11	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1039	1	5094	2	Y	-0-			20
12	6324 X	6161	-0-	-163	-0-	1082	1	5079	2	Y	-0-			20
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	1114	1	5260	2	Y	-0-			20
02	5712 X	5619	-0-	-93	-0-	1001	1	4618	2	Y	-0-			20
03	6324 X	6261	-0-	-63	-0-	1097	1	5164	2	Y	-0-			20

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800														
10	4681 X	4380	-0-	-301	-0-	4380	2			N	-0-			63
11	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	4325	2			N	-0-			63
12	4681 X	4345	-0-	-336	-0-	4345	2			N	-0-			63
01	4464 X	4156	-0-	-308	-0-	4156	2			N	-0-			63
02	4032 X	3753	-0-	-279	-0-	3753	2			N	-0-			63
03	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			N	-0-			63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	164	1	1143	2	Y	-0-			1
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	161	1	1104	2	Y	-0-			1
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	202	1	1308	2	Y	-0-			1
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	199	1	1326	2	Y	-0-			1
02	1176 N	952	-0-	-224	-0-	128	1	824	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	168	1	1213	2	Y	-0-			-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638														
10	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-			-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276														
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	54	1	429	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	449	-0-	-181	-0-	46	1	403	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	Y	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518														
10	4123 X	3412	-0-	-711	-0-	438	1	2974	2	Y	-0-			-0-
11	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	477	1	2860	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3379	-0-	-372	-0-	486	1	2891	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	390	1	2469	2	Y	2	2	1	2
02	3108 X	2772	-0-	-336	-0-	352	1	2408	2	Y	11	7	1	6
03	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	426	1	2567	2	Y	8	10	1	4

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532														
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	359	1	2410	2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2431	-0-	-119	-0-	351	1	2080	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2481	-0-	-154	-0-	352	1	2116	2	Y	12	2	1	10
01	2635 X	1855	-0-	-780	-0-	250	1	1596	2	Y	8	5	1	13
*02	2380 X	1707	-0-	-673	-0-	214	1	1459	2	Y	31	27	1	17
03	2635 X	1749	-0-	-886	-0-	246	1	1489	2	Y	13	23	1	7

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

10		527 N	338	-0-	-189	-0-	3	1	335	2	Y	-0-
11		510 N	259	-0-	-251	-0-	259	2			Y	-0-
12		372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			Y	-0-
01		341 N	143	-0-	-198	-0-	8	1	135	2	Y	-0-
02		252 N	158	-0-	-94	-0-	10	1	148	2	Y	-0-
03		217 N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	2	Y	-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428												
10		4433 X	3857	-0-	-576	-0-	512	1	3345	2	Y	-0-
11		4290 X	3832	-0-	-458	-0-	552	1	3280	2	Y	-0-
12		4247 X	3736	-0-	-511	-0-	528	1	3198	2	Y	-0-
01		4216 X	3858	-0-	-358	-0-	521	1	3326	2	Y	11
*02		3668 X	3540	-0-	-128	-0-	446	1	3044	2	Y	27
03		3968 X	3652	-0-	-316	-0-	513	1	3099	2	Y	16

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033												
10		3906 X	3843	-0-	-63	-0-	487	1	3342	2	Y	6
11		3780 X	3721	-0-	-59	-0-	481	1	3240	2	Y	6
12		3906 X	3856	-0-	-50	-0-	520	1	3336	2	Y	6
01		3844 X	3726	-0-	-118	-0-	495	1	3231	2	Y	6
02		3472 X	3090	-0-	-382	-0-	416	1	2642	2	Y	34
03		3844 X	3292	-0-	-552	-0-	388	1	2904	2	Y	34

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789												
10		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-
11		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-
12		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-
01		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-
02		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-
*03		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181												
10		4247 X	4065	-0-	-182	-0-	537	1	3528	2	Y	-0-
11		4080 X	3930	-0-	-150	-0-	567	1	3363	2	Y	-0-
12		4061 X	3826	-0-	-235	-0-	551	1	3267	2	Y	5
01		4061 X	3907	-0-	-154	-0-	528	1	3371	2	Y	7
*02		3668 X	3659	-0-	-9	-0-	463	1	3159	2	Y	21
03		4061 X	3830	-0-	-231	-0-	538	1	3257	2	Y	13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		3286 X	2846	-0-	-440	-0-			365	1	2473	2	Y	7	4 1	5
11		3180 X	2578	-0-	-602	-0-			8	9	2244	2	Y	-0-		5
12		3286 X	2612	-0-	-674	-0-			334	1	2266	2	Y	-0-		5
01		2976 X	2725	-0-	-251	-0-			346	1	2368	2	Y	-0-		5
02		2576 X	2307	-0-	-269	-0-			357	1	1994	2	Y	-0-	1 1	4
03		2852 X	2251	-0-	-601	-0-			313	1	1990	2	Y	-0-		4

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291																
10		3875 X	3455	-0-	-420	-0-			1139	1	2316	2	Y	-0-		-0-
11		3720 X	3297	-0-	-423	-0-			1165	1	2132	2	Y	-0-		-0-
12		3844 X	3402	-0-	-442	-0-			1105	1	2297	2	Y	-0-		-0-
01		3689 X	3527	-0-	-162	-0-			1231	1	2296	2	Y	-0-		-0-
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-			1128	1	2218	2	Y	-0-		-0-
03		3441 X	3353	-0-	-88	-0-			1091	1	2262	2	Y	-0-		-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800																
10		6634 X	6097	-0-	-537	-0-			45	1	6052	2	Y	-0-		-0-
11		6540 X	5551	-0-	-989	-0-			2	1	5549	2	Y	-0-		-0-
12		6758 X	5971	-0-	-787	-0-			5971	2			Y	-0-		-0-
01		6758 X	6114	-0-	-644	-0-			365	1	5749	2	Y	-0-		-0-
02		5740 X	5417	-0-	-323	-0-			345	1	5072	2	Y	-0-		-0-
*03		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-			398	1	5894	2	Y	-0-		-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425																
10		15965 X	6037	-0-	-9928	-0-			6037	2			N	-0-		-0-
11		13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-							N	-0-		-0-
12		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-			18001	2			N	-0-		-0-
01		62127 X	62127	-0-	-0-	-0-			62127	2			N	-0-		-0-
02		37168 X	37168	-0-	-0-	-0-			37168	2			N	-0-		-0-
*03		31635 X	31635	-0-	-0-	-0-			31635	2			N	-0-		-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220																
10		69905 X	57181	-0-	-12724	-0-			179	1	57002	2	N	-0-		-0-
11		65310 X	53735	-0-	-11575	-0-			173	1	53562	2	N	-0-		-0-
12		62868 X	54051	-0-	-8817	-0-			179	1	53872	2	N	-0-		-0-
01		62279 X	52788	-0-	-9491	-0-			180	1	52608	2	N	-0-		-0-
02		53200 X	46902	-0-	-6298	-0-			163	1	46739	2	N	-0-		-0-
03		57195 X	50012	-0-	-7183	-0-			182	1	49830	2	N	-0-		-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413																
10		54529 X	49107	-0-	-5422	-0-			220	1	48886	2	Y	1	2 1	2
11		52770 X	46444	-0-	-6326	-0-			1	9	46231	2	Y	1		3
12		52979 X	46398	-0-	-6581	-0-			212	1	46172	2	Y	8	3 1	8
01		51553 X	45713	-0-	-5840	-0-			217	1	45486	2	Y	7	10 1	5
02		42308 X	40482	-0-	-1826	-0-			219	1	40276	2	Y	8		13
03		46841 X	43365	-0-	-3476	-0-			197	1	43136	2	Y	9	11 1	11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	54529 X	49038	-0-	-5491	-0-	220	1	48795	2	Y	21	35	1	22
11	52770 X	46320	-0-	-6450	-0-	211	1	46086	2	Y	21			43
12	53320 X	47796	-0-	-5524	-0-	224	1	47571	2	Y	1	37	1	7
01	51615 X	45857	-0-	-5758	-0-	220	1	45637	2	Y	-0-	7	1	-0-
02	42672 X	40745	-0-	-1927	-0-	198	1	40547	2	Y	-0-			-0-
03	47244 X	43102	-0-	-4142	-0-	218	1	42884	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624														
10	65316 X	65316	-0-	-0-	-0-	204	1	65112	2	N	-0-			-0-
11	61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	197	1	60888	2	N	-0-			-0-
12	61367 X	61367	-0-	-0-	-0-	204	1	61163	2	N	-0-			-0-
01	59744 X	59744	-0-	-0-	-0-	203	1	59541	2	N	-0-			-0-
02	52440 X	52440	-0-	-0-	-0-	183	1	52257	2	N	-0-			-0-
*03	55108 X	55108	-0-	-0-	-0-	201	1	54907	2	N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707														
10	60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-			-0-
11	68939 X	68939	-0-	-0-	-0-	428	1	68511	2	N	-0-			-0-
12	89551 X	89551	-0-	-0-	-0-	736	1	88815	2	N	-0-			-0-
01	70409 X	70409	-0-	-0-	-0-	701	1	69708	2	N	-0-			-0-
02	64344 X	55713	-0-	-8631	-0-	434	1	55279	2	N	-0-			-0-
03	73377 X	56772	-0-	-16605	-0-	500	1	56272	2	N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074														
10	66340 X	77	-0-	-66263	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
11	61710 X	-0-	-0-	-61710	-0-					N	-0-			-0-
12	61659 X	-0-	-0-	-61659	-0-					N	-0-			-0-
01	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-			-0-
02	52248 X	-0-	-0-	-52248	-0-					N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383														
10	136090 X	113029	-0-	-23061	-0-	275	1	112754	2	N	-0-			-0-
11	124320 X	103617	-0-	-20703	-0-	225	1	103392	2	N	-0-			-0-
12	122853 X	101811	-0-	-21042	-0-	342	1	101469	2	N	-0-			-0-
01	121954 X	102354	-0-	-19600	-0-	410	1	101944	2	N	-0-			-0-
02	104776 X	17300	-0-	-87476	-0-	47	1	17253	2	N	-0-			-0-
03	113026 X	3453	-0-	-109573	-0-	18	1	3435	2	N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017														
10	123101 X	103295	-0-	-19806	-0-	251	1	103044	2	N	-0-			-0-
11	113460 X	94731	-0-	-18729	-0-	206	1	94525	2	N	-0-			-0-
12	112251 X	93604	-0-	-18647	-0-	315	1	93289	2	N	-0-			-0-
01	107105 X	91884	-0-	-15221	-0-	367	1	91517	2	N	-0-			-0-
02	94920 X	14518	-0-	-80402	-0-	36	1	14482	2	N	-0-			-0-
03	103292 X	3222	-0-	-100070	-0-	17	1	3205	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		51398 X	44399	-0-	-6999	-0-	77	1	44322	2	N	-0-			-0-
11		49110 X	41216	-0-	-7894	-0-	74	1	41142	2	N	-0-			-0-
12		48608 X	41549	-0-	-7059	-0-	77	1	41472	2	N	-0-			-0-
01		47089 X	40048	-0-	-7041	-0-	77	1	39971	2	N	-0-			-0-
02		40880 X	35093	-0-	-5787	-0-	69	1	35024	2	N	-0-			-0-
03		44392 X	38469	-0-	-5923	-0-	77	1	38392	2	N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366															
10		62124 X	56300	-0-	-5824	-0-	252	1	55981	2	Y	61	100	1	64
							67	9							
11		60120 X	53741	-0-	-6379	-0-	245	1	53429	2	Y	61			125
							67	9							
12		61008 X	54103	-0-	-6905	-0-	253	1	53751	2	Y	90	106	1	109
							99	9							
01		59489 X	53047	-0-	-6442	-0-	254	1	52694	2	Y	90	133	1	66
							99	9							
02		49560 X	47915	-0-	-1645	-0-	233	1	47577	2	Y	95			161
							105	9							
03		54870 X	50941	-0-	-3929	-0-	257	1	50557	2	Y	115	135	1	141
							127	9							

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272															
10		72478 X	61995	-0-	-10483	-0-	108	1	61887	2	N	-0-			-0-
11		67800 X	59009	-0-	-8791	-0-	105	1	58904	2	N	-0-			-0-
12		68262 X	58037	-0-	-10225	-0-	108	1	57929	2	N	-0-			-0-
01		66650 X	57577	-0-	-9073	-0-	110	1	57467	2	N	-0-			-0-
02		57540 X	49723	-0-	-7817	-0-	97	1	49626	2	N	-0-			-0-
03		62000 X	55530	-0-	-6470	-0-	111	1	55419	2	N	-0-			-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613															
10		72168 X	62512	-0-	-9656	-0-	109	1	62403	2	N	-0-			-0-
11		67800 X	58798	-0-	-9002	-0-	105	1	58693	2	N	-0-			-0-
12		67921 X	58412	-0-	-9509	-0-	109	1	58303	2	N	-0-			-0-
01		66805 X	56946	-0-	-9859	-0-	109	1	56837	2	N	-0-			-0-
02		57624 X	50028	-0-	-7596	-0-	98	1	49930	2	N	-0-			-0-
03		62527 X	54261	-0-	-8266	-0-	108	1	54153	2	N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636															
10		59644 X	53253	-0-	-6391	-0-	239	1	53003	2	Y	10	17	1	11
							11	9							
11		57720 X	51054	-0-	-6666	-0-	233	1	50809	2	Y	11			22
							12	9							
12		58001 X	50516	-0-	-7485	-0-	236	1	50265	2	Y	14	18	1	18
							15	9							
01		56978 X	49769	-0-	-7209	-0-	238	1	49514	2	Y	15	22	1	11
							17	9							
02		44576 X	43420	-0-	-1156	-0-	211	1	43192	2	Y	15			26
							17	9							
03		49352 X	46754	-0-	-2598	-0-	236	1	46497	2	Y	19	22	1	23
							21	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		58249 X	51152	-0-	-7097	-0-	89	1	51063	2	N	-0-		-0-
11		54810 X	48430	-0-	-6380	-0-	86	1	48344	2	N	-0-		-0-
12		54901 X	47860	-0-	-7041	-0-	89	1	47771	2	N	-0-		-0-
01		54591 X	45465	-0-	-9126	-0-	87	1	45378	2	N	-0-		-0-
02		47348 X	41617	-0-	-5731	-0-	82	1	41535	2	N	-0-		-0-
03		51150 X	43532	-0-	-7618	-0-	87	1	43445	2	N	-0-		-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901														
10		135882 X	135882	-0-	-0-	-0-	459	1	135423	2	N	-0-		-0-
11		121260 X	105653	-0-	-15607	-0-	469	1	105184	2	N	-0-		-0-
12		118296 X	103095	-0-	-15201	-0-	212	1	102883	2	N	-0-		-0-
01		135935 X	97090	-0-	-38845	-0-	208	1	96882	2	N	-0-		-0-
02		122780 X	86506	-0-	-36274	-0-	191	1	86315	2	N	-0-		-0-
03		135873 X	90262	-0-	-45611	-0-	198	1	90064	2	N	-0-		-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759														
10		170221 X	156073	-0-	-14148	-0-	536	1	155537	2	N	-0-		-0-
11		164730 X	133872	-0-	-30858	-0-	596	1	133276	2	N	-0-		-0-
12		156147 X	129289	-0-	-26858	-0-	265	1	129024	2	N	-0-		-0-
01		156147 X	115320	-0-	-40827	-0-	247	1	115073	2	N	-0-		-0-
02		141036 X	98181	-0-	-42855	-0-	217	1	97964	2	N	-0-		-0-
03		156085 X	104075	-0-	-52010	-0-	229	1	103846	2	N	-0-		-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275														
10		85498 X	74700	-0-	-10798	-0-	124	1	74576	2	Y	-0-		-0-
11		81570 X	68526	-0-	-13044	-0-	120	1	68406	2	Y	-0-		-0-
12		82491 X	69455	-0-	-13036	-0-	124	1	69331	2	Y	-0-		-0-
01		79732 X	66838	-0-	-12894	-0-	121	1	66717	2	Y	-0-		-0-
02		64400 X	58331	-0-	-6069	-0-	109	1	58222	2	Y	-0-		-0-
03		71300 X	63443	-0-	-7857	-0-	122	1	63321	2	Y	-0-		-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416														
10		78833 X	70545	-0-	-8288	-0-	117	1	70428	2	Y	-0-		-0-
11		75600 X	64326	-0-	-11274	-0-	112	1	64214	2	Y	-0-		-0-
12		76508 X	65376	-0-	-11132	-0-	117	1	65259	2	Y	-0-		-0-
01		74400 X	65260	-0-	-9140	-0-	118	1	65142	2	Y	-0-		-0-
02		61628 X	57358	-0-	-4270	-0-	107	1	57251	2	Y	-0-		-0-
03		68231 X	62141	-0-	-6090	-0-	119	1	62022	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838														
10		144274 X	128352	-0-	-15922	-0-	625	1	127727	2	N	-0-		-0-
11		128730 X	114636	-0-	-14094	-0-	549	1	114087	2	N	-0-		-0-
12		133021 X	116089	-0-	-16932	-0-	700	1	115389	2	N	-0-		-0-
01		128340 X	113604	-0-	-14736	-0-	768	1	112836	2	N	-0-		-0-
02		115920 X	101874	-0-	-14046	-0-	415	1	101459	2	N	-0-		-0-
03		128340 X	109157	-0-	-19183	-0-	501	1	108656	2	N	-0-		-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661														
10		31279 X	28861	-0-	-2418	-0-	140	1	28721	2	N	-0-		-0-
11		27840 X	26472	-0-	-1368	-0-	127	1	26345	2	N	-0-		-0-
12		28768 X	26301	-0-	-2467	-0-	159	1	26142	2	N	-0-		-0-
01		28861 X	24473	-0-	-4388	-0-	165	1	24308	2	N	-0-		-0-
02		26068 X	22505	-0-	-3563	-0-	91	1	22414	2	N	-0-		-0-
03		28861 X	24151	-0-	-4710	-0-	111	1	24040	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		97991 X	85813	-0-	-12178	-0-	142	1	85671	2	Y	-0-		-0-
11		94020 X	79491	-0-	-14529	-0-	139	1	79352	2	Y	-0-		-0-
12		95046 X	79795	-0-	-15251	-0-	142	1	79653	2	Y	-0-		-0-
01		91853 X	79125	-0-	-12728	-0-	143	1	78982	2	Y	-0-		-0-
02		73556 X	68926	-0-	-4630	-0-	129	1	68797	2	Y	-0-		-0-
03		81437 X	74069	-0-	-7368	-0-	142	1	73927	2	Y	-0-		-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242														
10		105307 X	87189	-0-	-18118	-0-	424	1	86765	2	N	-0-		-0-
11		98790 X	81192	-0-	-17598	-0-	379	1	80813	2	N	-0-		-0-
12		97464 X	77671	-0-	-19793	-0-	481	1	77190	2	N	-0-		-0-
01		92597 X	77549	-0-	-15048	-0-	521	1	77028	2	N	-0-		-0-
02		81228 X	69183	-0-	-12045	-0-	286	1	68897	2	N	-0-		-0-
03		87203 X	72858	-0-	-14345	-0-	341	1	72517	2	N	-0-		-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415														
10		129580 X	106463	-0-	-23117	-0-	517	1	105946	2	N	-0-		-0-
11		122670 X	99323	-0-	-23347	-0-	466	1	98857	2	N	-0-		-0-
12		121427 X	97013	-0-	-24414	-0-	600	1	96413	2	N	-0-		-0-
01		116839 X	95509	-0-	-21330	-0-	642	1	94867	2	N	-0-		-0-
02		99848 X	83415	-0-	-16433	-0-	346	1	83069	2	N	-0-		-0-
03		106454 X	88791	-0-	-17663	-0-	417	1	88374	2	N	-0-		-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937														
10		124527 X	98601	-0-	-25926	-0-	183	1	98418	2	N	-0-		-0-
11		112620 X	92205	-0-	-20415	-0-	177	1	92028	2	N	-0-		-0-
12		109678 X	91692	-0-	-17986	-0-	184	1	91508	2	N	-0-		-0-
01		106981 X	89257	-0-	-17724	-0-	185	1	89072	2	N	-0-		-0-
02		92484 X	78782	-0-	-13702	-0-	166	1	78616	2	N	-0-		-0-
03		98611 X	83508	-0-	-15103	-0-	185	1	83323	2	N	-0-		-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416														
10		191208 X	140976	-0-	-50232	-0-	666	1	140310	2	N	-0-		-0-
11		175590 X	120644	-0-	-54946	-0-	705	1	119939	2	N	-0-		-0-
12		172050 X	85253	-0-	-86797	-0-	308	1	84945	2	N	-0-		-0-
01		163277 X	58107	-0-	-105170	-0-	233	1	57874	2	N	-0-		-0-
02		141484 X	34758	-0-	-106726	-0-	150	1	34608	2	N	-0-		-0-
03		140988 X	43685	-0-	-97303	-0-	198	1	43487	2	N	-0-		-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027														
10		121210 X	107474	-0-	-13736	-0-	200	1	107274	2	N	-0-		-0-
11		117300 X	100393	-0-	-16907	-0-	193	1	100200	2	N	-0-		-0-
12		118234 X	99149	-0-	-19085	-0-	199	1	98950	2	N	-0-		-0-
01		112437 X	95696	-0-	-16741	-0-	198	1	95498	2	N	-0-		-0-
02		98980 X	85475	-0-	-13505	-0-	180	1	85295	2	N	-0-		-0-
03		107477 X	89484	-0-	-17993	-0-	198	1	89286	2	N	-0-		-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186														
10		151776 X	-0-	-0-	-151776	-0-					N	-0-		-0-
11		136050 X	-0-	-0-	-136050	-0-					N	-0-		-0-
12		140616 X	-0-	-0-	-140616	-0-					N	-0-		-0-
01		129239 X	53783	-0-	-75456	-0-	666	1	53117	2	N	-0-		-0-
02		108162 X	108162	-0-	-0-	-0-	1128	1	107034	2	N	-0-		-0-
*03		125373 X	125373	-0-	-0-	-0-	1437	1	123936	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	140306	X	82522	-0-	-57784	-0-	982	1	81540	2	N	-0-
11	134700	X	107669	-0-	-27031	-0-	980	1	106689	2	N	-0-
12	135470	X	107739	-0-	-27731	-0-	698	1	107041	2	N	-0-
01	155014	X	155014	-0-	-0-	-0-	1538	1	153476	2	N	-0-
02	119274	X	119274	-0-	-0-	-0-	1244	1	118030	2	N	-0-
*03	121863	X	121863	-0-	-0-	-0-	1399	1	120464	2	N	-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190												
10	64914	X	56933	-0-	-7981	-0-	194	1	56739	2	Y	-0-
11	62550	X	52737	-0-	-9813	-0-	186	1	52551	2	Y	-0-
12	62837	X	51600	-0-	-11237	-0-	193	1	51407	2	Y	-0-
01	60574	X	52073	-0-	-8501	-0-	195	1	51878	2	Y	-0-
02	47908	X	45156	-0-	-2752	-0-	175	1	44981	2	Y	-0-
03	53041	X	48770	-0-	-4271	-0-	193	1	48577	2	Y	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180												
10	161727	X	120725	-0-	-41002	-0-	586	1	120139	2	N	-0-
11	146220	X	112342	-0-	-33878	-0-	527	1	111815	2	N	-0-
12	142011	X	108471	-0-	-33540	-0-	671	1	107800	2	N	-0-
01	133641	X	107091	-0-	-26550	-0-	719	1	106372	2	N	-0-
02	112868	X	90449	-0-	-22419	-0-	375	1	90074	2	N	-0-
03	120714	X	95681	-0-	-25033	-0-	449	1	95232	2	N	-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160												
10	153512	X	130744	-0-	-22768	-0-	638	1	130106	2	N	-0-
11	140820	X	134950	-0-	-5870	-0-	792	1	134158	2	N	-0-
12	140492	X	131063	-0-	-9429	-0-	493	1	130570	2	N	-0-
01	140492	X	123299	-0-	-17193	-0-	507	1	122792	2	N	-0-
02	126896	X	104762	-0-	-22134	-0-	476	1	104286	2	N	-0-
03	139438	X	109089	-0-	-30349	-0-	496	1	108593	2	N	-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219												
10	146134	X	106545	-0-	-39589	-0-	106545	2			N	-0-
11	135450	X	115225	-0-	-20225	-0-	115225	2			N	-0-
12	133517	X	112602	-0-	-20915	-0-	112602	2			N	-0-
01	128805	X	107464	-0-	-21341	-0-	107464	2			N	-0-
02	111608	X	94410	-0-	-17198	-0-	94410	2			N	-0-
03	119071	X	100745	-0-	-18326	-0-	100745	2			N	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964												
10	131750	X	-0-	-0-	-131750	-0-					N	-0-
11	122700	X	-0-	-0-	-122700	-0-					N	-0-
12	123659	X	-0-	-0-	-123659	-0-					N	-0-
01	118389	X	53965	-0-	-64424	-0-	669	1	53296	2	N	-0-
02	107860	X	107860	-0-	-0-	-0-	1125	1	106735	2	N	-0-
*03	121704	X	121704	-0-	-0-	-0-	1397	1	120307	2	N	-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333												
10	171120	X	131642	-0-	-39478	-0-	633	1	131009	2	N	-0-
11	163290	X	119154	-0-	-44136	-0-	697	1	118457	2	N	-0-
12	159309	X	127193	-0-	-32116	-0-	480	1	126713	2	N	-0-
01	149792	X	122639	-0-	-27153	-0-	505	1	122134	2	N	-0-
02	130116	X	103972	-0-	-26144	-0-	472	1	103500	2	N	-0-
03	131657	X	109195	-0-	-22462	-0-	496	1	108699	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		103168 X	59813	-0-	-43355	-0-	707	1	59106	2	N	-0-
11		93630 X	80843	-0-	-12787	-0-	734	1	80109	2	N	-0-
12		92659 X	82700	-0-	-9959	-0-	520	1	82180	2	N	-0-
01		142657 X	142657	-0-	-0-	-0-	1428	1	141229	2	N	-0-
02		107311 X	107311	-0-	-0-	-0-	1119	1	106192	2	N	-0-
*03		91258 X	91258	-0-	-0-	-0-	1043	1	90215	2	N	-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618												
10		93589 X	81268	-0-	-12321	-0-	415	1	80852	2	Y	1
11		90570 X	75892	-0-	-14678	-0-	401	1	75491	2	Y	-0-
12		90706 X	75307	-0-	-15399	-0-	417	1	74865	2	Y	23
01		86614 X	74204	-0-	-12410	-0-	416	1	73778	2	Y	9
02		68124 X	64188	-0-	-3936	-0-	376	1	63805	2	Y	6
03		75423 X	69786	-0-	-5637	-0-	416	1	69360	2	Y	9
HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174												
10		63178 X	55265	-0-	-7913	-0-	189	1	55076	2	Y	-0-
11		60660 X	52109	-0-	-8551	-0-	184	1	51925	2	Y	-0-
12		61318 X	50957	-0-	-10361	-0-	190	1	50767	2	Y	-0-
01		59489 X	50273	-0-	-9216	-0-	188	1	50085	2	Y	-0-
02		47012 X	43948	-0-	-3064	-0-	171	1	43777	2	Y	-0-
03		52049 X	47763	-0-	-4286	-0-	189	1	47574	2	Y	-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438												
10		64511 X	54619	-0-	-9892	-0-	279	1	54330	2	Y	9
11		62430 X	50965	-0-	-11465	-0-	270	1	50695	2	Y	-0-
12		61659 X	50330	-0-	-11329	-0-	279	1	50041	2	Y	9
01		58962 X	48720	-0-	-10242	-0-	273	1	48437	2	Y	9
02		45472 X	41957	-0-	-3515	-0-	246	1	41698	2	Y	12
03		50344 X	45625	-0-	-4719	-0-	272	1	45344	2	Y	8
ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870												
10		279620 X	191479	-0-	-88141	-0-	479	1	191000	2	N	-0-
11		250380 X	194273	-0-	-56107	-0-	555	1	193718	2	N	-0-
12		258757 X	189887	-0-	-68870	-0-	780	1	189107	2	N	-0-
01		239196 X	177567	-0-	-61629	-0-	848	1	176719	2	N	-0-
02		207592 X	147522	-0-	-60070	-0-	322	1	147200	2	N	-0-
03		200756 X	152986	-0-	-47770	-0-	456	1	152530	2	N	-0-
WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438												
10		194215 X	142443	-0-	-51772	-0-	336	1	142107	2	N	-0-
11		175230 X	133773	-0-	-41457	-0-	289	1	133484	2	N	-0-
12		171306 X	149192	-0-	-22114	-0-	502	1	148690	2	N	-0-
01		162843 X	146621	-0-	-16222	-0-	586	1	146035	2	N	-0-
02		139216 X	118680	-0-	-20536	-0-	156	1	118524	2	N	-0-
03		149203 X	121404	-0-	-27799	-0-	210	1	121194	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		206646 X	174237	-0-	-32409	-0-	395 1	173842	2	N	-0-			-0-
11		185040 X	178028	-0-	-7012	-0-	385 1	177643	2	N	-0-			-0-
12		190619 X	172665	-0-	-17954	-0-	581 1	172084	2	N	-0-			-0-
01		188821 X	168227	-0-	-20594	-0-	672 1	167555	2	N	-0-			-0-
02		166152 X	148239	-0-	-17913	-0-	194 1	148045	2	N	-0-			-0-
03		183954 X	154750	-0-	-29204	-0-	267 1	154483	2	N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568														
10		103912 X	91944	-0-	-11968	-0-	469 1	91435	2	Y	36	55 1		43
							40 9							
11		100560 X	85558	-0-	-15002	-0-	453 1	85105	2	Y	-0-			43
12		100843 X	84896	-0-	-15947	-0-	470 1	84426	2	Y	-0-	43 1		-0-
01		97154 X	85157	-0-	-11997	-0-	478 1	84660	2	Y	17			17
							19 9							
02		77140 X	74034	-0-	-3106	-0-	433 1	73573	2	Y	25			42
							28 9							
03		85405 X	80136	-0-	-5269	-0-	478 1	79628	2	Y	27	22 1		47
							30 9							

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406														
10		88567 X	76060	-0-	-12507	-0-	388 1	75598	2	Y	67	87 1		77
							74 9							
11		85710 X	71205	-0-	-14505	-0-	376 1	70799	2	Y	27			104
							30 9							
12		85095 X	69404	-0-	-15691	-0-	384 1	68951	2	Y	63	117 1		50
							69 9							
01		81685 X	68079	-0-	-13606	-0-	382 1	67651	2	Y	42			92
							46 9							
02		63308 X	58916	-0-	-4392	-0-	345 1	58529	2	Y	38			130
							42 9							
03		70091 X	64366	-0-	-5725	-0-	384 1	63949	2	Y	30	101 1		59
							33 9							

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883														
10		183148 X	153722	-0-	-29426	-0-	352 1	153370	2	N	-0-			-0-
11		173850 X	148694	-0-	-25156	-0-	321 1	148373	2	N	-0-			-0-
12		170314 X	140487	-0-	-29827	-0-	472 1	140015	2	N	-0-			-0-
01		167679 X	135058	-0-	-32621	-0-	539 1	134519	2	N	-0-			-0-
02		142968 X	115466	-0-	-27502	-0-	151 1	115315	2	N	-0-			-0-
03		153729 X	121793	-0-	-31936	-0-	210 1	121583	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592														
10		216225 X	178715	-0-	-37510	-0-	736 1	177979	2	N	-0-			-0-
11		202740 X	192495	-0-	-10245	-0-	763 1	191732	2	N	-0-			-0-
12		201376 X	171909	-0-	-29467	-0-	921 1	170988	2	N	-0-			-0-
01		184047 X	158272	-0-	-25775	-0-	961 1	157311	2	N	-0-			-0-
02		179676 X	133820	-0-	-45856	-0-	475 1	133345	2	N	-0-			-0-
03		198927 X	134054	-0-	-64873	-0-	545 1	133509	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		99076 X	86432	-0-	-12644	-0-	339	1	85799	2	Y	267	292	1	33
							294	9							
11		95880 X	79042	-0-	-16838	-0-	320	1	78371	2	Y	319	286	1	66
							351	9							
12		95201 X	75406	-0-	-19795	-0-	296	1	74807	2	Y	275	271	1	70
							303	9							
01		90210 X	72573	-0-	-17637	-0-	148	1	72065	2	Y	327	245	1	152
							360	9							
02		70000 X	62834	-0-	-7166	-0-	122	1	62424	2	Y	262	339	1	75
							288	9							
03		77500 X	66722	-0-	-10778	-0-	137	1	66246	2	Y	308	346	1	37
							339	9							
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501															
10		240954 X	240954	-0-	-0-	-0-	591	1	240363	2	N	-0-			-0-
11		243060 X	227470	-0-	-15590	-0-	496	1	226974	2	N	-0-			-0-
12		251162 X	226630	-0-	-24532	-0-	762	1	225868	2	N	-0-			-0-
01		251162 X	206372	-0-	-44790	-0-	823	1	205549	2	N	-0-			-0-
02		221760 X	175574	-0-	-46186	-0-	229	1	175345	2	N	-0-			-0-
03		240963 X	181759	-0-	-59204	-0-	327	1	181432	2	N	-0-			-0-
ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067															
10		209877 X	209877	-0-	-0-	-0-	512	1	209365	2	N	-0-			-0-
11		187696 X	187696	-0-	-0-	-0-	406	1	187290	2	N	-0-			-0-
12		201097 X	198556	-0-	-2541	-0-	665	1	197891	2	N	-0-			-0-
01		209870 X	185895	-0-	-23975	-0-	740	1	185155	2	N	-0-			-0-
02		189560 X	153983	-0-	-35577	-0-	201	1	153782	2	N	-0-			-0-
03		209870 X	163597	-0-	-46273	-0-	294	1	163303	2	N	-0-			-0-
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309															
10		242920 X	242920	-0-	-0-	-0-	589	1	242331	2	N	-0-			-0-
11		244582 X	244582	-0-	-0-	-0-	533	1	244049	2	N	-0-			-0-
12		260648 X	235859	-0-	-24789	-0-	793	1	235066	2	N	-0-			-0-
01		260648 X	215345	-0-	-45303	-0-	859	1	214486	2	N	-0-			-0-
02		235424 X	186641	-0-	-48783	-0-	243	1	186398	2	N	-0-			-0-
03		252743 X	194593	-0-	-58150	-0-	349	1	194244	2	N	-0-			-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688															
10		248713 X	205897	-0-	-42816	-0-	849	1	205048	2	N	-0-			-0-
11		232770 X	219846	-0-	-12924	-0-	873	1	218973	2	N	-0-			-0-
12		235662 X	198778	-0-	-36884	-0-	1064	1	197714	2	N	-0-			-0-
01		218736 X	185030	-0-	-33706	-0-	1123	1	183907	2	N	-0-			-0-
02		205184 X	153170	-0-	-52014	-0-	544	1	152626	2	N	-0-			-0-
03		227168 X	155463	-0-	-71705	-0-	648	1	154815	2	N	-0-			-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493															
10		189844 X	151644	-0-	-38200	-0-	667	1	150977	2	N	-0-			-0-
11		176610 X	136115	-0-	-40495	-0-	545	1	135570	2	N	-0-			-0-
12		180079 X	152950	-0-	-27129	-0-	818	1	152132	2	N	-0-			-0-
01		165540 X	156360	-0-	-9180	-0-	949	1	155411	2	N	-0-			-0-
02		145180 X	133011	-0-	-12169	-0-	472	1	132539	2	N	-0-			-0-
03		152954 X	140011	-0-	-12943	-0-	585	1	139426	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		252464 X	165883	-0-	-86581	-0-		505 1	165378 2	N	-0-	-0-
11		222210 X	152070	-0-	-70140	-0-		418 1	151652 2	N	-0-	-0-
12		215357 X	148763	-0-	-66594	-0-		585 1	148178 2	N	-0-	-0-
01		199888 X	141033	-0-	-58855	-0-		644 1	140389 2	N	-0-	-0-
02		166824 X	120421	-0-	-46403	-0-		234 1	120187 2	N	-0-	-0-
03		165881 X	121313	-0-	-44568	-0-		292 1	121021 2	N	-0-	-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505												
10		232252 X	206708	-0-	-25544	-0-		812 1	205648 2	Y	225	30
								248 9				
11		224760 X	193531	-0-	-31229	-0-		786 1	192540 2	Y	186	35
								205 9				
12		224006 X	212809	-0-	-11197	-0-		834 1	211789 2	Y	169	35
								186 9				
01		251718 X	251718	-0-	-0-	-0-		503 1	251071 2	Y	131	48
								144 9				
02		217501 X	217501	-0-	-0-	-0-		426 1	216970 2	Y	95	27
								105 9				
*03		227515 X	227515	-0-	-0-	-0-		469 1	226935 2	Y	101	9
								111 9				

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256												
10		171554 X	147537	-0-	-24017	-0-		579 1	146641 2	Y	288	32
								317 9				
11		164460 X	139224	-0-	-25236	-0-		565 1	138422 2	Y	215	49
								237 9				
12		162781 X	157068	-0-	-5713	-0-		614 1	156233 2	Y	201	36
								221 9				
01		166908 X	166908	-0-	-0-	-0-		337 1	166371 2	Y	182	83
								200 9				
02		134955 X	134955	-0-	-0-	-0-		264 1	134542 2	Y	135	36
								149 9				
*03		140897 X	140897	-0-	-0-	-0-		291 1	140444 2	Y	147	16
								162 9				

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981												
10		256866 X	175148	-0-	-81718	-0-		533 1	174615 2	N	-0-	-0-
11		224670 X	147644	-0-	-77026	-0-		405 1	147239 2	N	-0-	-0-
12		222859 X	171115	-0-	-51744	-0-		670 1	170445 2	N	-0-	-0-
01		214861 X	174112	-0-	-40749	-0-		795 1	173317 2	N	-0-	-0-
02		180936 X	141837	-0-	-39099	-0-		275 1	141562 2	N	-0-	-0-
03		175150 X	144751	-0-	-30399	-0-		348 1	144403 2	N	-0-	-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196												
10		158689 X	110281	-0-	-48408	-0-		338 1	109943 2	N	-0-	-0-
11		137010 X	98373	-0-	-38637	-0-		272 1	98101 2	N	-0-	-0-
12		130975 X	96231	-0-	-34744	-0-		387 1	95844 2	N	-0-	-0-
01		120466 X	93827	-0-	-26639	-0-		440 1	93387 2	N	-0-	-0-
02		104384 X	81829	-0-	-22555	-0-		168 1	81661 2	N	-0-	-0-
03		110267 X	85726	-0-	-24541	-0-		215 1	85511 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MCCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		202895 X	175482	-0-	-27413	-0-	502	1	174980	2	N	-0-	-0-		
11		179940 X	176558	-0-	-3382	-0-	485	1	176073	2	N	-0-	-0-		
12		167958 X	165847	-0-	-2111	-0-	667	1	165180	2	N	-0-	-0-		
01		175491 X	159766	-0-	-15725	-0-	749	1	159017	2	N	-0-	-0-		
02		164780 X	134480	-0-	-30300	-0-	276	1	134204	2	N	-0-	-0-		
03		182435 X	141343	-0-	-41092	-0-	356	1	140987	2	N	-0-	-0-		

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803															
10		262198 X	239547	-0-	-22651	-0-	958	1	238589	2	N	-0-	-0-		
11		238410 X	195599	-0-	-42811	-0-	1001	1	194598	2	N	-0-	-0-		
12		231384 X	191356	-0-	-40028	-0-	526	1	190830	2	N	-0-	-0-		
01		239661 X	179002	-0-	-60659	-0-	516	1	178486	2	N	-0-	-0-		
02		216468 X	154172	-0-	-62296	-0-	460	1	153712	2	N	-0-	-0-		
03		239537 X	168485	-0-	-71052	-0-	496	1	167989	2	N	-0-	-0-		

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889															
10		493613 X	374459	-0-	-119154	-0-	1538	1	372921	2	N	-0-	-0-		
11		447120 X	346932	-0-	-100188	-0-	1772	1	345160	2	N	-0-	-0-		
12		429040 X	346015	-0-	-83025	-0-	952	1	345063	2	N	-0-	-0-		
01		415493 X	326125	-0-	-89368	-0-	939	1	325186	2	N	-0-	-0-		
02		356300 X	281340	-0-	-74960	-0-	839	1	280501	2	N	-0-	-0-		
03		374449 X	296941	-0-	-77508	-0-	893	1	296048	2	N	-0-	-0-		

MCCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897															
10		205282 X	167817	-0-	-37465	-0-	476	1	167341	2	N	-0-	-0-		
11		180330 X	165135	-0-	-15195	-0-	454	1	164681	2	N	-0-	-0-		
12		172236 X	154181	-0-	-18055	-0-	621	1	153560	2	N	-0-	-0-		
01		167803 X	139922	-0-	-27881	-0-	654	1	139268	2	N	-0-	-0-		
02		154140 X	114723	-0-	-39417	-0-	235	1	114488	2	N	-0-	-0-		
03		170655 X	119672	-0-	-50983	-0-	299	1	119373	2	N	-0-	-0-		

MCCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160															
10		205313 X	172807	-0-	-32506	-0-	499	1	172308	2	N	-0-	-0-		
11		182250 X	175362	-0-	-6888	-0-	482	1	174880	2	N	-0-	-0-		
12		173879 X	161645	-0-	-12234	-0-	651	1	160994	2	N	-0-	-0-		
01		172794 X	157501	-0-	-15293	-0-	738	1	156763	2	N	-0-	-0-		
02		163660 X	132832	-0-	-30828	-0-	272	1	132560	2	N	-0-	-0-		
03		181195 X	139808	-0-	-41387	-0-	352	1	139456	2	N	-0-	-0-		

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161															
10		131440 X	112298	-0-	-19142	-0-	441	1	111627	2	Y	209	226	1	27
							230	9							
11		125580 X	105901	-0-	-19679	-0-	429	1	105229	2	Y	221	196	1	52
							243	9							
12		123783 X	108298	-0-	-15485	-0-	426	1	107639	2	Y	212	218	1	46
							233	9							
01		118885 X	98853	-0-	-20032	-0-	202	1	98398	2	Y	230	161	1	115
							253	9							
02		99792 X	86030	-0-	-13762	-0-	168	1	85622	2	Y	218	275	1	58
							240	9							
03		110484 X	91364	-0-	-19120	-0-	188	1	90916	2	Y	236	266	1	28
							260	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020												TOTAL DEPTH 11471	PERF.11751	- 18734
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		319176 X	264303	-0-	-54873	-0-		933 1	263370 2	N	-0-			-0-
11		297060 X	243962	-0-	-53098	-0-		1082 1	242880 2	N	-0-			-0-
12		294996 X	245560	-0-	-49436	-0-		504 1	245056 2	N	-0-			-0-
01		286967 X	233696	-0-	-53271	-0-		503 1	233193 2	N	-0-			-0-
02		248360 X	202059	-0-	-46301	-0-		447 1	201612 2	N	-0-			-0-
03		264306 X	213340	-0-	-50966	-0-		469 1	212871 2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020												TOTAL DEPTH 11384	PERF.11721	- 18417
10		245179 X	195885	-0-	-49294	-0-		689 1	195196 2	N	-0-			-0-
11		232590 X	181422	-0-	-51168	-0-		805 1	180617 2	N	-0-			-0-
12		227726 X	178432	-0-	-49294	-0-		366 1	178066 2	N	-0-			-0-
01		216101 X	164583	-0-	-51518	-0-		354 1	164229 2	N	-0-			-0-
02		189728 X	142979	-0-	-46749	-0-		317 1	142662 2	N	-0-			-0-
03		195889 X	153655	-0-	-42234	-0-		334 1	153321 2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020												TOTAL DEPTH 11444	PERF.11773	- 18927
10		321563 X	252743	-0-	-68820	-0-		901 1	251842 2	N	-0-			-0-
11		296640 X	243660	-0-	-52980	-0-		1079 1	242581 2	N	-0-			-0-
12		293229 X	244450	-0-	-48779	-0-		502 1	243948 2	N	-0-			-0-
01		284208 X	231577	-0-	-52631	-0-		498 1	231079 2	N	-0-			-0-
02		239960 X	201024	-0-	-38936	-0-		445 1	200579 2	N	-0-			-0-
03		252743 X	215722	-0-	-37021	-0-		474 1	215248 2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019												TOTAL DEPTH 11391	PERF.11777	- 22417
10		284456 X	162389	-0-	-122067	-0-		554 1	161835 2	N	-0-			-0-
11		260940 X	240271	-0-	-20669	-0-		839 1	239432 2	N	-0-			-0-
12		241242 X	220313	-0-	-20929	-0-		225 1	220088 2	N	-0-			-0-
01		241242 X	204824	-0-	-36418	-0-		215 1	204609 2	N	-0-			-0-
02		224392 X	175310	-0-	-49082	-0-		616 1	174694 2	N	-0-			-0-
03		248279 X	190355	-0-	-57924	-0-		695 1	189660 2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020												TOTAL DEPTH 11105	PERF.11406	- 21008
10		291369 X	250141	-0-	-41228	-0-		783 1	249358 2	N	-0-			-0-
11		266160 X	92016	-0-	-174144	-0-		195 1	91821 2	N	-0-			-0-
12		261547 X	-0-	-0-	-261547	-0-				N	-0-			-0-
01		250139 X	-0-	-0-	-250139	-0-				N	-0-			-0-
02		225932 X	38707	-0-	-187225	-0-		24 1	38683 2	N	-0-			-0-
*03		266073 X	266073	-0-	-0-	-0-		454 1	265619 2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019												TOTAL DEPTH 11034	PERF.11443	- 19843
10		237367 X	-0-	-0-	-237367	-0-				N	-0-			-0-
11		174840 X	14705	-0-	-160135	-0-		71 1	14634 2	N	-0-			-0-
12		226084 X	226084	-0-	-0-	-0-		940 1	225144 2	N	-0-			-0-
01		182807 X	95609	-0-	-87198	-0-		459 1	95150 2	N	-0-			-0-
02		165116 X	88671	-0-	-76445	-0-		109 1	88562 2	N	-0-			-0-
03		226083 X	216582	-0-	-9501	-0-		363 1	216219 2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020												TOTAL DEPTH 11486	PERF.11841	- 22445
10		260648 X	147471	-0-	-113177	-0-		492 1	146979 2	N	-0-			-0-
11		234480 X	207455	-0-	-27025	-0-		722 1	206733 2	N	-0-			-0-
12		209684 X	195921	-0-	-13763	-0-		200 1	195721 2	N	-0-			-0-
01		209684 X	181060	-0-	-28624	-0-		190 1	180870 2	N	-0-			-0-
02		193760 X	155859	-0-	-37901	-0-		548 1	155311 2	N	-0-			-0-
03		214365 X	166261	-0-	-48104	-0-		589 1	165672 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		247225 X	-0-	-0-	-247225	-0-	-0-					-0-
11		184950 X	14938	-0-	-170012	-0-	-0-	72	1	14866	2	-0-
12		247471 X	247471	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	1	246445	2	-0-
01		192262 X	111346	-0-	-80916	-0-	-0-	533	1	110813	2	-0-
02		173656 X	100472	-0-	-73184	-0-	-0-	113	1	100359	2	-0-
03		247473 X	222554	-0-	-24919	-0-	-0-	365	1	222189	2	-0-
HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916												
10		299367 X	265623	-0-	-33744	-0-	-0-	835	1	264788	2	-0-
11		275940 X	95515	-0-	-180425	-0-	-0-	202	1	95313	2	-0-
12		274939 X	-0-	-0-	-274939	-0-	-0-					-0-
01		265608 X	-0-	-0-	-265608	-0-	-0-					-0-
02		239904 X	42477	-0-	-197427	-0-	-0-	26	1	42451	2	-0-
*03		266765 X	266765	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	266311	2	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111												
10		280333 X	189251	-0-	-91082	-0-	-0-	579	1	188672	2	-0-
11		263430 X	163876	-0-	-99554	-0-	-0-	450	1	163426	2	-0-
12		257858 X	183473	-0-	-74385	-0-	-0-	714	1	182759	2	-0-
01		240033 X	182575	-0-	-57458	-0-	-0-	833	1	181742	2	-0-
02		201432 X	150578	-0-	-50854	-0-	-0-	292	1	150286	2	-0-
03		189255 X	153053	-0-	-36202	-0-	-0-	368	1	152685	2	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016												
10		282813 X	187204	-0-	-95609	-0-	-0-	566	1	186638	2	-0-
11		251760 X	171395	-0-	-80365	-0-	-0-	470	1	170925	2	-0-
12		244373 X	169149	-0-	-75224	-0-	-0-	665	1	168484	2	-0-
01		226269 X	159370	-0-	-66899	-0-	-0-	727	1	158643	2	-0-
02		188944 X	134091	-0-	-54853	-0-	-0-	260	1	133831	2	-0-
03		187209 X	137744	-0-	-49465	-0-	-0-	331	1	137413	2	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
10		231105 X	163423	-0-	-67682	-0-	-0-	410	1	163013	2	-0-
11		210120 X	174733	-0-	-35387	-0-	-0-	503	1	174230	2	-0-
12		217155 X	175940	-0-	-41215	-0-	-0-	722	1	175218	2	-0-
01		208568 X	166149	-0-	-42419	-0-	-0-	794	1	165355	2	-0-
02		176428 X	138528	-0-	-37900	-0-	-0-	302	1	138226	2	-0-
03		180544 X	147085	-0-	-33459	-0-	-0-	440	1	146645	2	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716												
10		246822 X	184608	-0-	-62214	-0-	-0-	600	1	184008	2	-0-
11		224790 X	169393	-0-	-55397	-0-	-0-	703	1	168690	2	-0-
12		220131 X	166735	-0-	-53396	-0-	-0-	290	1	166445	2	-0-
01		206832 X	154725	-0-	-52107	-0-	-0-	282	1	154443	2	-0-
02		176596 X	132191	-0-	-44405	-0-	-0-	250	1	131941	2	-0-
03		184605 X	151464	-0-	-33141	-0-	-0-	273	1	151191	2	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854												
10		268677 X	202304	-0-	-66373	-0-	-0-	658	1	201646	2	-0-
11		244200 X	193194	-0-	-51006	-0-	-0-	795	1	192399	2	-0-
12		240932 X	194594	-0-	-46338	-0-	-0-	338	1	194256	2	-0-
01		226424 X	178943	-0-	-47481	-0-	-0-	326	1	178617	2	-0-
02		193256 X	152220	-0-	-41036	-0-	-0-	287	1	151933	2	-0-
03		202306 X	172751	-0-	-29555	-0-	-0-	310	1	172441	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		351881 X	290316	-0-	-61565	-0-	871	1	289445	2	N	-0-			-0-
11		322200 X	265679	-0-	-56521	-0-	1030	1	264649	2	N	-0-			-0-
12		315425 X	262883	-0-	-52542	-0-	386	1	262497	2	N	-0-			-0-
01		306342 X	248067	-0-	-58275	-0-	376	1	247691	2	N	-0-			-0-
02		276696 X	213280	-0-	-63416	-0-	332	1	212948	2	N	-0-			-0-
03		290315 X	224544	-0-	-65771	-0-	339	1	224205	2	N	-0-			-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125															
10		420453 X	346522	-0-	-73931	-0-	1040	1	345482	2	N	-0-			-0-
11		388770 X	320554	-0-	-68216	-0-	1241	1	319313	2	N	-0-			-0-
12		381176 X	321544	-0-	-59632	-0-	472	1	321072	2	N	-0-			-0-
01		366947 X	305575	-0-	-61372	-0-	463	1	305112	2	N	-0-			-0-
02		329952 X	263722	-0-	-66230	-0-	410	1	263312	2	N	-0-			-0-
03		346518 X	280277	-0-	-66241	-0-	424	1	279853	2	N	-0-			-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578															
10		370729 X	296966	-0-	-73763	-0-	890	1	296076	2	N	-0-			-0-
11		343500 X	274270	-0-	-69230	-0-	1061	1	273209	2	N	-0-			-0-
12		337559 X	274571	-0-	-62988	-0-	403	1	274168	2	N	-0-			-0-
01		323268 X	260210	-0-	-63058	-0-	394	1	259816	2	N	-0-			-0-
02		278796 X	226180	-0-	-52616	-0-	352	1	225828	2	N	-0-			-0-
03		296980 X	239720	-0-	-57260	-0-	362	1	239358	2	N	-0-			-0-
ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838															
10		230361 X	154348	-0-	-76013	-0-	387	1	153961	2	N	-0-			-0-
11		207750 X	154544	-0-	-53206	-0-	442	1	154102	2	N	-0-			-0-
12		213559 X	148484	-0-	-65075	-0-	609	1	147875	2	N	-0-			-0-
01		197749 X	141067	-0-	-56682	-0-	674	1	140393	2	N	-0-			-0-
02		169764 X	116350	-0-	-53414	-0-	254	1	116096	2	N	-0-			-0-
03		159681 X	121728	-0-	-37953	-0-	363	1	121365	2	N	-0-			-0-
MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862															
10		321842 X	231161	-0-	-90681	-0-	676	1	230485	2	N	-0-			-0-
11		292050 X	215431	-0-	-76619	-0-	816	1	214615	2	N	-0-			-0-
12		283061 X	213982	-0-	-69079	-0-	294	1	213688	2	N	-0-			-0-
01		262849 X	194523	-0-	-68326	-0-	277	1	194246	2	N	-0-			-0-
02		223104 X	164529	-0-	-58575	-0-	241	1	164288	2	N	-0-			-0-
03		231167 X	167942	-0-	-63225	-0-	240	1	167702	2	N	-0-			-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816															
10		246202 X	183187	-0-	-63015	-0-	594	1	182593	2	N	-0-			-0-
11		223050 X	172478	-0-	-50572	-0-	712	1	171766	2	N	-0-			-0-
12		220813 X	171041	-0-	-49772	-0-	297	1	170744	2	N	-0-			-0-
01		207080 X	157075	-0-	-50005	-0-	287	1	156788	2	N	-0-			-0-
02		176092 X	133181	-0-	-42911	-0-	251	1	132930	2	N	-0-			-0-
03		183179 X	151830	-0-	-31349	-0-	273	1	151557	2	N	-0-			-0-
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655															
10		241242 X	194841	-0-	-46401	-0-	610	1	194231	2	N	-0-			-0-
11		231180 X	180290	-0-	-50890	-0-	725	1	179565	2	N	-0-			-0-
12		223355 X	179648	-0-	-43707	-0-	297	1	179351	2	N	-0-			-0-
01		213683 X	173060	-0-	-40623	-0-	327	1	172733	2	N	-0-			-0-
02		187264 X	184216	-0-	-3048	-0-	323	1	183893	2	N	-0-			-0-
03		194835 X	181589	-0-	-13246	-0-	316	1	181273	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		339047 X	250784	-0-	-88263	-0-	734 1	250050 2	N	-0-		-0-
11		309660 X	233841	-0-	-75819	-0-	886 1	232955 2	N	-0-		-0-
12		300483 X	232528	-0-	-67955	-0-	320 1	232208 2	N	-0-		-0-
01		281325 X	212676	-0-	-68649	-0-	303 1	212373 2	N	-0-		-0-
02		240688 X	180862	-0-	-59826	-0-	265 1	180597 2	N	-0-		-0-
03		250790 X	186561	-0-	-64229	-0-	266 1	186295 2	N	-0-		-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933												
10		270165 X	205913	-0-	-64252	-0-	645 1	205268 2	N	-0-		-0-
11		246150 X	190205	-0-	-55945	-0-	765 1	189440 2	N	-0-		-0-
12		240002 X	189082	-0-	-50920	-0-	313 1	188769 2	N	-0-		-0-
01		229028 X	178765	-0-	-50263	-0-	338 1	178427 2	N	-0-		-0-
02		196840 X	187429	-0-	-9411	-0-	329 1	187100 2	N	-0-		-0-
03		205902 X	183199	-0-	-22703	-0-	319 1	182880 2	N	-0-		-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192												
10		436573 X	338827	-0-	-97746	-0-	993 1	337834 2	N	-0-		-0-
11		400620 X	322258	-0-	-78362	-0-	1216 1	321042 2	N	-0-		-0-
12		393483 X	329849	-0-	-63634	-0-	453 1	329396 2	N	-0-		-0-
01		371287 X	306868	-0-	-64419	-0-	437 1	306431 2	N	-0-		-0-
02		321776 X	265821	-0-	-55955	-0-	390 1	265431 2	N	-0-		-0-
03		338830 X	281192	-0-	-57638	-0-	402 1	280790 2	N	-0-		-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
10		478919 X	382309	-0-	-96610	-0-	1048 1	381261 2	N	-0-		-0-
11		463650 X	330857	-0-	-132793	-0-	832 1	330025 2	N	-0-		-0-
12		479136 X	314443	-0-	-164693	-0-	1177 1	313266 2	N	-0-		-0-
01		440076 X	292323	-0-	-147753	-0-	1285 1	291038 2	N	-0-		-0-
02		367360 X	242311	-0-	-125049	-0-	424 1	241887 2	N	-0-		-0-
03		382323 X	246669	-0-	-135654	-0-	538 1	246131 2	N	-0-		-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
10		322090 X	238383	-0-	-83707	-0-	659 1	237724 2	N	-0-		-0-
11		311820 X	211356	-0-	-100464	-0-	532 1	210824 2	N	-0-		-0-
12		322245 X	201337	-0-	-120908	-0-	754 1	200583 2	N	-0-		-0-
01		292733 X	188925	-0-	-103808	-0-	831 1	188094 2	N	-0-		-0-
02		233268 X	156710	-0-	-76558	-0-	274 1	156436 2	N	-0-		-0-
03		238390 X	160511	-0-	-77879	-0-	351 1	160160 2	N	-0-		-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
10		433938 X	334270	-0-	-99668	-0-	942 1	333328 2	N	-0-		-0-
11		392820 X	307951	-0-	-84869	-0-	794 1	307157 2	N	-0-		-0-
12		391158 X	300843	-0-	-90315	-0-	1141 1	299702 2	N	-0-		-0-
01		367505 X	289384	-0-	-78121	-0-	1286 1	288098 2	N	-0-		-0-
02		317156 X	250390	-0-	-66766	-0-	446 1	249944 2	N	-0-		-0-
03		334273 X	277007	-0-	-57266	-0-	889 1	276118 2	N	-0-		-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
10		367598 X	290366	-0-	-77232	-0-	819 1	289547 2	N	-0-		-0-
11		335520 X	265682	-0-	-69838	-0-	685 1	264997 2	N	-0-		-0-
12		342550 X	259061	-0-	-83489	-0-	983 1	258078 2	N	-0-		-0-
01		319021 X	248308	-0-	-70713	-0-	1103 1	247205 2	N	-0-		-0-
02		279412 X	214471	-0-	-64941	-0-	381 1	214090 2	N	-0-		-0-
03		290377 X	-0-	-0-	-290377	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		433101 X	271309	-0-	-161792	-0-	780 1	270529 2	N	-0-	-0-	
11		352080 X	246373	-0-	-105707	-0-	650 1	245723 2	N	-0-	-0-	
12		340535 X	237407	-0-	-103128	-0-	918 1	236489 2	N	-0-	-0-	
01		311984 X	221464	-0-	-90520	-0-	1006 1	220458 2	N	-0-	-0-	
02		261492 X	188268	-0-	-73224	-0-	357 1	187911 2	N	-0-	-0-	
03		271312 X	197168	-0-	-74144	-0-	462 1	196706 2	N	-0-	-0-	
G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
10		458583 X	333831	-0-	-124752	-0-	961 1	332870 2	N	-0-	-0-	
11		431220 X	299813	-0-	-131407	-0-	790 1	299023 2	N	-0-	-0-	
12		424297 X	287652	-0-	-136645	-0-	1113 1	286539 2	N	-0-	-0-	
01		389546 X	267315	-0-	-122231	-0-	1215 1	266100 2	N	-0-	-0-	
02		323988 X	226748	-0-	-97240	-0-	429 1	226319 2	N	-0-	-0-	
03		333839 X	234004	-0-	-99835	-0-	549 1	233455 2	N	-0-	-0-	
G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
10		503161 X	336474	-0-	-166687	-0-	1041 1	335433 2	N	-0-	-0-	
11		434160 X	300837	-0-	-133323	-0-	863 1	299974 2	N	-0-	-0-	
12		424235 X	291209	-0-	-133026	-0-	1195 1	290014 2	N	-0-	-0-	
01		387686 X	270360	-0-	-117326	-0-	1294 1	269066 2	N	-0-	-0-	
02		326564 X	227571	-0-	-98993	-0-	491 1	227080 2	N	-0-	-0-	
03		336474 X	234804	-0-	-101670	-0-	617 1	234187 2	N	-0-	-0-	
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
10		378076 X	243849	-0-	-134227	-0-	718 1	243131 2	N	-0-	-0-	
11		308520 X	220278	-0-	-88242	-0-	597 1	219681 2	N	-0-	-0-	
12		302002 X	214144	-0-	-87858	-0-	844 1	213300 2	N	-0-	-0-	
01		278163 X	200571	-0-	-77592	-0-	926 1	199645 2	N	-0-	-0-	
02		235284 X	170831	-0-	-64453	-0-	315 1	170516 2	N	-0-	-0-	
03		243846 X	178412	-0-	-65434	-0-	433 1	177979 2	N	-0-	-0-	
BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
10		450213 X	354396	-0-	-95817	-0-	998 1	353398 2	N	-0-	-0-	
11		403110 X	324409	-0-	-78701	-0-	836 1	323573 2	N	-0-	-0-	
12		411990 X	318749	-0-	-93241	-0-	1209 1	317540 2	N	-0-	-0-	
01		382168 X	305907	-0-	-76261	-0-	1359 1	304548 2	N	-0-	-0-	
02		320096 X	263305	-0-	-56791	-0-	469 1	262836 2	N	-0-	-0-	
03		354392 X	-0-	-0-	-354392	-0-			N	-0-	-0-	
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
10		553443 X	381087	-0-	-172356	-0-	1159 1	379928 2	N	-0-	-0-	
11		491070 X	342653	-0-	-148417	-0-	965 1	341688 2	N	-0-	-0-	
12		477834 X	330777	-0-	-147057	-0-	1339 1	329438 2	N	-0-	-0-	
01		440138 X	310825	-0-	-129313	-0-	1468 1	309357 2	N	-0-	-0-	
02		367612 X	263189	-0-	-104423	-0-	593 1	262596 2	N	-0-	-0-	
03		381083 X	275850	-0-	-105233	-0-	705 1	275145 2	N	-0-	-0-	
SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
10		420577 X	286403	-0-	-134174	-0-	871 1	285532 2	N	-0-	-0-	
11		370920 X	257520	-0-	-113400	-0-	725 1	256795 2	N	-0-	-0-	
12		357678 X	249974	-0-	-107704	-0-	1012 1	248962 2	N	-0-	-0-	
01		330801 X	235642	-0-	-95159	-0-	1113 1	234529 2	N	-0-	-0-	
02		275632 X	199119	-0-	-76513	-0-	449 1	198670 2	N	-0-	-0-	
03		286409 X	207725	-0-	-78684	-0-	531 1	207194 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		353245 X	307927	-0-	-45318	-0-	967	1	306960	2	N	-0-
11		341850 X	285841	-0-	-56009	-0-	1150	1	284691	2	N	-0-
12		333157 X	284627	-0-	-48530	-0-	471	1	284156	2	N	-0-
01		323361 X	265894	-0-	-57467	-0-	503	1	265391	2	N	-0-
02		292068 X	267353	-0-	-24715	-0-	470	1	266883	2	N	-0-
03		307923 X	294439	-0-	-13484	-0-	513	1	293926	2	N	-0-
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
10		412021 X	309596	-0-	-102425	-0-	909	1	308687	2	N	-0-
11		376620 X	295566	-0-	-81054	-0-	1115	1	294451	2	N	-0-
12		368683 X	300868	-0-	-67815	-0-	414	1	300454	2	N	-0-
01		346084 X	276396	-0-	-69688	-0-	394	1	276002	2	N	-0-
02		295204 X	233777	-0-	-61427	-0-	343	1	233434	2	N	-0-
03		309597 X	245718	-0-	-63879	-0-	351	1	245367	2	N	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
10		388368 X	268825	-0-	-119543	-0-	755	1	268070	2	N	-0-
11		343440 X	241260	-0-	-102180	-0-	620	1	240640	2	N	-0-
12		331824 X	234429	-0-	-97395	-0-	885	1	233544	2	N	-0-
01		306621 X	219777	-0-	-86844	-0-	974	1	218803	2	N	-0-
02		259840 X	181088	-0-	-78752	-0-	324	1	180764	2	N	-0-
03		268832 X	204092	-0-	-64740	-0-	455	1	203637	2	N	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172												
10		522102 X	371813	-0-	-150289	-0-	1043	1	370770	2	N	-0-
11		468240 X	337211	-0-	-131029	-0-	865	1	336346	2	N	-0-
12		455514 X	329428	-0-	-126086	-0-	1244	1	328184	2	N	-0-
01		420670 X	313124	-0-	-107546	-0-	1388	1	311736	2	N	-0-
02		357140 X	259146	-0-	-97994	-0-	465	1	258681	2	N	-0-
03		371814 X	280241	-0-	-91573	-0-	621	1	279620	2	N	-0-
G.D. MCKRAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
10		478826 X	315637	-0-	-163189	-0-	930	1	314707	2	N	-0-
11		414630 X	281694	-0-	-132936	-0-	762	1	280932	2	N	-0-
12		402845 X	272077	-0-	-130768	-0-	1072	1	271005	2	N	-0-
01		366854 X	251456	-0-	-115398	-0-	1161	1	250295	2	N	-0-
02		308028 X	211202	-0-	-96826	-0-	389	1	210813	2	N	-0-
03		315642 X	218324	-0-	-97318	-0-	530	1	217794	2	N	-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												
10		476346 X	297265	-0-	-179081	-0-	821	1	296444	2	N	-0-
11		407310 X	268739	-0-	-138571	-0-	678	1	268061	2	N	-0-
12		368466 X	263213	-0-	-105253	-0-	985	1	262228	2	N	-0-
01		338799 X	248992	-0-	-89807	-0-	1095	1	247897	2	N	-0-
02		287560 X	210615	-0-	-76945	-0-	368	1	210247	2	N	-0-
03		297259 X	219387	-0-	-77872	-0-	480	1	218907	2	N	-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												
10		356624 X	247093	-0-	-109531	-0-	682	1	246411	2	N	-0-
11		320220 X	223201	-0-	-97019	-0-	563	1	222638	2	N	-0-
12		304048 X	217081	-0-	-86967	-0-	812	1	216269	2	N	-0-
01		281945 X	205441	-0-	-76504	-0-	904	1	204537	2	N	-0-
02		239260 X	173650	-0-	-65610	-0-	304	1	173346	2	N	-0-
03		247101 X	181943	-0-	-65158	-0-	399	1	181544	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		312976 X	235675	-0-	-77301	-0-	694	1	234981	2	N	-0-
11		302880 X	212344	-0-	-90536	-0-	575	1	211769	2	N	-0-
12		293570 X	207062	-0-	-86508	-0-	816	1	206246	2	N	-0-
01		269483 X	193760	-0-	-75723	-0-	895	1	192865	2	N	-0-
02		228172 X	164990	-0-	-63182	-0-	304	1	164686	2	N	-0-
03		235662 X	170222	-0-	-65440	-0-	413	1	169809	2	N	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304												
10		397544 X	285656	-0-	-111888	-0-	792	1	284864	2	N	-0-
11		351240 X	259033	-0-	-92207	-0-	655	1	258378	2	N	-0-
12		344968 X	251866	-0-	-93102	-0-	944	1	250922	2	N	-0-
01		321997 X	236334	-0-	-85663	-0-	1040	1	235294	2	N	-0-
02		276164 X	200949	-0-	-75215	-0-	351	1	200598	2	N	-0-
03		285665 X	211987	-0-	-73678	-0-	465	1	211522	2	N	-0-
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195												
10		593619 X	460893	-0-	-132726	-0-	1120	1	459773	2	N	-0-
11		533730 X	385998	-0-	-147732	-0-	832	1	385166	2	N	-0-
12		514228 X	376163	-0-	-138065	-0-	1263	1	374900	2	N	-0-
01		460908 X	350203	-0-	-110705	-0-	1398	1	348805	2	N	-0-
02		416304 X	294932	-0-	-121372	-0-	387	1	294545	2	N	-0-
03		460908 X	309640	-0-	-151268	-0-	533	1	309107	2	N	-0-
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340												
10		659184 X	550782	-0-	-108402	-0-	1325	1	549457	2	N	-0-
11		590100 X	490933	-0-	-99167	-0-	1055	1	489878	2	N	-0-
12		566122 X	474454	-0-	-91668	-0-	1594	1	472860	2	N	-0-
01		550777 X	441555	-0-	-109222	-0-	1762	1	439793	2	N	-0-
02		497476 X	374527	-0-	-122949	-0-	491	1	374036	2	N	-0-
03		550777 X	387400	-0-	-163377	-0-	668	1	386732	2	N	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379												
10		307520 X	246977	-0-	-60543	-0-	763	1	246214	2	N	-0-
11		295380 X	223977	-0-	-71403	-0-	644	1	223333	2	N	-0-
12		293074 X	220759	-0-	-72315	-0-	906	1	219853	2	N	-0-
01		275001 X	209881	-0-	-65120	-0-	1005	1	208876	2	N	-0-
02		235956 X	179863	-0-	-56093	-0-	388	1	179475	2	N	-0-
03		246977 X	188671	-0-	-58306	-0-	497	1	188174	2	N	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006												
10		518041 X	388971	-0-	-129070	-0-	1091	1	387880	2	N	-0-
11		475500 X	352703	-0-	-122797	-0-	906	1	351797	2	N	-0-
12		468410 X	347355	-0-	-121055	-0-	1312	1	346043	2	N	-0-
01		437751 X	330061	-0-	-107690	-0-	1463	1	328598	2	N	-0-
02		372876 X	273847	-0-	-99029	-0-	492	1	273355	2	N	-0-
03		388957 X	309107	-0-	-79850	-0-	688	1	308419	2	N	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050												
10		524737 X	317586	-0-	-207151	-0-	914	1	316672	2	N	-0-
11		421290 X	281103	-0-	-140187	-0-	740	1	280363	2	N	-0-
12		409820 X	267893	-0-	-141927	-0-	1036	1	266857	2	N	-0-
01		374201 X	248819	-0-	-125382	-0-	1130	1	247689	2	N	-0-
02		309120 X	209352	-0-	-99768	-0-	396	1	208956	2	N	-0-
03		317595 X	214740	-0-	-102855	-0-	503	1	214237	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10		584939 X	319452	-0-	-265487	-0-	888	1	318564	2	N	-0-
11		432480 X	286991	-0-	-145489	-0-	726	1	286265	2	N	-0-
12		412021 X	276129	-0-	-135892	-0-	1034	1	275095	2	N	-0-
01		373581 X	258305	-0-	-115276	-0-	1134	1	257171	2	N	-0-
02		311248 X	217586	-0-	-93662	-0-	380	1	217206	2	N	-0-
03		319455 X	224998	-0-	-94457	-0-	493	1	224505	2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352												
10		540795 X	323156	-0-	-217639	-0-	898	1	322258	2	N	-0-
11		422400 X	289244	-0-	-133156	-0-	731	1	288513	2	N	-0-
12		405945 X	280049	-0-	-125896	-0-	1050	1	278999	2	N	-0-
01		372341 X	262863	-0-	-109478	-0-	1156	1	261707	2	N	-0-
02		313180 X	221354	-0-	-91826	-0-	387	1	220967	2	N	-0-
03		323144 X	228953	-0-	-94191	-0-	501	1	228452	2	N	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
10		579762 X	303956	-0-	-275806	-0-	829	1	303127	2	N	-0-
11		381690 X	272684	-0-	-109006	-0-	675	1	272009	2	N	-0-
12		372465 X	266585	-0-	-105880	-0-	985	1	265600	2	N	-0-
01		347789 X	251765	-0-	-96024	-0-	1094	1	250671	2	N	-0-
02		295344 X	214492	-0-	-80852	-0-	360	1	214132	2	N	-0-
03		303955 X	226331	-0-	-77624	-0-	480	1	225851	2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
10		384400 X	262661	-0-	-121739	-0-	728	1	261933	2	N	-0-
11		325230 X	237454	-0-	-87776	-0-	600	1	236854	2	N	-0-
12		319765 X	229939	-0-	-89826	-0-	862	1	229077	2	N	-0-
01		299150 X	214976	-0-	-84174	-0-	946	1	214030	2	N	-0-
02		254576 X	182422	-0-	-72154	-0-	319	1	182103	2	N	-0-
03		262663 X	191867	-0-	-70796	-0-	420	1	191447	2	N	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
10		544019 X	323243	-0-	-220776	-0-	882	1	322361	2	N	-0-
11		419700 X	291400	-0-	-128300	-0-	722	1	290678	2	N	-0-
12		406069 X	282381	-0-	-123688	-0-	1043	1	281338	2	N	-0-
01		374046 X	264800	-0-	-109246	-0-	1150	1	263650	2	N	-0-
02		313320 X	224751	-0-	-88569	-0-	378	1	224373	2	N	-0-
03		323237 X	237027	-0-	-86210	-0-	503	1	236524	2	N	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
10		593681 X	345591	-0-	-248090	-0-	951	1	344640	2	N	-0-
11		574530 X	312061	-0-	-262469	-0-	779	1	311282	2	N	-0-
12		435519 X	302788	-0-	-132731	-0-	1125	1	301663	2	N	-0-
01		399528 X	266722	-0-	-132806	-0-	1091	1	265631	2	N	-0-
02		334152 X	245754	-0-	-88398	-0-	320	1	245434	2	N	-0-
03		345588 X	257462	-0-	-88126	-0-	548	1	256914	2	N	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
10		717774 X	419958	-0-	-297816	-0-	1145	1	418813	2	N	-0-
11		694620 X	379866	-0-	-314754	-0-	941	1	378925	2	N	-0-
12		527496 X	370511	-0-	-156985	-0-	1369	1	369142	2	N	-0-
01		488839 X	347467	-0-	-141372	-0-	1509	1	345958	2	N	-0-
02		408044 X	295071	-0-	-112973	-0-	496	1	294575	2	N	-0-
03		419957 X	309488	-0-	-110469	-0-	657	1	308831	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		600005 X	336748	-0-	-263257	-0-	919	1	335829	2	N	-0-
11		580650 X	302216	-0-	-278434	-0-	748	1	301468	2	N	-0-
12		423987 X	291398	-0-	-132589	-0-	1076	1	290322	2	N	-0-
01		386260 X	271581	-0-	-114679	-0-	1179	1	270402	2	N	-0-
02		326312 X	229052	-0-	-97260	-0-	385	1	228667	2	N	-0-
03		336753 X	238969	-0-	-97784	-0-	506	1	238463	2	N	-0-
GUILF-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
10		428358 X	232003	-0-	-196355	-0-	639	1	231364	2	N	-0-
11		414540 X	207832	-0-	-206708	-0-	518	1	207314	2	N	-0-
12		297352 X	200880	-0-	-96472	-0-	747	1	200133	2	N	-0-
01		270909 X	178882	-0-	-92027	-0-	731	1	178151	2	N	-0-
02		226856 X	162100	-0-	-64756	-0-	212	1	161888	2	N	-0-
03		232004 X	165813	-0-	-66191	-0-	347	1	165466	2	N	-0-
GUILF-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187												
10		541570 X	303492	-0-	-238078	-0-	836	1	302656	2	N	-0-
11		524100 X	271008	-0-	-253092	-0-	677	1	270331	2	N	-0-
12		393359 X	263700	-0-	-129659	-0-	980	1	262720	2	N	-0-
01		359197 X	228035	-0-	-131162	-0-	931	1	227104	2	N	-0-
02		298172 X	206449	-0-	-91723	-0-	269	1	206180	2	N	-0-
03		303490 X	211386	-0-	-92104	-0-	448	1	210938	2	N	-0-
GUILF-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429												
10		541012 X	398659	-0-	-142353	-0-	1095	1	397564	2	N	-0-
11		523560 X	365379	-0-	-158181	-0-	913	1	364466	2	N	-0-
12		472409 X	355480	-0-	-116929	-0-	1321	1	354159	2	N	-0-
01		445501 X	312618	-0-	-132883	-0-	1281	1	311337	2	N	-0-
02		379372 X	293156	-0-	-86216	-0-	382	1	292774	2	N	-0-
03		398660 X	303020	-0-	-95640	-0-	641	1	302379	2	N	-0-
SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236												
10		616590 X	403354	-0-	-213236	-0-	1085	1	402269	2	N	-0-
11		596700 X	353984	-0-	-242716	-0-	860	1	353124	2	N	-0-
12		531123 X	339712	-0-	-191411	-0-	1286	1	338426	2	N	-0-
01		485708 X	315123	-0-	-170585	-0-	1357	1	313766	2	N	-0-
02		395556 X	264283	-0-	-131273	-0-	437	1	263846	2	N	-0-
03		403341 X	277336	-0-	-126005	-0-	577	1	276759	2	N	-0-
SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976												
10		540764 X	364743	-0-	-176021	-0-	982	1	363761	2	N	-0-
11		523320 X	324019	-0-	-199301	-0-	789	1	323230	2	N	-0-
12		479973 X	313833	-0-	-166140	-0-	1188	1	312645	2	N	-0-
01		438030 X	292208	-0-	-145822	-0-	1258	1	290950	2	N	-0-
02		357420 X	247621	-0-	-109799	-0-	409	1	247212	2	N	-0-
03		364746 X	260258	-0-	-104488	-0-	541	1	259717	2	N	-0-
ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116												
10		916236 X	607188	-0-	-309048	-0-	1154	1	606034	2	N	-0-
11		886680 X	647291	-0-	-239389	-0-	1394	1	645897	2	N	-0-
12		872061 X	615632	-0-	-256429	-0-	2072	1	613560	2	N	-0-
01		805039 X	578602	-0-	-226437	-0-	2309	1	576293	2	N	-0-
02		677012 X	491691	-0-	-185321	-0-	643	1	491048	2	N	-0-
03		668856 X	518046	-0-	-150810	-0-	893	1	517153	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		599819 X	398226	-0-	-201593	-0-	1071 1	397155 2	N		-0-	-0-
11		580470 X	351843	-0-	-228627	-0-	856 1	350987 2	N		-0-	-0-
12		531588 X	338262	-0-	-193326	-0-	1280 1	336982 2	N		-0-	-0-
01		479384 X	313567	-0-	-165817	-0-	1350 1	312217 2	N		-0-	-0-
02		390852 X	264433	-0-	-126419	-0-	437 1	263996 2	N		-0-	-0-
03		398226 X	275790	-0-	-122436	-0-	572 1	275218 2	N		-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565												
10		745953 X	447456	-0-	-298497	-0-	861 1	446595 2	N		-0-	-0-
11		721890 X	476604	-0-	-245286	-0-	1026 1	475578 2	N		-0-	-0-
12		745953 X	457441	-0-	-288512	-0-	1540 1	455901 2	N		-0-	-0-
01		628928 X	420288	-0-	-208640	-0-	1676 1	418612 2	N		-0-	-0-
02		517272 X	347723	-0-	-169549	-0-	456 1	347267 2	N		-0-	-0-
03		492497 X	346003	-0-	-146494	-0-	593 1	345410 2	N		-0-	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126												
10		735196 X	468366	-0-	-266830	-0-	892 1	467474 2	N		-0-	-0-
11		711480 X	490563	-0-	-220917	-0-	1056 1	489507 2	N		-0-	-0-
12		670933 X	463576	-0-	-207357	-0-	1560 1	462016 2	N		-0-	-0-
01		628835 X	429427	-0-	-199408	-0-	1713 1	427714 2	N		-0-	-0-
02		527968 X	359120	-0-	-168848	-0-	470 1	358650 2	N		-0-	-0-
03		506912 X	372234	-0-	-134678	-0-	642 1	371592 2	N		-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
10		588318 X	341425	-0-	-246893	-0-	720 1	340705 2	N		-0-	-0-
11		569340 X	366167	-0-	-203173	-0-	866 1	365301 2	N		-0-	-0-
12		588318 X	339463	-0-	-248855	-0-	1225 1	338238 2	N		-0-	-0-
01		485460 X	311221	-0-	-174239	-0-	1324 1	309897 2	N		-0-	-0-
02		392952 X	257308	-0-	-135644	-0-	412 1	256896 2	N		-0-	-0-
03		378386 X	264105	-0-	-114281	-0-	536 1	263569 2	N		-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
10		749580 X	439043	-0-	-310537	-0-	932 1	438111 2	N		-0-	-0-
11		725400 X	464086	-0-	-261314	-0-	1099 1	462987 2	N		-0-	-0-
12		749580 X	433369	-0-	-316211	-0-	1565 1	431804 2	N		-0-	-0-
01		621767 X	399425	-0-	-222342	-0-	1699 1	397726 2	N		-0-	-0-
02		508060 X	331248	-0-	-176812	-0-	530 1	330718 2	N		-0-	-0-
03		479570 X	338198	-0-	-141372	-0-	686 1	337512 2	N		-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
10		611289 X	340959	-0-	-270330	-0-	718 1	340241 2	N		-0-	-0-
11		591570 X	364273	-0-	-227297	-0-	863 1	363410 2	N		-0-	-0-
12		611289 X	340414	-0-	-270875	-0-	1229 1	339185 2	N		-0-	-0-
01		480252 X	314531	-0-	-165721	-0-	1338 1	313193 2	N		-0-	-0-
02		386064 X	262623	-0-	-123441	-0-	420 1	262203 2	N		-0-	-0-
03		376402 X	271010	-0-	-105392	-0-	550 1	270460 2	N		-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
10		794623 X	452253	-0-	-342370	-0-	952 1	451301 2	N		-0-	-0-
11		768990 X	480689	-0-	-288301	-0-	1138 1	479551 2	N		-0-	-0-
12		794623 X	448154	-0-	-346469	-0-	1619 1	446535 2	N		-0-	-0-
01		627471 X	412999	-0-	-214472	-0-	1757 1	411242 2	N		-0-	-0-
02		515480 X	344398	-0-	-171082	-0-	551 1	343847 2	N		-0-	-0-
03		496713 X	352608	-0-	-144105	-0-	716 1	351892 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		775341 X	490840	-0-	-284501	-0-	939 1	489901 2	N	-0-		-0-
11		750330 X	511952	-0-	-238378	-0-	1103 1	510849 2	N	-0-		-0-
12		736002 X	495195	-0-	-240807	-0-	1665 1	493530 2	N	-0-		-0-
01		680140 X	458058	-0-	-222082	-0-	1827 1	456231 2	N	-0-		-0-
02		560000 X	381745	-0-	-178255	-0-	500 1	381245 2	N	-0-		-0-
03		529015 X	387869	-0-	-141146	-0-	670 1	387199 2	N	-0-		-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293												
10		683085 X	391694	-0-	-291391	-0-	1128 1	390566 2	N	-0-		-0-
11		661050 X	363662	-0-	-297388	-0-	1354 1	362308 2	N	-0-		-0-
12		489552 X	378677	-0-	-110875	-0-	508 1	378169 2	N	-0-		-0-
01		461683 X	321782	-0-	-139901	-0-	454 1	321328 2	N	-0-		-0-
02		378448 X	271668	-0-	-106780	-0-	395 1	271273 2	N	-0-		-0-
03		391685 X	280647	-0-	-111038	-0-	398 1	280249 2	N	-0-		-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466												
10		750944 X	470005	-0-	-280939	-0-	1395 1	468610 2	N	-0-		-0-
11		726720 X	558857	-0-	-167863	-0-	2042 1	556815 2	N	-0-		-0-
12		584110 X	584110	-0-	-0-	-0-	734 1	583376 2	N	-0-		-0-
01		523931 X	372988	-0-	-150943	-0-	526 1	372462 2	N	-0-		-0-
02		521920 X	313167	-0-	-208753	-0-	455 1	312712 2	N	-0-		-0-
03		584102 X	322971	-0-	-261131	-0-	459 1	322512 2	N	-0-		-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166												
10		885794 X	270540	-0-	-615254	-0-	478 1	270062 2	N	-0-		-0-
11		857220 X	-0-	-0-	-857220	-0-			N	-0-		-0-
12		700290 X	324280	-0-	-376010	-0-	458 1	323822 2	N	-0-		-0-
01		670375 X	452469	-0-	-217906	-0-	667 1	451802 2	N	-0-		-0-
02		563696 X	377532	-0-	-186164	-0-	582 1	376950 2	N	-0-		-0-
*03		392063 X	392063	-0-	-0-	-0-	591 1	391472 2	N	-0-		-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166												
10		806341 X	219807	-0-	-586534	-0-	389 1	219418 2	N	-0-		-0-
11		780330 X	-0-	-0-	-780330	-0-			N	-0-		-0-
12		592999 X	310332	-0-	-282667	-0-	438 1	309894 2	N	-0-		-0-
01		560046 X	441690	-0-	-118356	-0-	650 1	441040 2	N	-0-		-0-
02		462168 X	347535	-0-	-114633	-0-	536 1	346999 2	N	-0-		-0-
*03		360200 X	360200	-0-	-0-	-0-	543 1	359657 2	N	-0-		-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801												
10		614792 X	392110	-0-	-222682	-0-	1056 1	391054 2	N	-0-		-0-
11		594960 X	343170	-0-	-251790	-0-	834 1	342336 2	N	-0-		-0-
12		530379 X	329133	-0-	-201246	-0-	1246 1	327887 2	N	-0-		-0-
01		473463 X	306532	-0-	-166931	-0-	1318 1	305214 2	N	-0-		-0-
02		387184 X	257373	-0-	-129811	-0-	426 1	256947 2	N	-0-		-0-
03		392119 X	267197	-0-	-124922	-0-	555 1	266642 2	N	-0-		-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514												
10		671677 X	385111	-0-	-286566	-0-	739 1	384372 2	N	-0-		-0-
11		650010 X	409777	-0-	-240233	-0-	881 1	408896 2	N	-0-		-0-
12		671677 X	359640	-0-	-312037	-0-	1210 1	358430 2	N	-0-		-0-
01		550529 X	325940	-0-	-224589	-0-	1300 1	324640 2	N	-0-		-0-
02		446740 X	270977	-0-	-175763	-0-	355 1	270622 2	N	-0-		-0-
03		423429 X	295112	-0-	-128317	-0-	506 1	294606 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		569700 X	569700	-0-	-0-	-0-	1216	1	568484	2	N	-0-
11		749670 X	569903	-0-	-179767	-0-	1479	1	568424	2	N	-0-
12		774659 X	579312	-0-	-195347	-0-	2200	1	577112	2	N	-0-
01		774659 X	552256	-0-	-222403	-0-	2342	1	549914	2	N	-0-
02		582064 X	462188	-0-	-119876	-0-	730	1	461458	2	N	-0-
03		588907 X	481254	-0-	-107653	-0-	973	1	480281	2	N	-0-
J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212												
10		778038 X	541342	-0-	-236696	-0-	1158	1	540184	2	N	-0-
11		752940 X	538496	-0-	-214444	-0-	1396	1	537100	2	N	-0-
12		778038 X	549656	-0-	-228382	-0-	2087	1	547569	2	N	-0-
01		778038 X	524358	-0-	-253680	-0-	2223	1	522135	2	N	-0-
02		549892 X	435733	-0-	-114159	-0-	688	1	435045	2	N	-0-
03		556450 X	448341	-0-	-108109	-0-	903	1	447438	2	N	-0-
J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213												
10		568540 X	407830	-0-	-160710	-0-	871	1	406959	2	N	-0-
11		550200 X	423016	-0-	-127184	-0-	1096	1	421920	2	N	-0-
12		568540 X	433630	-0-	-134910	-0-	1645	1	431985	2	N	-0-
01		568540 X	405971	-0-	-162569	-0-	1717	1	404254	2	N	-0-
02		417956 X	337331	-0-	-80625	-0-	532	1	336799	2	N	-0-
03		437131 X	352234	-0-	-84897	-0-	711	1	351523	2	N	-0-
MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840												
10		420670 X	305582	-0-	-115088	-0-	669	1	304913	2	N	-0-
11		407100 X	337100	-0-	-70000	-0-	815	1	336285	2	N	-0-
12		420670 X	317507	-0-	-103163	-0-	1162	1	316345	2	N	-0-
01		420670 X	307886	-0-	-112784	-0-	1639	1	306247	2	N	-0-
02		359072 X	310366	-0-	-48706	-0-	750	1	309616	2	N	-0-
03		348347 X	260971	-0-	-87376	-0-	536	1	260435	2	N	-0-
BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143												
10		678342 X	414532	-0-	-263810	-0-	1193	1	413339	2	N	-0-
11		656460 X	376830	-0-	-279630	-0-	1410	1	375420	2	N	-0-
12		678342 X	378234	-0-	-300108	-0-	513	1	377721	2	N	-0-
01		678342 X	342573	-0-	-335769	-0-	484	1	342089	2	N	-0-
02		400288 X	293745	-0-	-106543	-0-	427	1	293318	2	N	-0-
03		414532 X	304510	-0-	-110022	-0-	432	1	304078	2	N	-0-
STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674												
11		0	302878	-0-	302878	302878	912	1	301966	2	N	-0-
12		0	493207	-0-	493207	796085	1833	1	491374	2	N	-0-
01		0	457959	-0-	457959	1254044	2017	1	455942	2	N	-0-
02		1635862 X	381818	-0-	-1254044	-0-	674	1	381144	2	N	-0-
03		532239 X	387398	-0-	-144841	-0-	861	1	386537	2	N	-0-
STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633												
11		0	353983	-0-	353983	353983	1019	1	352964	2	N	-0-
12		0	601257	-0-	601257	955240	2151	1	599106	2	N	-0-
01		0	547274	-0-	547274	1502514	2336	1	544938	2	N	-0-
02		1958364 X	455850	-0-	-1502514	-0-	734	1	455116	2	N	-0-
03		627750 X	450368	-0-	-177382	-0-	922	1	449446	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	403130	-0-	403130	403130	403130	298	1	402832	2	N	-0-		-0-
09		0	703124	-0-	703124	1106254	1106254	538	1	702586	2	N	-0-		-0-
10		0	564844	-0-	564844	1671098	1671098	1197	1	563647	2	N	-0-		-0-
11		0	540921	-0-	540921	2212019	2212019	1397	1	539524	2	N	-0-		-0-
12		0	547491	-0-	547491	2759510	2759510	2085	1	545406	2	N	-0-		-0-
01		0	503591	-0-	503591	3263101	3263101	2140	1	501451	2	N	-0-		-0-
02		3700133 X	437032	-0-	437032	-3263101	-3263101	739	1	436293	2	N	-0-		-0-
03		769265 X	224379	-0-	224379	-544886	-544886	258	1	224121	2	N	-0-		-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245															
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	344886	-0-	344886	344886	344886	258	1	344628	2	N	-0-		-0-
09		0	588165	-0-	588165	933051	933051	449	1	587716	2	N	-0-		-0-
10		0	461816	-0-	461816	1394867	1394867	985	1	460831	2	N	-0-		-0-
11		0	429998	-0-	429998	1824865	1824865	1111	1	428887	2	N	-0-		-0-
12		0	441018	-0-	441018	2265883	2265883	1680	1	439338	2	N	-0-		-0-
01		0	404354	-0-	404354	2670237	2670237	1719	1	402635	2	N	-0-		-0-
02		2998699 X	328462	-0-	328462	-2670237	-2670237	557	1	327905	2	N	-0-		-0-
03		661509 X	177209	-0-	177209	-484300	-484300	204	1	177005	2	N	-0-		-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0 W	220346	-0-	220346	220346	220346	1035	1	219311	2	N	-0-		-0-
11		0 W	584174	-0-	584174	804520	804520	1952	1	582222	2	N	-0-		-0-
12		0 W	602905	-0-	602905	1407425	1407425	676	1	602229	2	N	-0-		-0-
01		0 W	527051	-0-	527051	1934476	1934476	613	1	526438	2	N	-0-		-0-
02		0 W	430461	-0-	430461	2364937	2364937	517	1	429944	2	N	-0-		-0-
03		0 W	442089	-0-	442089	2807026	2807026	510	1	441579	2	N	-0-		-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0 W	423625	-0-	423625	423625	423625	1661	1	421964	2	N	-0-		-0-
11		0 W	696119	-0-	696119	1119744	1119744	2572	1	693547	2	N	-0-		-0-
12		0 W	618027	-0-	618027	1737771	1737771	693	1	617334	2	N	-0-		-0-
01		0 W	533631	-0-	533631	2271402	2271402	621	1	533010	2	N	-0-		-0-
02		0 W	434306	-0-	434306	2705708	2705708	522	1	433784	2	N	-0-		-0-
03		0 W	446450	-0-	446450	3152158	3152158	515	1	445935	2	N	-0-		-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0 W	199068	-0-	199068	199068	199068	943	1	198125	2	N	-0-		-0-
11		0 W	556608	-0-	556608	755676	755676	1840	1	554768	2	N	-0-		-0-
12		0 W	669657	-0-	669657	1425333	1425333	751	1	668906	2	N	-0-		-0-
01		0 W	572019	-0-	572019	1997352	1997352	666	1	571353	2	N	-0-		-0-
02		0 W	456204	-0-	456204	2453556	2453556	548	1	455656	2	N	-0-		-0-
03		0 W	472719	-0-	472719	2926275	2926275	545	1	472174	2	N	-0-		-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898															
12		0	436478	-0-	436478	436478	436478	530	1	435948	2	N	-0-		-0-
01		0	674779	-0-	674779	1111257	1111257	786	1	673993	2	N	-0-		-0-
02		0	539112	-0-	539112	1650369	1650369	656	1	538456	2	N	-0-		-0-
*03		2186766 X	536397	-0-	536397	-1650369	-1650369	626	1	535771	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

10	3100 X	2574	-0-	-526	-0-	589	1	1985	2	N	-0-					220
11	2970 X	2189	-0-	-781	-0-	570	1	1619	2	N	-0-					220
12	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	532	1	1861	2	N	-0-					220
01	2728 X	2534	-0-	-194	-0-	570	1	1964	2	N	-0-					220
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	513	1	1613	2	N	184	184	1			220
						202	9									
03	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	589	1	1743	2	N	-0-					220

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

10	1643 N	1261	-0-	-382	-0-	1260	2	1	9	N	1	1	8			58
11	1770 N	1418	-0-	-352	-0-	1418	2			N	-0-					58
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			58
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1836	2	80	9	N	73					131
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					131
03	1550 X	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-	97	1			34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 11667 - 11675

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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11884 - 12070

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					77
11	420 N	123	-0-	-297	-0-	122	2	1	9	N	1	1	8			77
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					77
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					77
02	784 X	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					77
03	868 X	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008										TOTAL DEPTH	11790	PERF.11550	- 11630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009										TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9942	- 11458
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008										TOTAL DEPTH	11880	PERF.11430	- 11686
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11606	- 11710
10	3275	X	2595	-0-	-680	-0-	2595	2	N	-0-			20
11	2850	X	2708	-0-	-142	-0-	2708	2	N	-0-			20
12	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2	N	-0-			20
01	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2766	2	N	-0-			20
02	2688	X	2173	-0-	-515	-0-	2173	2	N	-0-			20
03	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	2471	2	N	-0-			20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH	11647	PERF. 9346	- 11450
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	581	1	5683	2	Y	-0-	-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	178	1	1933	2	Y	-0-	-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	286	1	3866	2	Y	-0-	-0-
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	305	1	3973	2	Y	-0-	-0-
02	5656	X	2813	-0-	-2843	-0-	200	1	2613	2	Y	-0-	-0-
03	6262	X	3705	-0-	-2557	-0-	258	1	3433	2	Y	13	13

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009										TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9776	- 11360
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-		23
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-		23
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-		23
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-		23
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		23
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-		23

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	245168	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11592	PERF. 9902 - 11390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 X	123	-0-	-342	-0-	123 2		N	-0-			27
11	450 X	17	-0-	-433	-0-	17 2		N	-0-			27
12	434 X	71	-0-	-363	-0-	71 2		N	-0-			27
01	341 X	46	-0-	-295	-0-	46 2		N	-0-			27
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			27
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			27

MARTIN GUL		WELL #:		3	RRCID ->	245504	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11738 - 11920	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	245637	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10620 - 11000	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSELEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	245776	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9758 - 11350	
10	2325 N	1881	-0-	-444	-0-	1880 2	1 9	N	1	1 8		27
11	2250 N	1676	-0-	-574	-0-	1675 2	1 9	N	1	1 8		27
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2016 2	2 9	N	2	2 8		27
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1980 2	1 9	N	1	1 8		27
02	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			27
*03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2030 2	131 9	N	119	121 1		25

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245791	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11342 - 11799	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GU		WELL #:		1	RRCID ->	245866	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. 9818 - 11260	
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			204
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			204
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			204
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	664 1	4051 2	N	-0-			204
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	1014 1	4590 2	N	-0-			204
*03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1131 1	1990 2	N	-0-			204

ALLEN		WELL #:		9	RRCID ->	246366	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11416 - 11684	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	137	1	1457	2	Y	-0-					8
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	116	1	1291	2	Y	-0-	8	1			-0-
12		1643 N	1272	-0-	-371	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01		1581 N	888	-0-	-693	-0-	102	1	786	2	Y	-0-					-0-
02		1484 X	1196	-0-	-288	-0-	120	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03		1581 X	1143	-0-	-438	-0-	129	1	1014	2	Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287																	
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					175
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	15	1	81	2	Y	-0-					175
12		124 N	78	-0-	-46	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					175
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					175
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					175
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380																	
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					97
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					97
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					97
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					97
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					97
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	114	2	24	9	N	22	79	1			40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-
11		2190 N	1846	-0-	-344	-0-	1846	2			N	-0-
12		2108 N	1914	-0-	-194	-0-	1914	2			N	-0-
01		2077 N	1961	-0-	-116	-0-	1960	2	1	9	N	-0-
02		1904 X	1655	-0-	-249	-0-	1655	2			N	-0-
03		2077 X	1647	-0-	-430	-0-	1647	2			N	-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620												
10		3224 X	2665	-0-	-559	-0-	2665	2			N	67
11		3120 X	3018	-0-	-102	-0-	3018	2			N	67
12		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3281	2	2	9	N	67
01		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	2	2	9	N	67
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	67
03		3286 X	2431	-0-	-855	-0-	2429	2	2	9	N	67

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050												
10		12555 X	7973	-0-	-4582	-0-	7973	2			N	3
11		9270 X	7834	-0-	-1436	-0-	7834	2			N	3
12		9455 X	8185	-0-	-1270	-0-	8185	2			N	3
01		9455 X	8862	-0-	-593	-0-	8862	2			N	3
02		8260 X	8077	-0-	-183	-0-	8077	2			N	3
03		8184 X	8111	-0-	-73	-0-	8111	2			N	3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473												
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	63
11		1050 N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	63
12		1178 N	478	-0-	-700	-0-	478	2			N	63
01		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	63
02		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	63
03		1147 X	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	63

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		15748 X	13486	-0-	-2262	-0-	30	1 13456 2	N	-0-		-0-
11		15600 X	11412	-0-	-4188	-0-	27	1 11385 2	N	-0-		-0-
12		16120 X	10857	-0-	-5263	-0-	28	1 10829 2	N	-0-		-0-
01		16120 X	10136	-0-	-5984	-0-	27	1 10108 2	N	1	1 8	-0-
							1	9				
02		14028 X	9439	-0-	-4589	-0-	26	1 9413 2	N	-0-		-0-
03		13485 X	9124	-0-	-4361	-0-	27	1 9097 2	N	-0-		-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181												
10		1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
12		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2	N	-0-		-0-
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	1	1 8	-0-
02		1484 X	1404	-0-	-80	-0-	1404	2	N	-0-		-0-
03		1581 X	1551	-0-	-30	-0-	1551	2	N	-0-		-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582												
10		3565 X	2278	-0-	-1287	-0-	2278	2	Y	-0-		-0-
11		3450 X	2228	-0-	-1222	-0-	2228	2	Y	-0-		-0-
12		3348 X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	2	Y	-0-		-0-
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3419	2	Y	1	1 8	-0-
02		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	Y	-0-		-0-
*03		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	Y	-0-		-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922												
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	42	1 3226 2	Y	-0-		-0-
11		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	40	1 2852 2	Y	-0-		-0-
12		2759 X	2585	-0-	-174	-0-	37	1 2548 2	Y	-0-		-0-
01		3255 X	2993	-0-	-262	-0-	45	1 2948 2	Y	-0-		-0-
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	41	1 2922 2	Y	-0-		-0-
03		3255 X	3197	-0-	-58	-0-	45	1 3152 2	Y	-0-		-0-

MARTIN GUL WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464												
10		3720 X	2941	-0-	-779	-0-	174	1 2767 2	Y	-0-		-0-
11		3600 X	2969	-0-	-631	-0-	164	1 2805 2	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3450	-0-	-270	-0-	221	1 3229 2	Y	-0-		-0-
01		3658 X	2841	-0-	-817	-0-	196	1 2645 2	Y	-0-		-0-
02		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	331	1 4454 2	Y	-0-		-0-
03		3441 X	1776	-0-	-1665	-0-	193	1 1583 2	Y	-0-		-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672												
10		26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	26616	2	N	-0-		-0-
11		24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2	N	-0-		-0-
12		23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2	N	-0-		-0-
01		24010 X	24010	-0-	-0-	-0-	24010	2	N	-0-		-0-
02		24304 X	22290	-0-	-2014	-0-	22290	2	N	-0-		-0-
03		26629 X	22689	-0-	-3940	-0-	22689	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2	N	-0-		-0-
11	4230 X	3949	-0-	-281	-0-	3948	2	N	1	9	-0-
12	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	4118	2	N			-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N			-0-
02	3752 X	3542	-0-	-210	-0-	3541	2	N	1	9	-0-
*03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4133	2	N	1	9	-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

10	15624 X	15310	-0-	-314	-0-	186	1	N			20
11	15120 X	13231	-0-	-1889	-0-	174	1	N			20
12	15624 X	11883	-0-	-3741	-0-	186	1	N			20
01	15624 X	10653	-0-	-4971	-0-	186	1	N			20
02	16520 X	9799	-0-	-6721	-0-	168	1	N			20
03	15314 X	10285	-0-	-5029	-0-	186	1	N			20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

10	7657 X	5171	-0-	-2486	-0-	5171	2	N	-0-		-0-
11	6090 X	4055	-0-	-2035	-0-	3962	2	N	93	4	-0-
12	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2	N			-0-
01	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2	N			-0-
02	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2	N			-0-
03	12958 X	6666	-0-	-6292	-0-	6666	2	N			-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	51	1	N			5
11	3840 X	3657	-0-	-183	-0-	50	1	N			5
12	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	48	1	N			5
01	3999 X	3569	-0-	-430	-0-	53	1	N			5
02	3612 X	3387	-0-	-225	-0-	47	1	N			5
03	3999 X	3694	-0-	-305	-0-	52	1	N			5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

10	5673 X	3053	-0-	-2620	-0-	406	1	N	-0-		214
11	3630 X	3121	-0-	-509	-0-	463	1	N			214
12	3751 X	2841	-0-	-910	-0-	404	1	N			214
01	3720 X	2922	-0-	-798	-0-	438	1	N			214
02	3360 X	2666	-0-	-694	-0-	407	1	N			214
03	3224 X	3177	-0-	-47	-0-	552	1	N			214

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

10	7223 X	5804	-0-	-1419	-0-	5803	2	Y	1	9	83
11	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	6857	2	Y	1	9	83
12	6789 X	6275	-0-	-514	-0-	6274	2	Y	1	9	83
01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6992	2	Y	1	9	83
02	6664 X	5945	-0-	-719	-0-	5945	2	Y			83
03	7378 X	6228	-0-	-1150	-0-	6228	2	Y			83

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035 2		N	-0-			-0-
11		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508 2		N	-0-			-0-
12		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215 2		N	-0-			-0-
01		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404 2		N	-0-			-0-
02		8428 X	7689	-0-	-739	-0-	7689 2		N	-0-			-0-
03		9021 X	8132	-0-	-889	-0-	8132 2		N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196													
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857 2		N	-0-			-0-
11		6540 X	5497	-0-	-1043	-0-	5497 2		N	-0-			-0-
12		7347 X	6559	-0-	-788	-0-	6559 2		N	-0-			-0-
01		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8808 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9634 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*03		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8957 2	3 9	N	3	3 8		-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395													
10		8680 X	6743	-0-	-1937	-0-	6743 2		N	-0-			-0-
11		8400 X	6584	-0-	-1816	-0-	6584 2		N	-0-			-0-
12		8680 X	2997	-0-	-5683	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
01		8525 X	26	-0-	-8499	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02		7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-			N	-0-			-0-
03		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231													
10		4557 X	4416	-0-	-141	-0-	4416 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	4147	-0-	-323	-0-	4147 2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4144	-0-	-475	-0-	4144 2		N	-0-			-0-
01		4619 X	4412	-0-	-207	-0-	4412 2		N	-0-			-0-
02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
03		4402 X	4209	-0-	-193	-0-	4209 2		N	-0-			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865													
10		3348 X	2938	-0-	-410	-0-	2938 2		Y	-0-			-0-
11		3240 X	2815	-0-	-425	-0-	2813 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
12		3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2861 2		Y	-0-			-0-
01		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3054 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02		2884 X	2526	-0-	-358	-0-	2522 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
*03		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3141 2	3 9	Y	3	3 8		-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115													
10		3162 X	1112	-0-	-2050	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
12		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		N	-0-			-0-
01		3317 X	3251	-0-	-66	-0-	3251 2		N	-0-			-0-
02		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444 2		N	-0-			-0-
*03		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944													
10		3596 X	3040	-0-	-556	-0-	3040 2		Y	-0-			-0-
11		3480 X	2620	-0-	-860	-0-	2618 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
12		3565 X	2016	-0-	-1549	-0-	2016 2		Y	-0-			-0-
01		3038 X	1577	-0-	-1461	-0-	1576 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02		2744 X	1267	-0-	-1477	-0-	1264 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03		3038 X	2905	-0-	-133	-0-	2903 2	2 9	Y	2	2 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		3162 X	2428	-0-	-734	-0-	2425	2	3	9	Y	-0-
11		3060 X	1760	-0-	-1300	-0-	1760	2			Y	-0-
12		2759 X	1797	-0-	-962	-0-	1797	2			Y	-0-
01		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	-0-
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-
*03		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352												
10		6417 X	6004	-0-	-413	-0-	6003	2	1	9	N	-0-
11		6120 X	5782	-0-	-338	-0-	5781	2	1	9	N	-0-
12		6324 X	5994	-0-	-330	-0-	5993	2	1	9	N	-0-
01		6324 X	5832	-0-	-492	-0-	5831	2	1	9	N	-0-
02		5432 X	5255	-0-	-177	-0-	5255	2			N	-0-
03		6014 X	5793	-0-	-221	-0-	5793	2			N	-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985												
10		12648 X	11187	-0-	-1461	-0-	11187	2			N	-0-
11		12120 X	12066	-0-	-54	-0-	11665	2	401	4	N	-0-
12		12524 X	12274	-0-	-250	-0-	12013	2	261	4	N	-0-
01		12524 X	12443	-0-	-81	-0-	12443	2			N	-0-
02		11256 X	11149	-0-	-107	-0-	11149	2			N	-0-
03		12462 X	12174	-0-	-288	-0-	12174	2			N	-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752												
10		5859 X	2830	-0-	-3029	-0-	699	1	2131	2	Y	-0-
11		6180 X	2887	-0-	-3293	-0-	705	1	2181	2	Y	-0-
12		7161 X	544	-0-	-6617	-0-	164	1	380	2	Y	-0-
01		16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	1096	1	15598	2	Y	-0-
02		28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	1221	1	26894	2	Y	-0-
*03		15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	1271	1	14684	2	Y	-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064												
10		2325 X	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			N	-0-
11		2250 X	1743	-0-	-507	-0-	1740	2	3	9	N	-0-
12		2108 X	1739	-0-	-369	-0-	1739	2			N	-0-
01		2108 X	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-
02		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	-0-
*03		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-

SWEPKO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965												
10		11718 X	9161	-0-	-2557	-0-	9131	2	30	9	N	-0-
11		11340 X	9554	-0-	-1786	-0-	9536	2	18	9	N	-0-
12		11129 X	9255	-0-	-1874	-0-	9235	2	20	9	N	-0-
01		10974 X	9660	-0-	-1314	-0-	9643	2	17	9	N	-0-
02		9492 X	8353	-0-	-1139	-0-	8328	2	25	9	N	-0-
*03		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9894	2	23	9	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4526 X	3696	-0-	-830	-0-	386 1	3310 2	Y		-0-			14
11	4170 X	3609	-0-	-561	-0-	420 1	3189 2	Y		-0-			14
12	3844 X	3444	-0-	-400	-0-	418 1	3026 2	Y		-0-			14
01	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	440 1	3220 2	Y		-0-			14
02	3360 X	3301	-0-	-59	-0-	389 1	2912 2	Y		-0-			14
03	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	383 1	3042 2	Y		-0-			14

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150													
10	6510 X	3634	-0-	-2876	-0-	323 1	3311 2	Y		-0-	36 1		23
11	5550 X	3178	-0-	-2372	-0-	306 1	2872 2	Y		-0-			23
12	5177 X	3271	-0-	-1906	-0-	309 1	2962 2	Y		-0-			23
01	3999 X	3854	-0-	-145	-0-	345 1	3444 2	Y		59	44 1		38
						65 9							
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	274 1	3717 2	Y		61	61 1		38
						67 9							
*03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	373 1	3581 2	Y		-0-			38

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219													
10	10664 X	7050	-0-	-3614	-0-	627 1	6423 2	Y		-0-	18 1		11
11	10320 X	8233	-0-	-2087	-0-	793 1	7440 2	Y		-0-			11
12	10664 X	8505	-0-	-2159	-0-	804 1	7701 2	Y		-0-			11
01	10199 X	8380	-0-	-1819	-0-	758 1	7556 2	Y		60	33 1		38
						66 9							
02	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	696 1	9444 2	Y		61	61 1		38
						67 9							
03	8494 X	8023	-0-	-471	-0-	756 1	7267 2	Y		-0-			38

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090													
10	5704 X	5544	-0-	-160	-0-	5544 2		N		-0-			-0-
11	5520 X	4977	-0-	-543	-0-	4977 2		N		-0-			-0-
12	5673 X	3374	-0-	-2299	-0-	3374 2		N		-0-			-0-
01	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918 2		N		-0-			-0-
02	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505 2		N		-0-			-0-
*03	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 2		N		-0-			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388													
10	11966 X	10823	-0-	-1143	-0-	10815 2	8 9	N		7	7 8		-0-
11	11520 X	10767	-0-	-753	-0-	10763 2	4 9	N		4	4 8		-0-
12	11718 X	10778	-0-	-940	-0-	10776 2	2 9	N		2	2 8		-0-
01	11625 X	10103	-0-	-1522	-0-	10103 2		N		-0-			-0-
02	10136 X	9516	-0-	-620	-0-	9513 2	3 9	N		3	3 8		-0-
03	11129 X	10374	-0-	-755	-0-	10365 2	9 9	N		8	8 8		-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568													
10	2232 X	1684	-0-	-548	-0-	1683 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
11	2160 X	1363	-0-	-797	-0-	1363 2		Y		-0-			-0-
12	2077 X	1299	-0-	-778	-0-	1299 2		Y		-0-			-0-
01	1953 X	1463	-0-	-490	-0-	1463 2		Y		-0-			-0-
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y		-0-			-0-
*03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2912 2	3 9	Y		3	3 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	899	1	9202	2	Y	-0-			1
11		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1134	1	10646	2	Y	-0-			1
12		12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	1197	1	11472	2	Y	-0-			1
01		13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	1271	1	12676	2	Y	-0-			1
02		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	1195	1	16219	2	Y	-0-			1
*03		14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	1333	1	12805	2	Y	-0-			1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

10		2356 X	2210	-0-	-146	-0-	231	1	1979	2	Y	-0-			-0-
11		2280 X	1725	-0-	-555	-0-	201	1	1524	2	Y	-0-			-0-
12		2356 X	1834	-0-	-522	-0-	223	1	1611	2	Y	-0-			-0-
01		2201 N	1954	-0-	-247	-0-	235	1	1719	2	Y	-0-			-0-
02		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	254	1	1901	2	Y	-0-			-0-
*03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	309	1	2458	2	Y	-0-			-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

10		6727 X	5876	-0-	-851	-0-	493	1	5383	2	N	-0-			-0-
11		6450 X	6159	-0-	-291	-0-	494	1	5662	2	N	3	3	8	-0-
12		6634 X	6272	-0-	-362	-0-	508	1	5764	2	N	-0-			-0-
01		6634 X	6214	-0-	-420	-0-	472	1	5740	2	N	2	2	8	-0-
02		5880 X	3789	-0-	-2091	-0-	332	1	3457	2	N	-0-			-0-
03		6355 X	5774	-0-	-581	-0-	480	1	5293	2	N	1	1	8	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

10		15097 X	14355	-0-	-742	-0-	14352	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
11		14550 X	13545	-0-	-1005	-0-	13543	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
12		15035 X	13811	-0-	-1224	-0-	13807	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
01		15035 X	13996	-0-	-1039	-0-	13993	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
02		13244 X	12257	-0-	-987	-0-	12257	2			Y	-0-			-0-
03		14353 X	13720	-0-	-633	-0-	13720	2			Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

10		14756 X	6192	-0-	-8564	-0-	551	1	5641	2	Y	-0-			1
11		14280 X	6719	-0-	-7561	-0-	647	1	6072	2	Y	-0-			1
12		14756 X	7054	-0-	-7702	-0-	666	1	6388	2	Y	-0-			1
01		11222 X	5735	-0-	-5487	-0-	523	1	5212	2	Y	-0-			1
02		7084 X	7047	-0-	-37	-0-	484	1	6563	2	Y	-0-			1
03		7068 X	5459	-0-	-1609	-0-	515	1	4944	2	Y	-0-			1

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

10		9827 X	8893	-0-	-934	-0-	747	1	8146	2	N	-0-			-0-
11		9150 X	8813	-0-	-337	-0-	706	1	8105	2	N	2	2	8	-0-
12		9455 X	9043	-0-	-412	-0-	732	1	8311	2	N	-0-			-0-
01		9455 X	8528	-0-	-927	-0-	648	1	7878	2	N	2	2	8	-0-
02		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	788	1	8212	2	N	3	3	8	-0-
*03		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	760	1	8390	2	N	2	2	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		15314 X	11394	-0-	-3920	-0-	11394	2	N	-0-		-0-
11		14820 X	11635	-0-	-3185	-0-	11635	2	N	-0-		-0-
12		15314 X	11007	-0-	-4307	-0-	11007	2	N	-0-		-0-
01		12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2	N	-0-		-0-
02		10864 X	10160	-0-	-704	-0-	10160	2	N	-0-		-0-
03		12028 X	11082	-0-	-946	-0-	11082	2	N	-0-		-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
10		15345 X	14305	-0-	-1040	-0-	14293	2	12 9	N	11	-0-
11		14580 X	13669	-0-	-911	-0-	13656	2	13 9	N	12	-0-
12		15066 X	13980	-0-	-1086	-0-	13959	2	21 9	N	19	-0-
01		14973 X	13859	-0-	-1114	-0-	13847	2	12 9	N	11	-0-
02		12908 X	12413	-0-	-495	-0-	12413	2		N	-0-	-0-
03		14291 X	13819	-0-	-472	-0-	13819	2		N	-0-	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
10		8308 X	7638	-0-	-670	-0-	7638	2		Y	-0-	-0-
11		8040 X	7420	-0-	-620	-0-	7419	2	1 9	Y	1	-0-
12		8215 X	7565	-0-	-650	-0-	7565	2		Y	-0-	-0-
01		7812 X	7733	-0-	-79	-0-	7733	2		Y	-0-	-0-
02		6916 X	6546	-0-	-370	-0-	6546	2		Y	-0-	-0-
03		7657 X	7157	-0-	-500	-0-	7157	2		Y	-0-	-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
10		6076 X	3442	-0-	-2634	-0-	851	1	2591 2	Y	-0-	-0-
11		5880 X	3257	-0-	-2623	-0-	795	1	2461 2	Y	1	-0-
							1	9				
12		6076 X	4438	-0-	-1638	-0-	1336	1	3102 2	Y	-0-	-0-
01		6076 X	3480	-0-	-2596	-0-	229	1	3250 2	Y	1	-0-
							1	9				
02		7000 X	4133	-0-	-2867	-0-	179	1	3951 2	Y	3	-0-
							3	9				
03		4433 X	3504	-0-	-929	-0-	279	1	3225 2	Y	-0-	-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998												
10		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	91	1	7041 2	N	-0-	3
11		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	96	1	6902 2	N	-0-	3
12		7409 X	6146	-0-	-1263	-0-	87	1	6059 2	N	-0-	3
01		7409 X	6070	-0-	-1339	-0-	90	1	5980 2	N	-0-	3
02		6692 X	6429	-0-	-263	-0-	90	1	6339 2	N	-0-	3
03		7223 X	6493	-0-	-730	-0-	91	1	6402 2	N	-0-	3

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
10		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2586	2	1 9	N	1	-0-
11		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-	-0-
12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-	-0-
01		2573 X	2463	-0-	-110	-0-	2463	2		N	-0-	-0-
02		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-	-0-
03		2573 X	2548	-0-	-25	-0-	2548	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	13826 X	12774	-0-	-1052	-0-	12774	2	N	-0-		-0-
11	13380 X	12438	-0-	-942	-0-	12438	2	N	-0-		-0-
12	13826 X	12422	-0-	-1404	-0-	12422	2	N	-0-		-0-
01	13330 X	12375	-0-	-955	-0-	12375	2	N	-0-		-0-
02	11676 X	11173	-0-	-503	-0-	11173	2	N	-0-		-0-
03	12865 X	12249	-0-	-616	-0-	12249	2	N	-0-		-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816											
10	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	19	1	8306	2	N	-0-
11	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	20	1	8575	2	N	-0-
12	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	16	1	6430	2	N	-0-
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	18	1	6782	2	N	-0-
02	8036 X	6641	-0-	-1395	-0-	18	1	6623	2	N	-0-
03	8897 X	7089	-0-	-1808	-0-	21	1	7068	2	N	-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092											
10	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2	Y	-0-		-0-
11	12780 X	9873	-0-	-2907	-0-	9873	2	Y	-0-		-0-
12	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2	Y	-0-		-0-
01	13206 X	11465	-0-	-1741	-0-	11465	2	Y	-0-		-0-
02	11956 X	10371	-0-	-1585	-0-	10371	2	Y	-0-		-0-
03	19561 X	16350	-0-	-3211	-0-	16350	2	Y	-0-		-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380											
10	8091 X	2954	-0-	-5137	-0-	2954	2	Y	-0-		-0-
11	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2	Y	-0-		-0-
12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			Y	-0-		-0-
01	8649 X	5442	-0-	-3207	-0-	5442	2	Y	-0-		-0-
02	8456 X	2054	-0-	-6402	-0-	2054	2	Y	-0-		-0-
03	9362 X	2839	-0-	-6523	-0-	2839	2	Y	-0-		-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021											
10	3069 X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	2833	2	N	-0-		-0-
01	3069 X	2785	-0-	-284	-0-	2784	2	N	1	8	-0-
02	2716 X	2538	-0-	-178	-0-	2538	2	N	-0-		-0-
03	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2806	2	N	1	8	-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161											
10	5518 X	3853	-0-	-1665	-0-	357	1	3496	2	N	-0-
11	4680 X	3167	-0-	-1513	-0-	267	1	2900	2	N	-0-
12	4588 X	3305	-0-	-1283	-0-	227	1	3078	2	N	-0-
01	4309 X	3521	-0-	-788	-0-	251	1	3270	2	N	-0-
02	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	216	1	2830	2	N	20
03	3844 X	3563	-0-	-281	-0-	247	1	3297	2	N	17
						19	9				37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143										
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907										
10	12183 X	8357	-0-	-3826	-0-	8357	2	N	-0-	20
11	11790 X	6893	-0-	-4897	-0-	6893	2	N	-0-	20
12	12090 X	9867	-0-	-2223	-0-	9731	2	136 4 N	-0-	20
01	11687 X	11351	-0-	-336	-0-	11351	2	N	-0-	20
02	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2	N	-0-	20
03	9858 X	9048	-0-	-810	-0-	9048	2	N	-0-	20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021										
10	21235 X	17020	-0-	-4215	-0-	17020	2	N	-0-	-0-
11	20550 X	15996	-0-	-4554	-0-	15996	2	N	-0-	-0-
12	21235 X	16935	-0-	-4300	-0-	16935	2	N	-0-	-0-
01	20212 X	19007	-0-	-1205	-0-	19007	2	N	-0-	-0-
02	16268 X	15842	-0-	-426	-0-	15842	2	N	-0-	-0-
03	17019 X	16536	-0-	-483	-0-	16536	2	N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779										
10	30349 X	25884	-0-	-4465	-0-	25884	2	N	-0-	3
11	29370 X	28055	-0-	-1315	-0-	28055	2	N	-0-	3
12	29853 X	22949	-0-	-6904	-0-	22949	2	N	-0-	3
01	29419 X	22458	-0-	-6961	-0-	22458	2	N	-0-	3
02	26180 X	23320	-0-	-2860	-0-	23320	2	N	-0-	3
03	28985 X	27195	-0-	-1790	-0-	27195	2	N	-0-	3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646										
10	75805 X	75805	-0-	-0-	-0-	75805	2	N	-0-	-0-
11	65526 X	65526	-0-	-0-	-0-	65526	2	N	-0-	-0-
12	68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	68639	2	N	-0-	-0-
01	66928 X	66928	-0-	-0-	-0-	66928	2	N	-0-	-0-
02	68712 X	56662	-0-	-12050	-0-	56662	2	N	-0-	-0-
03	75795 X	58899	-0-	-16896	-0-	58899	2	N	-0-	-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652										
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
CENTENNIAL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	285066	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11682	- 22929		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		151528 X	122709	-0-	-28819	-0-	71 1	122638	2	Y	-0-			-0-
11		146640 X	114855	-0-	-31785	-0-	68 1	114787	2	Y	-0-			-0-
12		147529 X	114154	-0-	-33375	-0-	69 1	114085	2	Y	-0-			-0-
01		137609 X	107152	-0-	-30457	-0-	64 1	107088	2	Y	-0-			-0-
02		119112 X	90185	-0-	-28927	-0-	55 1	90130	2	Y	-0-			-0-
03		122698 X	93085	-0-	-29613	-0-	66 1	93019	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU		WELL #:		1H	RRCID ->	285181	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11222	PERF.11960	- 19461		
10		100936 X	85242	-0-	-15694	-0-	295 1	84947	2	Y	-0-			-0-
11		97680 X	77431	-0-	-20249	-0-	275 1	77156	2	Y	-0-			-0-
12		100936 X	74064	-0-	-26872	-0-	274 1	73790	2	Y	-0-			-0-
01		97309 X	69419	-0-	-27890	-0-	263 1	69156	2	Y	-0-			-0-
02		72604 X	59389	-0-	-13215	-0-	232 1	59157	2	Y	-0-			-0-
03		80383 X	59581	-0-	-20802	-0-	245 1	59336	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU		WELL #:		2H	RRCID ->	285231	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11863	- 19310		
10		98735 X	88534	-0-	-10201	-0-	306 1	88228	2	Y	-0-			-0-
11		95550 X	82604	-0-	-12946	-0-	293 1	82311	2	Y	-0-			-0-
12		98735 X	79713	-0-	-19022	-0-	294 1	79419	2	Y	-0-			-0-
01		98208 X	74968	-0-	-23240	-0-	284 1	74684	2	Y	-0-			-0-
02		75852 X	63785	-0-	-12067	-0-	249 1	63536	2	Y	-0-			-0-
03		83979 X	65562	-0-	-18417	-0-	270 1	65292	2	Y	-0-			-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	285415	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11384	- 21245		
10		141174 X	117346	-0-	-23828	-0-	261 1	117085	2	N	-0-			-0-
11		134700 X	108284	-0-	-26416	-0-	253 1	108031	2	N	-0-			-0-
12		135501 X	103965	-0-	-31536	-0-	266 1	103699	2	N	-0-			-0-
01		132029 X	98608	-0-	-33421	-0-	265 1	98343	2	N	-0-			-0-
02		113008 X	86997	-0-	-26011	-0-	236 1	86761	2	N	-0-			-0-
03		117335 X	90407	-0-	-26928	-0-	263 1	90144	2	N	-0-			-0-

JESTER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286126	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11754	- 22355		
10		157387 X	121295	-0-	-36092	-0-	31 1	121264	2	Y	-0-			-0-
11		149880 X	112462	-0-	-37418	-0-	30 1	112432	2	Y	-0-			-0-
12		140678 X	112413	-0-	-28265	-0-	33 1	112380	2	Y	-0-			-0-
01		134726 X	109257	-0-	-25469	-0-	33 1	109224	2	Y	-0-			-0-
02		109368 X	99340	-0-	-10028	-0-	30 1	99310	2	Y	-0-			-0-
03		121086 X	83124	-0-	-37962	-0-	29 1	83095	2	Y	-0-			-0-

JESTER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286145	COMPL. DATE	05/31/2020	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11568	- 20929		
10		180885 X	141561	-0-	-39324	-0-	36 1	141525	2	Y	-0-			-0-
11		175050 X	129433	-0-	-45617	-0-	35 1	129398	2	Y	-0-			-0-
12		177940 X	127241	-0-	-50699	-0-	37 1	127204	2	Y	-0-			-0-
01		164145 X	125750	-0-	-38395	-0-	38 1	125712	2	Y	-0-			-0-
02		128884 X	128800	-0-	-84	-0-	39 1	128761	2	Y	-0-			-0-
03		141546 X	110627	-0-	-30919	-0-	39 1	110588	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

10	98890 X	84118	-0-	-14772	-0-	310 1	83746 2	N	56	56 8	-0-		
11	93600 X	76562	-0-	-17038	-0-	62 9	300 1	N	16	16 8	-0-		
12	94643 X	75871	-0-	-18772	-0-	18 9	310 1	N	39	39 8	-0-		
01	90799 X	73944	-0-	-16855	-0-	43 9	310 1	N	32	32 8	-0-		
02	75880 X	65052	-0-	-10828	-0-	35 9	280 1	N	51	51 8	-0-		
03	84010 X	69810	-0-	-14200	-0-	56 9	310 1	N	37	37 8	-0-		
						41 9							

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171													
10	180110 X	142563	-0-	-37547	-0-	274 1	142289 2	Y	-0-		-0-		
11	174300 X	131154	-0-	-43146	-0-	232 1	130922 2	Y	-0-		-0-		
12	173941 X	127666	-0-	-46275	-0-	235 1	127431 2	Y	-0-		-0-		
01	168640 X	119547	-0-	-49093	-0-	232 1	119315 2	Y	-0-		-0-		
02	134120 X	102752	-0-	-31368	-0-	210 1	102542 2	Y	-0-		-0-		
03	142569 X	97013	-0-	-45556	-0-	260 1	96753 2	Y	-0-		-0-		

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390													
10	143913 X	143913	-0-	-0-	-0-	277 1	143636 2	Y	-0-		-0-		
11	181974 X	181974	-0-	-0-	-0-	322 1	181652 2	Y	-0-		-0-		
12	177799 X	177799	-0-	-0-	-0-	328 1	177471 2	Y	-0-		-0-		
01	166434 X	166434	-0-	-0-	-0-	323 1	166111 2	Y	-0-		-0-		
02	169848 X	139836	-0-	-30012	-0-	286 1	139550 2	Y	-0-		-0-		
03	188046 X	120692	-0-	-67354	-0-	323 1	120369 2	Y	-0-		-0-		

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293													
10	221960 X	187200	-0-	-34760	-0-	642 1	186558 2	Y	-0-		-0-		
11	210840 X	175564	-0-	-35276	-0-	621 1	174943 2	Y	-0-		-0-		
12	205127 X	172420	-0-	-32707	-0-	641 1	171779 2	Y	-0-		-0-		
01	204259 X	166063	-0-	-38196	-0-	640 1	165423 2	Y	-0-		-0-		
02	172928 X	147775	-0-	-25153	-0-	580 1	147195 2	Y	-0-		-0-		
03	187209 X	157621	-0-	-29588	-0-	640 1	156981 2	Y	-0-		-0-		

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421													
10	203484 X	174640	-0-	-28844	-0-	598 1	174042 2	Y	-0-		-0-		
11	184050 X	163879	-0-	-20171	-0-	579 1	163300 2	Y	-0-		-0-		
12	188573 X	160984	-0-	-27589	-0-	599 1	160385 2	Y	-0-		-0-		
01	188573 X	155755	-0-	-32818	-0-	600 1	155155 2	Y	-0-		-0-		
02	160356 X	137776	-0-	-22580	-0-	540 1	137236 2	Y	-0-		-0-		
03	174654 X	147964	-0-	-26690	-0-	600 1	147364 2	Y	-0-		-0-		

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576													
10	234236 X	165132	-0-	-69104	-0-	317 1	164815 2	Y	-0-		-0-		
11	201270 X	161745	-0-	-39525	-0-	286 1	161459 2	Y	-0-		-0-		
12	190340 X	165757	-0-	-24583	-0-	305 1	165452 2	Y	-0-		-0-		
01	188976 X	161009	-0-	-27967	-0-	313 1	160696 2	Y	-0-		-0-		
02	167076 X	141299	-0-	-25777	-0-	289 1	141010 2	Y	-0-		-0-		
03	167152 X	106253	-0-	-60899	-0-	285 1	105968 2	Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		292795 X	218389	-0-	-74406	-0-		894	1	217495	2	-0-
11		275640 X	218451	-0-	-57189	-0-		882	1	217569	2	-0-
12		272986 X	219772	-0-	-53214	-0-		921	1	218851	2	-0-
01		256711 X	215829	-0-	-40882	-0-		932	1	214897	2	-0-
02		214329 X	214329	-0-	-0-	-0-		901	1	213428	2	-0-
*03		227497 X	227497	-0-	-0-	-0-		998	1	226499	2	-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168												
10		290377 X	202501	-0-	-87876	-0-		829	1	201672	2	-0-
11		280980 X	190372	-0-	-90608	-0-		769	1	189603	2	-0-
12		286347 X	187442	-0-	-98905	-0-		785	1	186657	2	-0-
01		257951 X	179594	-0-	-78357	-0-		776	1	178818	2	-0-
02		196448 X	156822	-0-	-39626	-0-		659	1	156163	2	-0-
03		202492 X	165735	-0-	-36757	-0-		727	1	165008	2	-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160												
10		254541 X	184991	-0-	-69550	-0-		757	1	184234	2	-0-
11		239130 X	185508	-0-	-53622	-0-		749	1	184759	2	-0-
12		235414 X	184851	-0-	-50563	-0-		774	1	184077	2	-0-
01		206367 X	178704	-0-	-27663	-0-		772	1	177932	2	-0-
02		178276 X	161586	-0-	-16690	-0-		679	1	160907	2	-0-
03		191704 X	172328	-0-	-19376	-0-		756	1	171572	2	-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134												
10		296453 X	150277	-0-	-146176	-0-		333	1	149931	2	-0-
								13	9			
11		275730 X	130837	-0-	-144893	-0-		452	1	130384	2	-0-
								1	9			
12		267902 X	161509	-0-	-106393	-0-		527	1	160982	2	-0-
01		150288 X	142961	-0-	-7327	-0-		576	1	142385	2	-0-
02		135744 X	54874	-0-	-80870	-0-		220	1	54654	2	-0-
03		161510 X	150870	-0-	-10640	-0-		555	1	150315	2	-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009												
10		277078 X	247385	-0-	-29693	-0-		547	1	246835	2	-0-
								3	9			
11		257760 X	216832	-0-	-40928	-0-		748	1	216083	2	-0-
								1	9			
12		252030 X	218615	-0-	-33415	-0-		713	1	217902	2	-0-
01		247380 X	95370	-0-	-152010	-0-		384	1	94986	2	-0-
02		223440 X	65060	-0-	-158380	-0-		260	1	64800	2	-0-
03		247380 X	185973	-0-	-61407	-0-		685	1	185288	2	-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209												
10		273172 X	229459	-0-	-43713	-0-		794	1	228665	2	-0-
11		258690 X	220173	-0-	-38517	-0-		782	1	219391	2	-0-
12		267313 X	223948	-0-	-43365	-0-		827	1	223121	2	-0-
01		260865 X	224118	-0-	-36747	-0-		848	1	223270	2	-0-
02		199445 X	199445	-0-	-0-	-0-		779	1	198666	2	-0-
03		214923 X	213508	-0-	-1415	-0-		880	1	212628	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022												TOTAL DEPTH 11140	PERF.11563	- 21883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		406162 X	305260	-0-	-100902	-0-	569 1	304691 2	N	-0-			-0-	
11		300061 X	300061	-0-	-0-	-0-	580 1	299481 2	N	-0-			-0-	
12		300611 X	300611	-0-	-0-	-0-	599 1	300012 2	N	-0-			-0-	
01		305257 X	290587	-0-	-14670	-0-	595 1	289992 2	N	-0-			-0-	
02		280056 X	186717	-0-	-93339	-0-	532 1	186185 2	N	-0-			-0-	
03		310062 X	265294	-0-	-44768	-0-	606 1	264688 2	N	-0-			-0-	

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022												TOTAL DEPTH 11219	PERF.11751	- 22263
10		496217 X	359809	-0-	-136408	-0-	671 1	359138 2	N	-0-			-0-	
11		480210 X	320826	-0-	-159384	-0-	620 1	320206 2	N	-0-			-0-	
12		473401 X	322110	-0-	-151291	-0-	641 1	321469 2	N	-0-			-0-	
01		412114 X	314525	-0-	-97589	-0-	645 1	313880 2	N	-0-			-0-	
02		337988 X	206667	-0-	-131321	-0-	588 1	206079 2	N	-0-			-0-	
03		359817 X	277732	-0-	-82085	-0-	634 1	277098 2	N	-0-			-0-	

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020												TOTAL DEPTH 11024	PERF.11458	- 22955
10		197141 X	197141	-0-	-0-	-0-	113 1	197028 2	Y	-0-			-0-	
11		172357 X	172357	-0-	-0-	-0-	103 1	172254 2	Y	-0-			-0-	
12		178498 X	172055	-0-	-6443	-0-	104 1	171951 2	Y	-0-			-0-	
01		197129 X	162522	-0-	-34607	-0-	107 1	162415 2	Y	-0-			-0-	
02		178052 X	147188	-0-	-30864	-0-	97 1	147091 2	Y	-0-			-0-	
03		197129 X	155985	-0-	-41144	-0-	106 1	155879 2	Y	-0-			-0-	

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020												TOTAL DEPTH 10949	PERF.11366	- 21187
10		415245 X	193842	-0-	-221403	-0-	393 1	193407 2	Y	38	38	8	-0-	
							42 9							
11		401850 X	254025	-0-	-147825	-0-	470 1	253545 2	Y	9	9	8	-0-	
							10 9							
12		375100 X	274953	-0-	-100147	-0-	660 1	274279 2	Y	13	13	8	-0-	
							14 9							
01		193843 X	180285	-0-	-13558	-0-	495 1	179789 2	Y	1	1	8	-0-	
							1 9							
02		237104 X	159305	-0-	-77799	-0-	361 1	158943 2	Y	1	1	8	-0-	
							1 9							
*03		274939 X	181658	-0-	-93281	-0-	393 1	181245 2	Y	18	18	8	-0-	
							20 9							

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020												TOTAL DEPTH 11115	PERF.11288	- 21563
10		279426 X	279426	-0-	-0-	-0-	160 1	279266 2	Y	-0-			-0-	
11		319113 X	319113	-0-	-0-	-0-	192 1	318921 2	Y	-0-			-0-	
12		329496 X	329496	-0-	-0-	-0-	198 1	329298 2	Y	-0-			-0-	
01		318482 X	318482	-0-	-0-	-0-	210 1	318272 2	Y	-0-			-0-	
02		297836 X	280881	-0-	-16955	-0-	186 1	280695 2	Y	-0-			-0-	
03		329747 X	313774	-0-	-15973	-0-	213 1	313561 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	300638 X	230976	-0-	-69662	-0-	469 1	230494 2	Y	12	12 8		-0-
11	290940 X	242668	-0-	-48272	-0-	13 9	242216 2	Y	3	3 8		-0-
12	300638 X	222415	-0-	-78223	-0-	449 1	221879 2	Y	2	2 8		-0-
01	230981 X	106580	-0-	-124401	-0-	3 9	106285 2	Y	2	2 8		-0-
02	226492 X	182613	-0-	-43879	-0-	534 1	182199 2	Y	1	1 8		-0-
*03	254136 X	254136	-0-	-0-	-0-	2 9	253586 2	Y	-0-			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825												
10	323578 X	285723	-0-	-37855	-0-	165 1	285558 2	Y	-0-			-0-
11	319230 X	269522	-0-	-49708	-0-	160 1	269362 2	Y	-0-			-0-
12	329871 X	277739	-0-	-52132	-0-	167 1	277572 2	Y	-0-			-0-
01	329871 X	284432	-0-	-45439	-0-	171 1	284261 2	Y	-0-			-0-
02	261912 X	257459	-0-	-4453	-0-	158 1	257301 2	Y	-0-			-0-
03	285727 X	240360	-0-	-45367	-0-	170 1	240190 2	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966												
10	353152 X	308680	-0-	-44472	-0-	599 1	308081 2	Y	-0-			-0-
11	333900 X	293249	-0-	-40651	-0-	583 1	292666 2	Y	-0-			-0-
12	337683 X	287083	-0-	-50600	-0-	602 1	286481 2	Y	-0-			-0-
01	337683 X	279990	-0-	-57693	-0-	605 1	279385 2	Y	-0-			-0-
02	281148 X	245854	-0-	-35294	-0-	553 1	245301 2	Y	-0-			-0-
03	308667 X	262904	-0-	-45763	-0-	615 1	262289 2	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117												
10	430559 X	330494	-0-	-100065	-0-	641 1	329853 2	Y	-0-			-0-
11	401340 X	310059	-0-	-91281	-0-	617 1	309442 2	Y	-0-			-0-
12	392615 X	304119	-0-	-88496	-0-	638 1	303481 2	Y	-0-			-0-
01	371473 X	293795	-0-	-77678	-0-	635 1	293160 2	Y	-0-			-0-
02	303716 X	252514	-0-	-51202	-0-	567 1	251947 2	Y	-0-			-0-
03	330491 X	267429	-0-	-63062	-0-	625 1	266804 2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407												
10	471417 X	424319	-0-	-47098	-0-	639 1	423680 2	Y	-0-			-0-
11	456210 X	391810	-0-	-64400	-0-	605 1	391205 2	Y	-0-			-0-
12	446958 X	391911	-0-	-55047	-0-	637 1	391274 2	Y	-0-			-0-
01	437813 X	387810	-0-	-50003	-0-	658 1	387152 2	Y	-0-			-0-
02	383264 X	348642	-0-	-34622	-0-	617 1	348025 2	Y	-0-			-0-
03	424328 X	362113	-0-	-62215	-0-	741 1	361372 2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809												
10	455824 X	424510	-0-	-31314	-0-	109 1	424401 2	Y	-0-			-0-
11	441120 X	412238	-0-	-28882	-0-	112 1	412126 2	Y	-0-			-0-
12	444974 X	397072	-0-	-47902	-0-	115 1	396957 2	Y	-0-			-0-
01	444974 X	386165	-0-	-58809	-0-	117 1	386048 2	Y	-0-			-0-
02	401912 X	350687	-0-	-51225	-0-	107 1	350580 2	Y	-0-			-0-
03	425971 X	349933	-0-	-76038	-0-	123 1	349810 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021												TOTAL DEPTH	11161	PERF.11615 - 21691
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	402393 X	402393	-0-	-0-	-0-	606	1	401787	2	Y	-0-		-0-	
11	390330 X	371616	-0-	-18714	-0-	574	1	371042	2	Y	-0-		-0-	
12	403341 X	361510	-0-	-41831	-0-	588	1	360922	2	Y	-0-		-0-	
01	403341 X	339325	-0-	-64016	-0-	576	1	338749	2	Y	-0-		-0-	
02	363440 X	285283	-0-	-78157	-0-	505	1	284778	2	Y	-0-		-0-	
03	402380 X	297025	-0-	-105355	-0-	608	1	296416	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021												TOTAL DEPTH	11309	PERF.11572 - 21181
10	448601 X	423840	-0-	-24761	-0-	638	1	423202	2	Y	-0-		-0-	
11	415860 X	401791	-0-	-14069	-0-	621	1	401170	2	Y	-0-		-0-	
12	419430 X	401553	-0-	-17877	-0-	653	1	400900	2	Y	-0-		-0-	
01	423832 X	381203	-0-	-42629	-0-	647	1	380556	2	Y	-0-		-0-	
02	382816 X	314149	-0-	-68667	-0-	556	1	313593	2	Y	-0-		-0-	
*03	423832 X	222267	-0-	-201565	-0-	455	1	221805	2	Y	6	6 8	-0-	
						7	9							

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021												TOTAL DEPTH	10321	PERF.11496 - 19489
10	487165 X	339869	-0-	-147296	-0-	412	1	339457	2	Y	-0-		-0-	
11	471450 X	-0-	-0-	-471450	-0-					Y	-0-		-0-	
12	467759 X	89642	-0-	-378117	-0-	156	1	89486	2	Y	-0-		-0-	
01	439456 X	286944	-0-	-152512	-0-	364	1	286580	2	Y	-0-		-0-	
02	376180 X	270217	-0-	-105963	-0-	374	1	269843	2	Y	-0-		-0-	
03	339884 X	287989	-0-	-51895	-0-	421	1	287568	2	Y	-0-		-0-	

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021												TOTAL DEPTH	11303	PERF.12015 - 19575
10	410688 X	395132	-0-	-15556	-0-	102	1	395030	2	Y	-0-		-0-	
11	384210 X	341766	-0-	-42444	-0-	93	1	341673	2	Y	-0-		-0-	
12	376371 X	324062	-0-	-52309	-0-	94	1	323968	2	Y	-0-		-0-	
01	395126 X	299192	-0-	-95934	-0-	91	1	299101	2	Y	-0-		-0-	
02	356888 X	248174	-0-	-108714	-0-	76	1	248098	2	Y	-0-		-0-	
03	395126 X	251619	-0-	-143507	-0-	88	1	251531	2	Y	-0-		-0-	

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021												TOTAL DEPTH	11000	PERF.11449 - 19984
10	521637 X	295316	-0-	-226321	-0-	358	1	294958	2	Y	-0-		-0-	
11	466410 X	-0-	-0-	-466410	-0-					Y	-0-		-0-	
12	443176 X	181183	-0-	-261993	-0-	315	1	180868	2	Y	-0-		-0-	
01	405604 X	306724	-0-	-98880	-0-	389	1	306335	2	Y	-0-		-0-	
02	331632 X	251012	-0-	-80620	-0-	347	1	250665	2	Y	-0-		-0-	
03	295306 X	270080	-0-	-25226	-0-	395	1	269681	2	Y	4	4 8	-0-	
						4	9							

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021												TOTAL DEPTH	11235	PERF.11573 - 21091
10	453530 X	395783	-0-	-57747	-0-	596	1	395187	2	Y	-0-		-0-	
11	423360 X	388246	-0-	-35114	-0-	600	1	387646	2	Y	-0-		-0-	
12	412796 X	370192	-0-	-42604	-0-	602	1	369590	2	Y	-0-		-0-	
01	407371 X	353591	-0-	-53780	-0-	600	1	352991	2	Y	-0-		-0-	
02	362376 X	318136	-0-	-44240	-0-	563	1	317573	2	Y	-0-		-0-	
03	401202 X	330392	-0-	-70810	-0-	676	1	329716	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		452755 X	388007	-0-	-64748	-0-	470	1	387537	2	Y	-0-
11		438150 X	416135	-0-	-22015	-0-	1200	1	414935	2	Y	-0-
12		442699 X	442699	-0-	-0-	-0-	769	1	441930	2	Y	-0-
01		436356 X	385148	-0-	-51208	-0-	488	1	384660	2	Y	-0-
02		394128 X	287791	-0-	-106337	-0-	398	1	287393	2	Y	-0-
03		442711 X	289542	-0-	-153169	-0-	424	1	289118	2	Y	-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110												
10		0 W	297185	-0-	297185	685528	171	1	297014	2	Y	-0-
11		0 W	250140	-0-	250140	935668	150	1	249990	2	Y	-0-
12		1215592 X	279924	-0-	-935668	-0-	169	1	279755	2	Y	-0-
01		350765 X	303996	-0-	-46769	-0-	201	1	303795	2	Y	-0-
02		328473 X	328473	-0-	-0-	-0-	217	1	328256	2	Y	-0-
*03		350663 X	350663	-0-	-0-	-0-	238	1	350425	2	Y	-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095												
10		0 W	447822	-0-	447822	987898	447822	2			Y	-0-
11		0 W	374066	-0-	374066	1361964	374066	2			Y	-0-
12		0 W	390402	-0-	390402	1752366	390402	2			Y	-0-
01		0 W	403566	-0-	403566	2155932	403566	2			Y	-0-
02		2521381 X	365449	-0-	-2155932	-0-	365449	2			Y	-0-
03		447826 X	382230	-0-	-65596	-0-	394	1	381836	2	Y	-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106												
10		0 W	364353	-0-	364353	906517	364353	2			Y	-0-
11		0 W	326849	-0-	326849	1233366	326849	2			Y	-0-
12		1569896 X	336530	-0-	-1233366	-0-	336530	2			Y	-0-
01		650907 X	375492	-0-	-275415	-0-	375492	2			Y	-0-
02		452172 X	351989	-0-	-100183	-0-	351989	2			Y	-0-
03		500619 X	373449	-0-	-127170	-0-	385	1	373064	2	Y	-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656												
10		616063 X	462921	-0-	-153142	-0-	266	1	462655	2	Y	-0-
11		596190 X	413999	-0-	-182191	-0-	249	1	413750	2	Y	-0-
12		616063 X	411712	-0-	-204351	-0-	248	1	411464	2	Y	-0-
01		616063 X	286743	-0-	-329320	-0-	189	1	286554	2	Y	-0-
02		425208 X	270056	-0-	-155152	-0-	179	1	269877	2	Y	-0-
03		462923 X	283965	-0-	-178958	-0-	193	1	283772	2	Y	-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744												
10		602919 X	464141	-0-	-138778	-0-	267	1	463874	2	Y	-0-
11		583470 X	429406	-0-	-154064	-0-	258	1	429148	2	Y	-0-
12		602919 X	441840	-0-	-161079	-0-	266	1	441574	2	Y	-0-
01		602919 X	419532	-0-	-183387	-0-	277	1	419255	2	Y	-0-
02		419216 X	302572	-0-	-116644	-0-	200	1	302372	2	Y	-0-
03		464132 X	329201	-0-	-134931	-0-	224	1	328977	2	Y	-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758												
10		571175 X	458098	-0-	-113077	-0-	263	1	457835	2	Y	-0-
11		552750 X	413804	-0-	-138946	-0-	248	1	413556	2	Y	-0-
12		571175 X	423351	-0-	-147824	-0-	255	1	423096	2	Y	-0-
01		571175 X	387398	-0-	-183777	-0-	256	1	387142	2	Y	-0-
02		413868 X	364848	-0-	-49020	-0-	241	1	364607	2	Y	-0-
03		458087 X	392737	-0-	-65350	-0-	267	1	392470	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		0 W	412160	-0-	412160	925941	412160	2		Y	-0-	-0-
11		0 W	297910	-0-	297910	1223851	297910	2		Y	-0-	-0-
12	1478444	X	254593	-0-	-1223851	-0-	254593	2		Y	-0-	-0-
01	550250	X	391571	-0-	-158679	-0-	391571	2		Y	-0-	-0-
02	442400	X	404826	-0-	-37574	-0-	404826	2		Y	-0-	-0-
*03	445886	X	445886	-0-	-0-	-0-	460	1	445426	2	Y	-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482												
10		0	412510	-0-	412510	412510	837	1	411673	2	Y	-0-
11	DELQ	PR	416057	-0-	416057	828567	769	1	415288	2	Y	-0-
12	1046425	X	217858	-0-	-828567	-0-	523	1	217335	2	Y	-0-
01	500712	X	215327	-0-	-285385	-0-	591	1	214736	2	Y	-0-
02	452256	X	345225	-0-	-107031	-0-	782	1	344443	2	Y	-0-
03	500712	X	376480	-0-	-124232	-0-	815	1	375665	2	Y	-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072												
10		0	384975	-0-	384975	384975	781	1	384194	2	Y	-0-
11	DELQ	PR	385657	-0-	385657	770632	713	1	384944	2	Y	-0-
12	988624	X	217992	-0-	-770632	-0-	523	1	217469	2	Y	-0-
01	462365	X	167864	-0-	-294501	-0-	461	1	167403	2	Y	-0-
02	417620	X	302177	-0-	-115443	-0-	684	1	301493	2	Y	-0-
03	462365	X	332963	-0-	-129402	-0-	721	1	332242	2	Y	-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094												
10	388725	X	347425	-0-	-41300	-0-	594	1	346831	2	Y	-0-
11	DELQ	PR	358768	-0-	358768	358768	649	1	358118	2	Y	-0-
							1	9				
12	586669	X	227901	-0-	-358768	-0-	266	1	227635	2	Y	-0-
01	482019	X	218626	-0-	-263393	-0-	218626	2		Y	-0-	-0-
02	435372	X	311365	-0-	-124007	-0-	615	1	310750	2	Y	-0-
03	370729	X	322823	-0-	-47906	-0-	673	1	322149	2	Y	-0-
							1	9				

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763												
10	285875	X	284438	-0-	-1437	-0-	486	1	283952	2	Y	-0-
11	DELQ	PR	304557	-0-	304557	304557	551	1	304006	2	Y	-0-
12	522523	X	217966	-0-	-304557	-0-	254	1	217712	2	Y	-0-
01	354485	X	195503	-0-	-158982	-0-	195503	2		Y	-0-	-0-
02	320180	X	255731	-0-	-64449	-0-	505	1	255226	2	Y	-0-
*03	314712	X	271905	-0-	-42807	-0-	567	1	271328	2	Y	-0-
							10	9				

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644												
*03	335407	X	317701	-0-	-17706	-0-	35	1	317625	2	Y	-0-
							41	9				

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492												
*03	289713	X	289713	-0-	-0-	-0-	32	1	289678	2	Y	-0-
							3	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11570 - 18801												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		265221 X	245539	-0-	-19682	-0-	27 1	245509 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971												
03		338922 X	336573	-0-	-2349	-0-	37 1	336534 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382												
*03		341442 X	NO RPT	-0-	-341442	-0-			N	NO RPT		-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341												
*03		343242 X	NO RPT	-0-	-343242	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086												
10		2635 X	1980	-0-	-655	-0-	1980 2		N	-0-		-0-
11		2490 X	1203	-0-	-1287	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		-0-
01		1984 N	1284	-0-	-700	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
03		2418 N	2337	-0-	-81	-0-	2337 2		N	-0-		-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533												
10		3751 X	3531	-0-	-220	-0-	3531 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3473	-0-	-157	-0-	3473 2		N	-0-		-0-
12		4123 X	3023	-0-	-1100	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
01		4123 X	2129	-0-	-1994	-0-	2129 2		N	-0-		-0-
02		3724 X	3229	-0-	-495	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
03		3596 X	2058	-0-	-1538	-0-	2058 2		N	-0-		-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950												
10		3100 N	3502	-0-	402	402	3502 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	2646	-0-	-354	48	2646 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3779	-0-	679	727	3779 2		N	-0-		-0-
01		3869 X	3142	-0-	-727	-0-	3142 2		N	-0-		-0-
02		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
*03		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665													
HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3782 X	2785	-0-	-997	-0-	2785	2		N	-0-	-0-	
11		3660 X	2908	-0-	-752	-0-	2908	2		N	-0-	-0-	
12		3782 X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2		N	-0-	-0-	
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-	-0-	
02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-	-0-	
*03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-	-0-	

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881													
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-	-0-	
11		1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2		N	-0-	-0-	
12		1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2		N	-0-	-0-	
01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-	-0-	
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-	-0-	
*03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-	-0-	

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409													
10		2449 X	1477	-0-	-972	-0-	1477	2		N	-0-	-0-	
11		2370 X	1259	-0-	-1111	-0-	1259	2		N	-0-	-0-	
12		1953 X	1199	-0-	-754	-0-	1199	2		N	-0-	-0-	
01		1953 X	1291	-0-	-662	-0-	1291	2		N	-0-	-0-	
02		1764 X	1270	-0-	-494	-0-	1270	2		N	-0-	-0-	
*03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-	-0-	

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161													
10		341 N	61	-0-	-280	-0-	61	2		N	-0-	-0-	
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-	-0-	
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	-0-	
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	-0-	
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-	-0-	
03		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-	-0-	

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012													
10		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-	-0-	
11		2340 X	1838	-0-	-502	-0-	1838	2		N	-0-	-0-	
12		2418 X	1854	-0-	-564	-0-	1854	2		N	-0-	-0-	
01		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2		N	-0-	-0-	
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-	-0-	
03		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2		N	-0-	-0-	

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125													
10		3069 X	1040	-0-	-2029	-0-	1040	2		N	-0-	-0-	
11		2550 X	1381	-0-	-1169	-0-	1381	2		N	-0-	-0-	
12		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-	-0-	
01		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-	-0-	
02		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-	-0-	
03		1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2		N	-0-	-0-	

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055													
10		19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	19057	2		N	-0-	-0-	
11		17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2		N	-0-	-0-	
12		16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2		N	-0-	-0-	
01		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2		N	-0-	-0-	
02		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2		N	-0-	-0-	
*03		16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
HEZEKIAH			WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658 - 17440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2831	-0-	-139	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
02		2884 X	2666	-0-	-218	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
03		3193 X	2989	-0-	-204	-0-	2989	2		N	-0-			-0-

SAMFORD			WELL #:		1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12170 - 16420		
10		3410 X	3351	-0-	-59	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2161	-0-	-779	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
01		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
*03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			-0-

KC GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12003 - 15526		
10		1829 X	73	-0-	-1756	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11		3270 X	825	-0-	-2445	-0-	825	2		N	-0-			-0-
12		3379 X	1304	-0-	-2075	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
01		3379 X	2235	-0-	-1144	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
02		1428 X	1216	-0-	-212	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
03		1302 X	14	-0-	-1288	-0-	14	2		N	-0-			-0-

BRIDGES			WELL #:		1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12465 - 15510		
10		2418 X	2116	-0-	-302	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
11		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
12		2449 X	2436	-0-	-13	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
01		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
02		2184 N	1812	-0-	-372	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
03		2449 N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2		N	-0-			-0-

CHRISTINE			WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680 - 17536		
10		2697 X	2372	-0-	-325	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
11		2400 X	2145	-0-	-255	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
12		2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
02		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
*03		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-

HORTON FED			WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907 - 16500		
10		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
11		4560 X	4020	-0-	-540	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
12		4712 X	3665	-0-	-1047	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
01		4712 X	3619	-0-	-1093	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
02		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
03		4278 X	4066	-0-	-212	-0-	4066	2		N	-0-			-0-

MCGUIRE			WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696 - 17206		
10		3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
11		2880 X	2393	-0-	-487	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
02		2800 X	2328	-0-	-472	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
03		2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2771	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
JEANNINE			WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850 - 17284		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2852 X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2489	-0-	-271	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2664	-0-	-188	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
01		2821 X	2297	-0-	-524	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
02		2548 X	2205	-0-	-343	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
03		2666 X	1210	-0-	-1456	-0-	1210	2		N	-0-			-0-

FRAZIER FED			WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728 - 17375		
10		17391 X	14650	-0-	-2741	-0-	14650	2		N	-0-			-0-
11		16290 X	14337	-0-	-1953	-0-	14337	2		N	-0-			-0-
12		16585 X	14172	-0-	-2413	-0-	14172	2		N	-0-			-0-
01		16058 X	13992	-0-	-2066	-0-	13992	2		N	-0-			-0-
02		14196 X	12301	-0-	-1895	-0-	12301	2		N	-0-			-0-
03		14818 X	13030	-0-	-1788	-0-	13030	2		N	-0-			-0-

HATCH GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918 - 18516		
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
*03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-

DOUG SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706 - 18545		
10		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
11		5430 X	5214	-0-	-216	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
12		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
01		5611 X	5589	-0-	-22	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
02		5068 X	4685	-0-	-383	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
03		5952 X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2		N	-0-			-0-

PETROLEUM CREEK			WELL #:		1H	RRCID ->	262871	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	14671	PERF.13899 - 17875		
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1324	-0-	-176	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
02		1232 N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2		N	-0-			-0-

WEST SPOON GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342 - 17367		
10		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
12		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
01		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
02		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
*03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-			-0-

WRIGHT GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358 - 19352		
10		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3370	-0-	-629	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
01		3999 X	3542	-0-	-457	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
02		3640 X	2910	-0-	-730	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
03		4030 X	570	-0-	-3460	-0-	570	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665							
DURHAM GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728 - 16898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-	-0-
11		3510 X	3403	-0-	-107	-0-	3403	2		N	-0-	-0-
12		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-	-0-
01		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-	-0-
02		3332 X	3216	-0-	-116	-0-	3216	2		N	-0-	-0-
03		3751 X	3132	-0-	-619	-0-	3132	2		N	-0-	-0-

ABNEY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721 - 19417
10		6293 X	5694	-0-	-599	-0-	5694	2		N	-0-	-0-
11		6030 X	5343	-0-	-687	-0-	5343	2		N	-0-	-0-
12		6231 X	5624	-0-	-607	-0-	5624	2		N	-0-	-0-
01		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2		N	-0-	-0-
02		5152 X	4877	-0-	-275	-0-	4877	2		N	-0-	-0-
03		5704 X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2		N	-0-	-0-

WEST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442 - 18575
10		2480 X	2195	-0-	-285	-0-	2195	2		N	-0-	-0-
11		2310 X	2161	-0-	-149	-0-	2161	2		N	-0-	-0-
12		2449 X	1756	-0-	-693	-0-	1756	2		N	-0-	-0-
01		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-	-0-
02		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-	-0-
03		2232 X	1885	-0-	-347	-0-	1885	2		N	-0-	-0-

RICHARDS GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749 - 17447
10		3689 X	2608	-0-	-1081	-0-	2608	2		N	-0-	-0-
11		3120 X	2017	-0-	-1103	-0-	2017	2		N	-0-	-0-
12		3131 X	2206	-0-	-925	-0-	2206	2		N	-0-	-0-
01		2790 X	1815	-0-	-975	-0-	1815	2		N	-0-	-0-
02		2520 X	1822	-0-	-698	-0-	1822	2		N	-0-	-0-
03		2604 X	2014	-0-	-590	-0-	2014	2		N	-0-	-0-

STERLING GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342 - 18189
10		1860 X	1454	-0-	-406	-0-	1454	2		N	-0-	-0-
11		1740 X	1611	-0-	-129	-0-	1611	2		N	-0-	-0-
12		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-	-0-
01		1736 X	1669	-0-	-67	-0-	1669	2		N	-0-	-0-
02		1512 X	1227	-0-	-285	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
03		1891 X	1417	-0-	-474	-0-	1417	2		N	-0-	-0-

DOME FED GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983 - 17928
10		3937 X	3275	-0-	-662	-0-	3275	2		N	-0-	-0-
11		3810 X	3128	-0-	-682	-0-	3128	2		N	-0-	-0-
12		3937 X	2980	-0-	-957	-0-	2980	2		N	-0-	-0-
01		3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2616	2		N	-0-	-0-
02		2968 X	2706	-0-	-262	-0-	2706	2		N	-0-	-0-
*03		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-	-0-

HARRIS GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523 - 18199
10		1023 N	558	-0-	-465	-0-	558	2		N	-0-	-0-
11		1080 N	979	-0-	-101	-0-	979	2		N	-0-	-0-
12		1488 N	578	-0-	-910	-0-	578	2		N	-0-	-0-
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	-0-
02		924 N	709	-0-	-215	-0-	709	2		N	-0-	-0-
*03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
 THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

10	5766 X	4493	-0-	-1273	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2		N	-0-			-0-
12	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
01	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
02	5320 X	4816	-0-	-504	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2		N	-0-			-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

10	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2		N	-0-			-0-
11	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2		N	-0-			-0-
12	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2		N	-0-			-0-
01	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2		N	-0-			-0-
02	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2		N	-0-			-0-
*03	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2		N	-0-			-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
11	2250 X	1980	-0-	-270	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
12	2325 X	1827	-0-	-498	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2136	-0-	-530	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
02	2408 X	1595	-0-	-813	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2059	-0-	-607	-0-	2059	2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

10	4402 X	3534	-0-	-868	-0-	499	1	3035	2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3515	-0-	-385	-0-	487	1	3028	2	N	-0-		-0-
12	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	479	1	3020	2	N	-0-		-0-
01	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	489	1	3034	2	N	-0-		-0-
02	3332 X	2130	-0-	-1202	-0-	310	1	1820	2	N	-0-		-0-
03	3534 X	3483	-0-	-51	-0-	498	1	2985	2	N	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

10	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	3494	2	10	9	Y	9	12	1	2
11	3570 X	3289	-0-	-281	-0-	3279	2	10	9	Y	9	8	1	3
12	3689 X	3420	-0-	-269	-0-	3411	2	9	9	Y	8	9	1	2
01	3689 X	3182	-0-	-507	-0-	3171	2	11	9	Y	10	10	1	2
02	3248 X	2856	-0-	-392	-0-	2846	2	10	9	Y	9	9	1	2
03	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	3230	2	12	9	Y	11	11	1	2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2279	-0-	-294	-0-	322	1	1957	2	N	-0-			-0-
11	2550 N	1804	-0-	-746	-0-	250	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	245	1	1544	2	N	-0-			-0-
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	358	1	2225	2	N	-0-			-0-
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	381	1	2233	2	N	-0-			-0-
*03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	382	1	2294	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

10	3875 X	3819	-0-	-56	-0-	3818	2	1	9	Y	1			15
11	3720 X	3439	-0-	-281	-0-	3438	2	1	9	Y	1			16
12	3813 X	3312	-0-	-501	-0-	3306	2	6	9	Y	5	14	1	7
01	3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3688	2	7	9	Y	6			13
02	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			Y	-0-			13
03	3813 X	3719	-0-	-94	-0-	3715	2	4	9	Y	4			17

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-			-0-
11	1830 N	1439	-0-	-391	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1204	2	86	9	Y	78	65	1	46
11	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	1120	2	108	9	Y	98	128	1	16
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	831	2	50	9	Y	45	33	1	17
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1439	2	178	9	Y	162	126	1	53
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1335	2	92	9	Y	84	73	1	64
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1385	2	139	9	Y	126	139	1	51

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

10	7967 X	6341	-0-	-1626	-0-	6341	2			Y	-0-			-0-
11	7710 X	6332	-0-	-1378	-0-	6332	2			Y	-0-			-0-
12	7595 X	5959	-0-	-1636	-0-	5959	2			Y	-0-			-0-
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-			-0-
02	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-			-0-
*03	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

10		4557 X	4128	-0-	-429	-0-	4128 2		N	-0-		34
11		4380 X	3885	-0-	-495	-0-	3885 2		N	-0-		34
12		4433 X	3896	-0-	-537	-0-	3896 2		N	-0-		34
01		4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3835 2		N	-0-		34
02		3808 X	2848	-0-	-960	-0-	2848 2		N	-0-		34
03		4123 X	2291	-0-	-1832	-0-	2291 2		N	-0-		34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289												
10		9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683 2		N	-0-		104
11		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782 2		N	-0-		104
12		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586 2		N	-0-		104
01		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109 2		N	-0-		104
02		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996 2		N	-0-		104
*03		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549 2		N	-0-		104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-		-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-		-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-		-0-
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-		-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-		-0-
*03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
10		6107 X	5024	-0-	-1083	-0-	5024 2		Y	-0-		-0-
11		5520 X	4685	-0-	-835	-0-	4685 2		Y	-0-		-0-
12		5642 X	4879	-0-	-763	-0-	4879 2		Y	-0-		-0-
01		5487 X	4682	-0-	-805	-0-	4682 2		Y	-0-		-0-
02		4732 X	4192	-0-	-540	-0-	4192 2		Y	-0-		-0-
03		5022 X	4795	-0-	-227	-0-	4795 2		Y	-0-		-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
10		1271 N	1030	-0-	-241	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
11		810 N	770	-0-	-40	-0-	770 2		N	-0-		-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	421 1	2543 2	N	-0-		-0-
11		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	376 1	1754 2	N	-0-		-0-
12		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	418 1	1826 2	N	-0-		-0-
01		2139 X	1692	-0-	-447	-0-	392 1	1300 2	N	-0-		-0-
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	315 1	1014 2	N	-0-		-0-
*03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105 1	1234 2	N	-0-		-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
10		1085 N	911	-0-	-174	-0-	31 1	880 2	N	-0-		-0-
11		960 N	814	-0-	-146	-0-	26 1	788 2	N	-0-		-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	28 1	846 2	N	-0-		-0-
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	28 1	829 2	N	-0-		-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	25 1	708 2	N	-0-		-0-
*03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	31 1	772 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE							M	PROD			BALANCE	
10		1829 N	1216	-0-	-613	-0-	42	1	1174	2	N		-0-			-0-	
11		1740 N	1465	-0-	-275	-0-	47	1	1418	2	N		-0-			-0-	
12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	41	1	1227	2	N		-0-			-0-	
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N		-0-			-0-	
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	N		-0-			-0-	
*03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	N		-0-			-0-	

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402																	
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N		-0-			-0-	
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N		-0-			-0-	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N		-0-			-0-	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N		-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114																	
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	N		-0-			-0-	
11		690 N	517	-0-	-173	-0-	17	1	500	2	N		-0-			-0-	
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N		-0-			-0-	
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	N		-0-			-0-	
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	N		-0-			-0-	
*03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N		-0-			-0-	

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408																	
10		1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N		-0-			-0-	
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N		-0-			-0-	
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N		-0-			-0-	
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N		-0-			-0-	
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N		-0-			-0-	
*03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N		-0-			-0-	

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301																	
10		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N		-0-			68	
11		2580 N	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N		-0-			68	
12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N		-0-			68	
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2159	2	45	9	N		41			109	
02		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2127	2	29	9	N		26			135	
*03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N		-0-			135	

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238																	
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	186	1	1211	2	N		-0-			-0-	
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	257	1	1091	2	N		-0-			-0-	
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	290	1	1064	2	N		-0-			-0-	
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	305	1	943	2	N		-0-			-0-	
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	240	1	817	2	N		-0-			-0-	
*03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	219	1	935	2	N		-0-			-0-	

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341																	
10		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	157	1	1570	2	N		-0-			-0-	
11		2340 X	2281	-0-	-59	-0-	157	1	2124	2	N		-0-			-0-	
12		2418 X	1841	-0-	-577	-0-	163	1	1678	2	N		-0-			-0-	
01		2542 X	1825	-0-	-717	-0-	162	1	1663	2	N		-0-			-0-	
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	136	1	1388	2	N		-0-			-0-	
*03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	2	N		-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2511 N	2045	-0-	-466	-0-		435 1	1610 2	N	-0-	-0-
11		1920 N	1658	-0-	-262	-0-		450 1	1208 2	N	-0-	-0-
12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		465 1	1091 2	N	-0-	-0-
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		430 1	1211 2	N	-0-	-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		408 1	667 2	N	-0-	-0-
*03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		360 1	962 2	N	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996												
10		9 N	7	-0-	-2	-0-		7 2		N	-0-	-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-	-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21 2	N	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-	-0-
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-	-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
10		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-		2562 2		N	-0-	-0-
11		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-		2414 2		N	-0-	-0-
12		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		2516 2		N	-0-	-0-
01		2697 X	2658	-0-	-39	-0-		2658 2		N	-0-	-0-
02		2436 X	2120	-0-	-316	-0-		2120 2		N	-0-	-0-
03		2573 X	2243	-0-	-330	-0-		2243 2		N	-0-	-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
10		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		547 1	2347 2	N	-0-	-0-
11		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		603 1	2658 2	N	-0-	-0-
12		2759 X	1671	-0-	-1088	-0-		307 1	1364 2	N	-0-	-0-
01		1302 X	1178	-0-	-124	-0-		219 1	959 2	N	-0-	-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		203 1	862 2	N	-0-	-0-
*03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		337 1	1397 2	N	-0-	-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-		51 1	306 2	N	-0-	-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-		60 1	487 2	N	-0-	-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-		60 1	521 2	N	-0-	-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-		61 1	520 2	N	-0-	-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-		90 1	391 2	N	-0-	-0-
*03		720 N	720	-0-	-0-	-0-		137 1	583 2	N	-0-	-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
10		26584 X	26584	-0-	-0-	-0-		26584 2		N	-0-	-0-
11		25114 X	25114	-0-	-0-	-0-		25114 2		N	-0-	-0-
12		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-		23219 2		N	-0-	-0-
01		19667 X	19667	-0-	-0-	-0-		19667 2		N	-0-	-0-
02		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-		14735 2		N	-0-	-0-
*03		15619 X	15619	-0-	-0-	-0-		15619 2		N	-0-	-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
10		1767 N	1628	-0-	-139	-0-		1628 2		N	-0-	-0-
11		1440 N	1424	-0-	-16	-0-		1424 2		N	-0-	-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781 2		N	-0-	-0-
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600 2		N	-0-	-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665 2		N	-0-	-0-
*03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		2759 N	2211	-0-	-548	-0-	2205 2	6 9	Y		5	68
11		2550 N	2028	-0-	-522	-0-	2020 2	8 9	Y		7	75
12		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2425 2	50 9	Y		45	39
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2263 2	17 9	Y		15	54
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1857 2	10 9	Y		9	63
*03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2317 2	39 9	Y		35	40

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	303 1	1130 2	N		-0-	-0-
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	267 1	1239 2	N		-0-	-0-
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	297 1	874 2	N		-0-	-0-
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	293 1	781 2	N		-0-	-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	280 1	427 2	N		-0-	-0-
*03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	294 1	866 2	N		-0-	-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
10		6541 X	5214	-0-	-1327	-0-	5214 2		N		-0-	22
11		6330 X	5077	-0-	-1253	-0-	5077 2		N		-0-	22
12		6541 X	3609	-0-	-2932	-0-	3608 2	1 9	N		1	22
01		5084 X	4839	-0-	-245	-0-	4839 2		N		-0-	22
02		4704 X	4155	-0-	-549	-0-	4155 2		N		-0-	22
03		5208 X	2106	-0-	-3102	-0-	2106 2		N		-0-	22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
10		3968 X	3059	-0-	-909	-0-	3059 2		N		-0-	5
11		3840 X	2276	-0-	-1564	-0-	2276 2		N		-0-	5
12		3968 X	3118	-0-	-850	-0-	3118 2		N		-0-	5
01		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N		-0-	5
02		3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-			N		-0-	5
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N		-0-	5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825												
10		7223 X	6825	-0-	-398	-0-	6825 2		N		-0-	-0-
11		6990 X	6567	-0-	-423	-0-	6567 2		N		-0-	-0-
12		7223 X	6864	-0-	-359	-0-	6864 2		N		-0-	-0-
01		6913 X	5794	-0-	-1119	-0-	5794 2		N		-0-	-0-
02		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2		N		-0-	-0-
03		6820 X	6755	-0-	-65	-0-	6755 2		N		-0-	-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2	N	-0-		-0-
11	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	2985	2	N	-0-		-0-
12	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	2772	2	N	4	4 8	-0-
01	3999 X	2906	-0-	-1093	-0-	2906	2	N	-0-		-0-
02	3612 X	2669	-0-	-943	-0-	2669	2	N	-0-		-0-
03	3999 X	2906	-0-	-1093	-0-	2906	2	N	-0-		-0-

 STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

10	4991 X	4414	-0-	-577	-0-	4414	2	N	-0-		-0-
11	4830 X	4286	-0-	-544	-0-	4286	2	N	-0-		-0-
12	4991 X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2	N	-0-		-0-
01	4991 X	4066	-0-	-925	-0-	4066	2	N	-0-		-0-
02	4424 X	3673	-0-	-751	-0-	3673	2	N	-0-		-0-
03	4526 X	3615	-0-	-911	-0-	3615	2	N	-0-		-0-

 RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2	N	-0-		13
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		13
12	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9980	2	N	1	1 8	13
01	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2	N	-0-		13
02	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2	N	-0-		13
*03	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2	N	-0-		13

 STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

10	324322 X	259375	-0-	-64947	-0-	935	1	258440	2	N	-0-
11	301200 X	238240	-0-	-62960	-0-	452	1	237788	2	N	-0-
12	296236 X	232918	-0-	-63318	-0-	936	1	231982	2	N	-0-
01	281356 X	223658	-0-	-57698	-0-	935	1	222723	2	N	-0-
02	243124 X	195246	-0-	-47878	-0-	845	1	194401	2	N	-0-
03	259377 X	206192	-0-	-53185	-0-	1176	1	205016	2	N	-0-

 SLANT OPERATING, LLC 786697
 GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

 S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027 - 11288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643											
BREEDLOVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 - 19220				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC.				810277											
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		1HH	RRCID ->	289054	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	11593	PERF.11895 - 20071				
10	209684	X	177427	-0-	-32257	-0-	177427	2	Y	-0-	83				
11	191790	X	46617	-0-	-145173	-0-	46617	2	Y	-0-	83				
12	192882	X	-0-	-0-	-192882	-0-		2	Y	-0-	83				
01	192882	X	72653	-0-	-120229	-0-	72653	2	Y	-0-	83				
02	269272	X	269272	-0-	-0-	-0-	269272	2	Y	-0-	83				
03	177413	X	NO RPT	-0-	-177413	-0-			Y	NO RPT	83				

BLUE-TATUM		WELL #:		5HH	RRCID ->	290644	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11634	PERF.12061 - 22227				
10	441843	X	295805	-0-	-146038	-0-	295805	2	Y	-0-	-0-				
11	391380	X	70938	-0-	-320442	-0-	70938	2	Y	-0-	-0-				
12	373209	X	110631	-0-	-262578	-0-	110631	2	Y	-0-	-0-				
01	373209	X	193796	-0-	-179413	-0-	193796	2	Y	-0-	-0-				
02	281624	X	189096	-0-	-92528	-0-	189096	2	Y	-0-	-0-				
03	295802	X	NO RPT	-0-	-295802	-0-			Y	NO RPT	-0-				

BLUE-TATUM		WELL #:		6HH	RRCID ->	290649	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12429 - 23051				
10	526008	X	368791	-0-	-157217	-0-	368791	2	Y	-0-	-0-				
11	462510	X	85126	-0-	-377384	-0-	85126	2	Y	-0-	-0-				
12	440107	X	269804	-0-	-170303	-0-	269804	2	Y	-0-	-0-				
01	440107	X	420448	-0-	-19659	-0-	420448	2	Y	-0-	-0-				
02	343112	X	284197	-0-	-58915	-0-	284197	2	Y	-0-	-0-				
03	368776	X	NO RPT	-0-	-368776	-0-			Y	NO RPT	-0-				

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		3HH	RRCID ->	292344	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11600	PERF.12168 - 21644				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
STROUD PETROLEUM, INC.			828082									
ROGERS LAKE			WELL #: 1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10892 - 10984	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1137 2	2 9	N	2	2 8	256
11		1320 N	985	-0-	-335	-0-	985 2		N	-0-		256
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		256
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	N	1	1 8	256
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		256
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEEK-HAYNES UNIT			WELL #: 8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11101 - 11373
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEEK-HAYNES UNIT			WELL #: 6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	11082 - 11386
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3			WELL #: 2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	11746 - 15746
10	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818 2			N	-0-	5
11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781 2			N	-0-	5
12	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665 2			N	-0-	5
01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501 2			N	-0-	5
02	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560 2			N	-0-	5
*03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320 2			N	-0-	5

BECKHAM			WELL #: 8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	10803 - 10926
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 - 15897				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838 - 16160				
10	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7156	2	2 9	N	2					27
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		N	-0-					27
12	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2		N	-0-					27
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-					27
02	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2		N	-0-					27
*03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2		N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288 - 15568				
10	2976 X	491	-0-	-2485	-0-	491	2		N	-0-					-0-
11	2880 X	1259	-0-	-1621	-0-	1259	2		N	-0-					-0-
12	2976 X	1377	-0-	-1599	-0-	1377	2		N	-0-					-0-
01	2480 X	1059	-0-	-1421	-0-	1059	2		N	-0-					-0-
02	1960 X	787	-0-	-1173	-0-	787	2		N	-0-					-0-
03	1364 X	877	-0-	-487	-0-	877	2		N	-0-					-0-

BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780 - 16158				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512 - 16052				
10	4433 X	3083	-0-	-1350	-0-	3083	2		N	-0-					-0-
11	4200 X	3358	-0-	-842	-0-	3352	2	6 9	N	5					5
12	4092 X	3574	-0-	-518	-0-	3572	2	2 9	N	2					7
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-					7
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-					7
*03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-					7

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776 - 15997				
10	8680 X	6639	-0-	-2041	-0-	6639	2		N	-0-					10
11	7860 X	6738	-0-	-1122	-0-	6738	2		N	-0-					10
12	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	6899	2	6 9	N	5					15
01	7502 X	6547	-0-	-955	-0-	6547	2		N	-0-					15
02	6720 X	5935	-0-	-785	-0-	5935	2		N	-0-					15
03	6975 X	6247	-0-	-728	-0-	6247	2		N	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163	- 16241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6293 X	5823	-0-	-470	-0-	5823	2	N	-0-			-0-
11		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7035	2	N	7			7
12		6851 X	6590	-0-	-261	-0-	6590	2	N	-0-			7
01		6851 X	6270	-0-	-581	-0-	6270	2	N	-0-			7
02		6580 X	5552	-0-	-1028	-0-	5552	2	N	-0-			7
03		7285 X	4595	-0-	-2690	-0-	4595	2	N	-0-			7

HILLIARD-AP LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	284181	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11908	- 21449
10		399001 X	283667	-0-	-115334	-0-	190	1	N	-0-		-0-
11		344220 X	254075	-0-	-90145	-0-	182	1	N	-0-		-0-
12		335141 X	242754	-0-	-92387	-0-	186	1	N	-0-		-0-
01		308233 X	223555	-0-	-84678	-0-	182	1	N	-0-		-0-
02		275688 X	197593	-0-	-78095	-0-	168	1	N	-0-		-0-
03		283681 X	198845	-0-	-84836	-0-	181	1	N	-0-		-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288030	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11638	- 19905
10		169260 X	122157	-0-	-47103	-0-	122157	2	N	-0-		3
11		163800 X	121480	-0-	-42320	-0-	121480	2	N	-0-		3
12		164052 X	119812	-0-	-44240	-0-	119812	2	N	-0-		3
01		149110 X	112578	-0-	-36532	-0-	112578	2	N	-0-		3
02		125916 X	96354	-0-	-29562	-0-	96354	2	N	-0-		3
03		125519 X	99047	-0-	-26472	-0-	99047	2	N	-0-		3

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288058	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11535	- 20099
10		176018 X	128393	-0-	-47625	-0-	128393	2	N	-0-		-0-
11		168720 X	133829	-0-	-34891	-0-	133829	2	N	-0-		-0-
12		171430 X	129368	-0-	-42062	-0-	129368	2	N	-0-		-0-
01		158038 X	120037	-0-	-38001	-0-	120037	2	N	-0-		-0-
02		133168 X	101853	-0-	-31315	-0-	101853	2	N	-0-		-0-
03		138291 X	105474	-0-	-32817	-0-	105474	2	N	-0-		-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	290370	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11553	- 22027
10		505703 X	358775	-0-	-146928	-0-	241	1	N	-0-		-0-
11		489390 X	322871	-0-	-166519	-0-	231	1	N	-0-		-0-
12		477400 X	308975	-0-	-168425	-0-	237	1	N	-0-		-0-
01		425103 X	289058	-0-	-136045	-0-	236	1	N	-0-		-0-
02		353808 X	251064	-0-	-102744	-0-	214	1	N	-0-		-0-
03		358763 X	254208	-0-	-104555	-0-	231	1	N	-0-		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		WELL #:		9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.11654	- 11756
LAKE GAS UNIT NO. 1														
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 -	11423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		217 N	109	-0-	-108	-0-	109 3		N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 -	13031	
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
02		448 N	98	-0-	-350	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 -	14199	
10		4526 X	1	-0-	-4525	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		4050 X	3319	-0-	-731	-0-	3319 3		N	-0-			-0-
12		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		4185 X	3504	-0-	-681	-0-	3504 3		N	-0-			-0-
02		3472 X	2819	-0-	-653	-0-	2819 3		N	-0-			-0-
*03		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 -	15711	
10		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3		N	-0-			-0-
11		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3		N	-0-			-0-
12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3		N	-0-			-0-
01		2666 N	2600	-0-	-66	-0-	2600 3		N	-0-			-0-
02		2408 N	2305	-0-	-103	-0-	2305 3		N	-0-			-0-
*03		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 -	16017	
10		3348 X	1640	-0-	-1708	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
11		3120 X	2775	-0-	-345	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
12		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		N	-0-			-0-
01		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3		N	-0-			-0-
02		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
03		2511 X	2452	-0-	-59	-0-	2452 3		N	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 -	14165	
10		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
11		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
12		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
01		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
02		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
*03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 -	15690	
10		2542 X	1401	-0-	-1141	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2220	-0-	-694	-0-	2220 3		N	-0-			-0-
01		2914 X	2130	-0-	-784	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
02		2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
03		3255 X	2139	-0-	-1116	-0-	2139 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 30HH		RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 - 15597
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-	-0-
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-	-0-
12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-	-0-
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-	-0-
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-
*03	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 28HH		RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 - 17089
10	5735 X	5156	-0-	-579	-0-	5156	3	N	-0-	-0-
11	5520 X	3935	-0-	-1585	-0-	3935	3	N	-0-	-0-
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3	N	-0-	-0-
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3	N	-0-	-0-
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3	N	-0-	-0-
03	5983 X	5305	-0-	-678	-0-	5305	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 29HH		RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 - 16379
10	6107 X	3733	-0-	-2374	-0-	3733	3	N	-0-	-0-
11	5910 X	657	-0-	-5253	-0-	657	3	N	-0-	-0-
12	5425 X	3799	-0-	-1626	-0-	3799	3	N	-0-	-0-
01	3720 X	2944	-0-	-776	-0-	2944	3	N	-0-	-0-
02	3360 X	2031	-0-	-1329	-0-	2031	3	N	-0-	-0-
*03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 52HH		RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 - 16460
10	6448 X	6023	-0-	-425	-0-	6023	3	N	-0-	-0-
11	6090 X	5856	-0-	-234	-0-	5856	3	N	-0-	-0-
12	7564 X	6006	-0-	-1558	-0-	6006	3	N	-0-	-0-
01	7564 X	5880	-0-	-1684	-0-	5880	3	N	-0-	-0-
02	6832 X	5251	-0-	-1581	-0-	5251	3	N	-0-	-0-
03	6045 X	5951	-0-	-94	-0-	5951	3	N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 21HH		RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234
10	3193 X	3038	-0-	-155	-0-	3038	3	N	-0-	-0-
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3	N	-0-	-0-
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	N	-0-	-0-
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3	N	-0-	-0-
02	2744 X	2463	-0-	-281	-0-	2463	3	N	-0-	-0-
*03	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2887	3	N	3	3 8 -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 30HH		RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 - 16827
10	5022 X	3322	-0-	-1700	-0-	3322	3	N	-0-	-0-
11	4860 X	3553	-0-	-1307	-0-	3553	3	N	-0-	-0-
12	4898 X	3171	-0-	-1727	-0-	3171	3	N	-0-	-0-
01	4743 X	1983	-0-	-2760	-0-	1983	3	N	-0-	-0-
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3	N	-0-	-0-
*03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 25HH		RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 - 16876
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 -	16458
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7347 X	5100	-0-	-2247	-0-	5100	3	N	-0-			-0-
11	7110 X	1386	-0-	-5724	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
12	4515 X	321	-0-	-4194	-0-	321	3	N	-0-			-0-
01	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3	N	-0-			-0-
02	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3	N	-0-			-0-
*03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 -	14741
10	3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
11	2940 X	2426	-0-	-514	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
12	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
01	2759 X	2334	-0-	-425	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
02	2352 X	1897	-0-	-455	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
*03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-			-0-
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
12	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	2657	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2270	-0-	-582	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
03	2852 X	2355	-0-	-497	-0-	2355	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 -	13861
10	3069 X	2510	-0-	-559	-0-	2510	3	N	-0-			-0-
11	4170 X	798	-0-	-3372	-0-	798	3	N	-0-			-0-
12	5084 X	26	-0-	-5058	-0-	26	3	N	-0-			-0-
01	5084 X	1322	-0-	-3762	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
02	4592 X	3339	-0-	-1253	-0-	3339	3	N	-0-			-0-
*03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 -	15366
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3	N	-0-			-0-
11	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	5134	3	N	-0-			-0-
12	5456 X	4398	-0-	-1058	-0-	4398	3	N	-0-			-0-
01	5456 X	3573	-0-	-1883	-0-	3573	3	N	-0-			-0-
02	4928 X	3957	-0-	-971	-0-	3957	3	N	-0-			-0-
03	5456 X	4955	-0-	-501	-0-	4955	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 -	15642
10	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	3	N	-0-			-0-
11	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	3	N	-0-			-0-
12	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
01	20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	3	N	-0-			-0-
02	6636 X	5345	-0-	-1291	-0-	5345	3	N	-0-			-0-
03	7347 X	4356	-0-	-2991	-0-	4356	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 -	14659
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	4581	-0-	1481	1481	4581	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 -	14564
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4960 X	3011	-0-	-1949	-0-	3011	3		N	-0-		-0-
11	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3		N	-0-		-0-
12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3		N	-0-		-0-
01	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3		N	-0-		-0-
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3		N	-0-		-0-
03	5301 X	3923	-0-	-1378	-0-	3923	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967
10	4340 X	953	-0-	-3387	-0-	953	3		Y	-0-		-0-
11	3960 X	648	-0-	-3312	-0-	648	3		Y	-0-		-0-
12	3937 X	2464	-0-	-1473	-0-	2464	3		Y	-0-		-0-
01	3906 X	3760	-0-	-146	-0-	3760	3		Y	-0-		-0-
02	3080 X	2903	-0-	-177	-0-	2903	3		Y	-0-		-0-
*03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 -	15137
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3		Y	-0-		-0-
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		Y	-0-		-0-
12	2914 X	2854	-0-	-60	-0-	2854	3		Y	-0-		-0-
01	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2821	3		Y	-0-		-0-
02	2660 X	2512	-0-	-148	-0-	2512	3		Y	-0-		-0-
03	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	2829	3		Y	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670
10	6541 X	5947	-0-	-594	-0-	5947	3		N	-0-		-0-
11	6330 X	5611	-0-	-719	-0-	5611	3		N	-0-		-0-
12	6541 X	5966	-0-	-575	-0-	5966	3		N	-0-		-0-
01	6386 X	5751	-0-	-635	-0-	5751	3		N	-0-		-0-
02	5768 X	1780	-0-	-3988	-0-	1780	3		N	-0-		-0-
03	5952 X	12	-0-	-5940	-0-	12	3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970
10	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	3		Y	-0-		-0-
11	3570 X	3551	-0-	-19	-0-	3551	3		Y	-0-		-0-
12	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	3680	3		Y	-0-		-0-
01	3751 X	3553	-0-	-198	-0-	3553	3		Y	-0-		-0-
02	3388 X	3269	-0-	-119	-0-	3269	3		Y	-0-		-0-
03	3689 X	3512	-0-	-177	-0-	3512	3		Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741
10	3689 X	1850	-0-	-1839	-0-	1850	3		N	-0-		-0-
11	3570 X	37	-0-	-3533	-0-	37	3		N	-0-		-0-
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-		-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-		-0-
02	2716 X	667	-0-	-2049	-0-	667	3		N	-0-		-0-
*03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611
10	5952 X	5477	-0-	-475	-0-	5477	3		N	-0-		-0-
11	5760 X	5297	-0-	-463	-0-	5297	3		N	-0-		-0-
12	5952 X	4640	-0-	-1312	-0-	4640	3		N	-0-		-0-
01	5797 X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	3		N	-0-		-0-
02	5236 X	3977	-0-	-1259	-0-	3977	3		N	-0-		-0-
03	5487 X	4396	-0-	-1091	-0-	4396	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 8		WELL #: 58HH		RRCID -> 265854		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3224 X	2639	-0-	-585	-0-	2639 3	N	-0-		-0-
11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
12	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	19166 3	N	-0-		-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-		N	-0-		-0-
02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3	N	-0-		-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 52HH		RRCID -> 265855		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791		
10	4960 X	4751	-0-	-209	-0-	4751 3	N	-0-		-0-
11	4710 X	4598	-0-	-112	-0-	4598 3	N	-0-		-0-
12	4929 X	4783	-0-	-146	-0-	4783 3	N	-0-		-0-
01	4929 X	4606	-0-	-323	-0-	4606 3	N	-0-		-0-
02	4452 X	4148	-0-	-304	-0-	4148 3	N	-0-		-0-
03	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 51HH		RRCID -> 265884		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094		
10	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	2747 3	Y	-0-		-0-
11	2850 X	2707	-0-	-143	-0-	2707 3	Y	-0-		-0-
12	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2773 3	Y	-0-		-0-
01	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	2571 3	Y	-0-		-0-
02	2520 X	2443	-0-	-77	-0-	2443 3	Y	-0-		-0-
03	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2782 3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 18HH		RRCID -> 265933		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297		
10	6324 X	5626	-0-	-698	-0-	5626 3	Y	-0-		-0-
11	5850 X	4820	-0-	-1030	-0-	4820 3	Y	-0-		-0-
12	5952 X	5802	-0-	-150	-0-	5802 3	Y	-0-		-0-
01	5952 X	5060	-0-	-892	-0-	5060 3	Y	-0-		-0-
02	5068 X	4628	-0-	-440	-0-	4628 3	Y	-0-		-0-
*03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 3	Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 51HH		RRCID -> 265936		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061		
10	5177 X	4895	-0-	-282	-0-	4895 3	Y	-0-		-0-
11	4980 X	4648	-0-	-332	-0-	4648 3	Y	-0-		-0-
12	5146 X	4611	-0-	-535	-0-	4611 3	Y	-0-		-0-
01	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4570 3	Y	-0-		-0-
02	4564 X	4452	-0-	-112	-0-	4452 3	Y	-0-		-0-
03	4898 X	4562	-0-	-336	-0-	4562 3	Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 52HH		RRCID -> 265955		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842		
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 3	Y	-0-		-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-		Y	-0-		-0-
12	4402 X	3129	-0-	-1273	-0-	3129 3	Y	-0-		-0-
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-		Y	-0-		-0-
02	3472 X	1570	-0-	-1902	-0-	1570 3	Y	-0-		-0-
03	3844 X	2743	-0-	-1101	-0-	2743 3	Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 53HH		RRCID -> 265956		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835		
10	2759 N	2121	-0-	-638	-0-	2121 3	Y	-0-		-0-
11	2310 N	1979	-0-	-331	-0-	1979 3	Y	-0-		-0-
12	2294 N	2066	-0-	-228	-0-	2066 3	Y	-0-		-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	Y	-0-		-0-
02	1848 N	1821	-0-	-27	-0-	1821 3	Y	-0-		-0-
*03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10		WELL #: 52HH		RRCID -> 265972		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713	3	Y	-0-		-0-
11	3870 X	3513	-0-	-357	-0-	3513	3	Y	-0-		-0-
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	Y	-0-		-0-
01	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	2913	3	Y	-0-		-0-
02	3360 X	1447	-0-	-1913	-0-	1447	3	Y	-0-		-0-
*03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 27HH		RRCID -> 266728		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512			
10	7006 X	6663	-0-	-343	-0-	6663	3	Y	-0-		-0-
11	6780 X	6526	-0-	-254	-0-	6526	3	Y	-0-		-0-
12	7068 X	6511	-0-	-557	-0-	6511	3	Y	-0-		-0-
01	7068 X	6413	-0-	-655	-0-	6413	3	Y	-0-		-0-
02	6384 X	5743	-0-	-641	-0-	5743	3	Y	-0-		-0-
03	6758 X	6509	-0-	-249	-0-	6509	3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 51HH		RRCID -> 266917		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967			
10	5549 X	4828	-0-	-721	-0-	4828	3	Y	-0-		-0-
11	4800 X	4637	-0-	-163	-0-	4637	3	Y	-0-		-0-
12	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	Y	-0-		-0-
01	4836 X	4430	-0-	-406	-0-	4430	3	Y	-0-		-0-
02	4368 X	4158	-0-	-210	-0-	4158	3	Y	-0-		-0-
03	4836 X	4451	-0-	-385	-0-	4451	3	Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 54HH		RRCID -> 267044		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665			
10	4402 X	3988	-0-	-414	-0-	3988	3	Y	-0-		-0-
11	4260 X	3763	-0-	-497	-0-	3763	3	Y	-0-		-0-
12	4154 X	3824	-0-	-330	-0-	3824	3	Y	-0-		-0-
01	4154 X	3641	-0-	-513	-0-	3641	3	Y	-0-		-0-
02	3752 X	3222	-0-	-530	-0-	3222	3	Y	-0-		-0-
03	3999 X	3647	-0-	-352	-0-	3647	3	Y	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 57HH		RRCID -> 267164		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848			
10	4464 X	4213	-0-	-251	-0-	4213	3	N	-0-		-0-
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3	N	-0-		-0-
12	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	3851	3	N	-0-		-0-
01	4216 X	3735	-0-	-481	-0-	3735	3	N	-0-		-0-
02	3808 X	3172	-0-	-636	-0-	3172	3	N	-0-		-0-
03	4216 X	3315	-0-	-901	-0-	3315	3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 56HH		RRCID -> 267267		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104			
10	6510 X	5089	-0-	-1421	-0-	5089	3	Y	-0-		-0-
11	5610 X	4656	-0-	-954	-0-	4656	3	Y	-0-		-0-
12	5797 X	5194	-0-	-603	-0-	5194	3	Y	-0-		-0-
01	5115 X	4652	-0-	-463	-0-	4652	3	Y	-0-		-0-
02	4592 X	4497	-0-	-95	-0-	4497	3	Y	-0-		-0-
03	5208 X	4702	-0-	-506	-0-	4702	3	Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 51HH		RRCID -> 267380		COMPL. DATE 08/04/2012		TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066			
10	6727 X	5153	-0-	-1574	-0-	5153	3	Y	-0-		-0-
11	6510 X	5253	-0-	-1257	-0-	5253	3	Y	-0-		-0-
12	6727 X	5329	-0-	-1398	-0-	5329	3	Y	-0-		-0-
01	6727 X	4357	-0-	-2370	-0-	4357	3	Y	-0-		-0-
02	6076 X	2778	-0-	-3298	-0-	2778	3	Y	-0-		-0-
03	5425 X	3349	-0-	-2076	-0-	3349	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 - 17266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		6665 X	6234	-0-	-431	-0-	6234 3		Y	-0-		-0-
11		6150 X	5759	-0-	-391	-0-	5759 3		Y	-0-		-0-
12		6355 X	5997	-0-	-358	-0-	5997 3		Y	-0-		-0-
01		6355 X	5635	-0-	-720	-0-	5635 3		Y	-0-		-0-
02		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 3		Y	-0-		-0-
*03		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 - 17391	
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		Y	-0-		-0-
11		1590 N	1175	-0-	-415	-0-	1175 3		Y	-0-		-0-
12		868 N	728	-0-	-140	-0-	728 3		Y	-0-		-0-
01		1612 N	873	-0-	-739	-0-	873 3		Y	-0-		-0-
02		1092 N	590	-0-	-502	-0-	590 3		Y	-0-		-0-
03		713 N	711	-0-	-2	-0-	711 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254	
10		3596 X	1	-0-	-3595	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377 3		Y	-0-		-0-
12		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296 3		Y	-0-		-0-
01		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840 3		Y	-0-		-0-
02		8484 X	8064	-0-	-420	-0-	8064 3		Y	-0-		-0-
03		9393 X	8120	-0-	-1273	-0-	8120 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282	
10		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307 3		Y	-0-		-0-
11		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473 3		Y	-0-		-0-
12		8308 X	6585	-0-	-1723	-0-	6585 3		Y	-0-		-0-
01		8308 X	6794	-0-	-1514	-0-	6794 3		Y	-0-		-0-
02		7504 X	5752	-0-	-1752	-0-	5752 3		Y	-0-		-0-
03		8308 X	6395	-0-	-1913	-0-	6395 3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023	
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		Y	-0-		-0-
11		2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2774 3		Y	-0-		-0-
12		3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814 3		Y	-0-		-0-
01		3038 X	2783	-0-	-255	-0-	2783 3		Y	-0-		-0-
02		2576 N	2483	-0-	-93	-0-	2483 3		Y	-0-		-0-
03		2821 N	2805	-0-	-16	-0-	2805 3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307	
10		9238 X	8840	-0-	-398	-0-	8840 3		Y	-0-		-0-
11		8970 X	8239	-0-	-731	-0-	8239 3		Y	-0-		-0-
12		9269 X	8229	-0-	-1040	-0-	8229 3		Y	-0-		-0-
01		9269 X	8560	-0-	-709	-0-	8560 3		Y	-0-		-0-
02		8176 X	7557	-0-	-619	-0-	7557 3		Y	-0-		-0-
03		8835 X	8375	-0-	-460	-0-	8375 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965	
10		6045 X	4844	-0-	-1201	-0-	4844 3		Y	-0-		-0-
11		5850 X	3895	-0-	-1955	-0-	3895 3		Y	-0-		-0-
12		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545 3		Y	-0-		-0-
01		6045 X	5913	-0-	-132	-0-	5913 3		Y	-0-		-0-
02		4704 X	4400	-0-	-304	-0-	4400 3		Y	-0-		-0-
03		6045 X	6009	-0-	-36	-0-	6009 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6882 X	5873	-0-	-1009	-0-	5873	3		Y	-0-	-0-	
11	6660 X	5702	-0-	-958	-0-	5702	3		Y	-0-	-0-	
12	6882 X	5993	-0-	-889	-0-	5993	3		Y	-0-	-0-	
01	6634 X	5876	-0-	-758	-0-	5876	3		Y	-0-	-0-	
02	5544 X	5297	-0-	-247	-0-	5297	3		Y	-0-	-0-	
*03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3		Y	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815	
10	7006 X	6186	-0-	-820	-0-	6186	3		Y	-0-	-0-	
11	6570 X	5811	-0-	-759	-0-	5811	3		Y	-0-	-0-	
12	6789 X	6179	-0-	-610	-0-	6179	3		Y	-0-	-0-	
01	6510 X	6079	-0-	-431	-0-	6079	3		Y	-0-	-0-	
02	5712 X	5492	-0-	-220	-0-	5492	3		Y	-0-	-0-	
*03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3		Y	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249	
10	3937 X	3481	-0-	-456	-0-	3481	3		Y	-0-	-0-	
11	3660 X	3346	-0-	-314	-0-	3346	3		Y	-0-	-0-	
12	3720 X	3535	-0-	-185	-0-	3535	3		Y	-0-	-0-	
01	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3		Y	-0-	-0-	
02	3220 X	3013	-0-	-207	-0-	3013	3		Y	-0-	-0-	
*03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		Y	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525	
10	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3		Y	-0-	-0-	
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3		Y	-0-	-0-	
12	6324 X	6262	-0-	-62	-0-	6262	3		Y	-0-	-0-	
01	6324 X	5382	-0-	-942	-0-	5382	3		Y	-0-	-0-	
02	5964 X	4503	-0-	-1461	-0-	4503	3		Y	-0-	-0-	
03	6603 X	4379	-0-	-2224	-0-	4379	3		Y	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A	
10	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172	3		Y	-0-	-0-	
11	4950 X	4443	-0-	-507	-0-	4443	3		Y	-0-	-0-	
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		Y	-0-	-0-	
01	5146 X	4477	-0-	-669	-0-	4477	3		Y	-0-	-0-	
02	4648 X	4412	-0-	-236	-0-	4412	3		Y	-0-	-0-	
03	5146 X	4212	-0-	-934	-0-	4212	3		Y	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255	
10	9672 X	9029	-0-	-643	-0-	9029	3		Y	-0-	-0-	
11	9150 X	8878	-0-	-272	-0-	8878	3		Y	-0-	-0-	
12	9269 X	9026	-0-	-243	-0-	9026	3		Y	-0-	-0-	
01	9238 X	8034	-0-	-1204	-0-	8034	3		Y	-0-	-0-	
02	8344 X	8095	-0-	-249	-0-	8095	3		Y	-0-	-0-	
03	9176 X	8787	-0-	-389	-0-	8787	3		Y	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773	
10	6138 X	5722	-0-	-416	-0-	5722	3		Y	-0-	-0-	
11	5850 X	5215	-0-	-635	-0-	5215	3		Y	-0-	-0-	
12	6014 X	5543	-0-	-471	-0-	5543	3		Y	-0-	-0-	
01	6014 X	5649	-0-	-365	-0-	5649	3		Y	-0-	-0-	
02	5180 X	4879	-0-	-301	-0-	4879	3		Y	-0-	-0-	
03	5735 X	5385	-0-	-350	-0-	5385	3		Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4712 X	4656	-0-	-56	-0-	4656	3	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3073	-0-	-707	-0-	3073	3	Y	-0-			-0-
12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3	Y	-0-			-0-
01	4650 X	3985	-0-	-665	-0-	3985	3	Y	-0-			-0-
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-			-0-
03	4650 X	3787	-0-	-863	-0-	3787	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150	
10	7657 X	6682	-0-	-975	-0-	6682	3	Y	-0-			-0-
11	7410 X	6638	-0-	-772	-0-	6638	3	Y	-0-			-0-
12	7471 X	6820	-0-	-651	-0-	6820	3	Y	-0-			-0-
01	7285 X	6681	-0-	-604	-0-	6681	3	Y	-0-			-0-
02	6188 X	5985	-0-	-203	-0-	5985	3	Y	-0-			-0-
*03	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898	
10	7378 X	6393	-0-	-985	-0-	6393	3	Y	-0-			-0-
11	7140 X	6122	-0-	-1018	-0-	6122	3	Y	-0-			-0-
12	7130 X	6230	-0-	-900	-0-	6230	3	Y	-0-			-0-
01	6944 X	6118	-0-	-826	-0-	6118	3	Y	-0-			-0-
02	5936 X	5362	-0-	-574	-0-	5362	3	Y	-0-			-0-
03	6386 X	5672	-0-	-714	-0-	5672	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 - 16245	
10	5301 X	3645	-0-	-1656	-0-	3645	3	Y	-0-			-0-
11	5130 X	3545	-0-	-1585	-0-	3545	3	Y	-0-			-0-
12	4557 X	3582	-0-	-975	-0-	3582	3	Y	-0-			-0-
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3	Y	-0-			-0-
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3	Y	-0-			-0-
*03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 - 16708	
10	6541 X	5441	-0-	-1100	-0-	5441	3	Y	-0-			-0-
11	6060 X	5221	-0-	-839	-0-	5221	3	Y	-0-			-0-
12	6045 X	5297	-0-	-748	-0-	5297	3	Y	-0-			-0-
01	5828 X	5201	-0-	-627	-0-	5201	3	Y	-0-			-0-
02	4956 X	4776	-0-	-180	-0-	4776	3	Y	-0-			-0-
03	5456 X	5344	-0-	-112	-0-	5344	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 - 17147	
10	7564 X	6673	-0-	-891	-0-	6673	3	Y	-0-			-0-
11	7230 X	5599	-0-	-1631	-0-	5599	3	Y	-0-			-0-
12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3	Y	-0-			-0-
01	7316 X	6930	-0-	-386	-0-	6930	3	Y	-0-			-0-
02	6552 X	6028	-0-	-524	-0-	6028	3	Y	-0-			-0-
03	7502 X	7188	-0-	-314	-0-	7188	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338	
10	9145 X	8117	-0-	-1028	-0-	8117	3	Y	-0-			-0-
11	8670 X	7520	-0-	-1150	-0-	7520	3	Y	-0-			-0-
12	8804 X	8398	-0-	-406	-0-	8398	3	Y	-0-			-0-
01	8494 X	8251	-0-	-243	-0-	8251	3	Y	-0-			-0-
02	7532 X	7236	-0-	-296	-0-	7236	3	Y	-0-			-0-
03	8401 X	8182	-0-	-219	-0-	8182	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 -	15891
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		7192 X	6623	-0-	-569	-0-	6623 3		Y	-0-		-0-
11		6810 X	6289	-0-	-521	-0-	6289 3		Y	-0-		-0-
12		6944 X	6390	-0-	-554	-0-	6390 3		Y	-0-		-0-
01		6758 X	6202	-0-	-556	-0-	6202 3		Y	-0-		-0-
02		6076 X	5496	-0-	-580	-0-	5496 3		Y	-0-		-0-
03		6634 X	6316	-0-	-318	-0-	6316 3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 -	17273
10		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196 3		Y	-0-		-0-
11		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388 3		Y	-0-		-0-
12		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-		-0-
01		10199 X	8837	-0-	-1362	-0-	8837 3		Y	-0-		-0-
02		9212 X	7517	-0-	-1695	-0-	7517 3		Y	-0-		-0-
03		10199 X	7208	-0-	-2991	-0-	7208 3		Y	-0-		-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678 -	15023
10		5611 X	5353	-0-	-258	-0-	5353 3		Y	-0-		-0-
11		5430 X	5174	-0-	-256	-0-	5174 3		Y	-0-		-0-
12		5487 X	5374	-0-	-113	-0-	5374 3		Y	-0-		-0-
01		5487 X	5410	-0-	-77	-0-	5410 3		Y	-0-		-0-
02		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 3		Y	-0-		-0-
*03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 3		Y	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841 -	15466
10		9641 X	9548	-0-	-93	-0-	9548 3		Y	-0-		-0-
11		9420 X	8953	-0-	-467	-0-	8953 3		Y	-0-		-0-
12		10106 X	9373	-0-	-733	-0-	9373 3		Y	-0-		-0-
01		10106 X	8509	-0-	-1597	-0-	8509 3		Y	-0-		-0-
02		9128 X	7851	-0-	-1277	-0-	7851 3		Y	-0-		-0-
03		9548 X	9197	-0-	-351	-0-	9197 3		Y	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678 -	15023
10		3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540 3		Y	-0-		-0-
11		3780 X	3165	-0-	-615	-0-	3165 3		Y	-0-		-0-
12		3813 X	2720	-0-	-1093	-0-	2720 3		Y	-0-		-0-
01		3782 X	2823	-0-	-959	-0-	2823 3		Y	-0-		-0-
02		3416 X	1967	-0-	-1449	-0-	1967 3		Y	-0-		-0-
03		3534 X	2625	-0-	-909	-0-	2625 3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 -	16198
10		6820 X	6065	-0-	-755	-0-	6065 3		Y	-0-		-0-
11		6420 X	5722	-0-	-698	-0-	5722 3		Y	-0-		-0-
12		6417 X	5789	-0-	-628	-0-	5789 3		Y	-0-		-0-
01		6293 X	5418	-0-	-875	-0-	5418 3		Y	-0-		-0-
02		5656 X	5316	-0-	-340	-0-	5316 3		Y	-0-		-0-
03		6076 X	5628	-0-	-448	-0-	5628 3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020 -	15880
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744 - 15659	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5549 X	5301	-0-	-248	-0-	5301	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	5310 X	5125	-0-	-185	-0-	5125	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	5611 X	4724	-0-	-887	-0-	4724	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	5611 X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	5068 X	4145	-0-	-923	-0-	4145	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5301 X	4756	-0-	-545	-0-	4756	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862 - 15699	
10	8091 X	7593	-0-	-498	-0-	7593	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	7688 X	7429	-0-	-259	-0-	7429	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	7688 X	6914	-0-	-774	-0-	6914	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	6944 X	6299	-0-	-645	-0-	6299	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	7595 X	7382	-0-	-213	-0-	7382	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965 - 16135	
10	4805 X	4454	-0-	-351	-0-	4454	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	5160 X	4523	-0-	-637	-0-	4523	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	5332 X	5249	-0-	-83	-0-	5249	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	5332 X	4925	-0-	-407	-0-	4925	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797 - 15401	
10	9703 X	9429	-0-	-274	-0-	9429	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	9517 X	9210	-0-	-307	-0-	9210	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	9517 X	8545	-0-	-972	-0-	8545	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	8596 X	8094	-0-	-502	-0-	8094	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	9424 X	8863	-0-	-561	-0-	8863	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969 - 15704	
10	6076 X	5079	-0-	-997	-0-	5079	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	6090 X	4920	-0-	-1170	-0-	4920	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	6293 X	5528	-0-	-765	-0-	5528	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6293 X	5295	-0-	-998	-0-	5295	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	4844 X	4762	-0-	-82	-0-	4762	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5518 X	4303	-0-	-1215	-0-	4303	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790 - 15946	
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	6417 X	809	-0-	-5608	-0-	809	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6417 X	4941	-0-	-1476	-0-	4941	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	5796 X	3	-0-	-5793	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	3303	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 - 14386	
10	5704 X	5005	-0-	-699	-0-	5005	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	5490 X	4797	-0-	-693	-0-	4797	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	5388 X	5125	-0-	-263	-0-	5125	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	5239 X	3997	-0-	-1242	-0-	3997	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	4536 X	4291	-0-	-245	-0-	4291	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5115 X	5105	-0-	-10	-0-	5105	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828	- 14931		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5921 X	5246	-0-	-675	-0-		5246	3		Y	-0-			-0-
11	5700 X	5064	-0-	-636	-0-		5064	3		Y	-0-			-0-
12	5890 X	5662	-0-	-228	-0-		5662	3		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5194	-0-	-696	-0-		5194	3		Y	-0-			-0-
02	5012 X	4876	-0-	-136	-0-		4876	3		Y	-0-			-0-
03	5673 X	4998	-0-	-675	-0-		4998	3		Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702	- 14146		
10	992 N	527	-0-	-465	-0-		527	3		Y	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3		Y	-0-			-0-
12	620 N	2	-0-	-618	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	9	-0-	-159	-0-		9	3		Y	-0-			-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	3		Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823	- 14330		
10	6882 X	6540	-0-	-342	-0-		6540	3		Y	-0-			-0-
11	6660 X	5885	-0-	-775	-0-		5885	3		Y	-0-			-0-
12	6789 X	4848	-0-	-1941	-0-		4848	3		Y	-0-			-0-
01	6696 X	5725	-0-	-971	-0-		5725	3		Y	-0-			-0-
02	5908 X	4939	-0-	-969	-0-		4939	3		Y	-0-			-0-
03	6541 X	6224	-0-	-317	-0-		6224	3		Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884	- 15086		
10	5022 X	3865	-0-	-1157	-0-		3865	3		Y	-0-			-0-
11	4710 X	4085	-0-	-625	-0-		4085	3		Y	-0-			-0-
12	4867 X	4394	-0-	-473	-0-		4394	3		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3400	-0-	-847	-0-		3400	3		Y	-0-			-0-
02	3808 X	3569	-0-	-239	-0-		3569	3		Y	-0-			-0-
03	4402 X	4158	-0-	-244	-0-		4158	3		Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723	- 15840		
10	6107 X	5558	-0-	-549	-0-		5558	3		Y	-0-			-0-
11	5580 X	5382	-0-	-198	-0-		5382	3		Y	-0-			-0-
12	5580 X	5452	-0-	-128	-0-		5452	3		Y	-0-			-0-
01	5580 X	5343	-0-	-237	-0-		5343	3		Y	-0-			-0-
02	5040 X	4520	-0-	-520	-0-		4520	3		Y	-0-			-0-
03	5549 X	5098	-0-	-451	-0-		5098	3		Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833	- 16599		
10	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-		8957	3		Y	-0-			-0-
11	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-		12061	3		Y	-0-			-0-
12	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-		16271	3		Y	-0-			-0-
01	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-		17535	3		Y	-0-			-0-
02	7504 X	3285	-0-	-4219	-0-		3285	3		Y	-0-			-0-
03	8308 X	4413	-0-	-3895	-0-		4413	3		Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910	- 16701		
10	6262 X	5018	-0-	-1244	-0-		5018	3		Y	-0-			-0-
11	5640 X	5012	-0-	-628	-0-		5012	3		Y	-0-			-0-
12	5828 X	4711	-0-	-1117	-0-		4711	3		Y	-0-			-0-
01	5487 X	4550	-0-	-937	-0-		4550	3		Y	-0-			-0-
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-		5099	3		Y	-0-			-0-
03	5177 X	4962	-0-	-215	-0-		4962	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949	- 15053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		5611 X	3518	-0-	-2093	-0-	3518 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5332 X	5301	-0-	-31	-0-	5301 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5404 X	4595	-0-	-809	-0-	4595 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		5983 X	5357	-0-	-626	-0-	5357 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907	- 15532
10		8184 X	5526	-0-	-2658	-0-	5526 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		7920 X	6807	-0-	-1113	-0-	6807 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		8060 X	7993	-0-	-67	-0-	7993 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		8060 X	7615	-0-	-445	-0-	7615 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		6356 X	6229	-0-	-127	-0-	6229 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		7998 X	7863	-0-	-135	-0-	7863 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060	- 16594
10		7998 X	6902	-0-	-1096	-0-	6902 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		7740 X	6958	-0-	-782	-0-	6958 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		7750 X	6522	-0-	-1228	-0-	6522 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		7409 X	6730	-0-	-679	-0-	6730 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888	- 15516
10		8277 X	6776	-0-	-1501	-0-	6776 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6750 X	6302	-0-	-448	-0-	6302 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		6975 X	6306	-0-	-669	-0-	6306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		6975 X	6039	-0-	-936	-0-	6039 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		6132 X	5471	-0-	-661	-0-	5471 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		6789 X	5511	-0-	-1278	-0-	5511 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306	- 16092
10		6355 X	6350	-0-	-5	-0-	6350 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6120 X	5872	-0-	-248	-0-	5872 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		6789 X	5900	-0-	-889	-0-	5900 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		6789 X	5905	-0-	-884	-0-	5905 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		6132 X	5570	-0-	-562	-0-	5570 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815	- 15719
10		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		9393 X	5851	-0-	-3542	-0-	5851 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		10881 X	4314	-0-	-6567	-0-	4314 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		9828 X	3384	-0-	-6444	-0-	3384 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		10881 X	4200	-0-	-6681	-0-	4200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935	- 17487
10		12028 X	11458	-0-	-570	-0-	11458 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		11640 X	10877	-0-	-763	-0-	10877 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		11842 X	11116	-0-	-726	-0-	11116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		11687 X	10791	-0-	-896	-0-	10791 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		10556 X	9590	-0-	-966	-0-	9590 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		11470 X	10767	-0-	-703	-0-	10767 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032	- 17177
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	13578 X	11676	-0-	-1902	-0-	11676	3	Y	-0-			-0-
11	11940 X	10825	-0-	-1115	-0-	10825	3	Y	-0-			-0-
12	12338 X	9893	-0-	-2445	-0-	9893	3	Y	-0-			-0-
01	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-			Y	-0-			-0-
02	10976 X	8928	-0-	-2048	-0-	8928	3	Y	-0-			-0-
*03	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052	- 16007
10	4960 X	3153	-0-	-1807	-0-	3153	3	Y	-0-			-0-
11	3630 X	3102	-0-	-528	-0-	3102	3	Y	-0-			-0-
12	3441 X	2880	-0-	-561	-0-	2880	3	Y	-0-			-0-
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3	Y	-0-			-0-
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3	Y	-0-			-0-
*03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955	- 16075
10	5611 X	5017	-0-	-594	-0-	5017	3	Y	-0-			-0-
11	5430 X	5393	-0-	-37	-0-	5393	3	Y	-0-			-0-
12	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3	Y	-0-			-0-
01	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3	Y	-0-			-0-
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3	Y	-0-			-0-
03	6479 X	5554	-0-	-925	-0-	5554	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798	- 15762
10	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	4835	3	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4777	-0-	-263	-0-	4777	3	Y	-0-			-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3	Y	-0-			-0-
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3	Y	-0-			-0-
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3	Y	-0-			-0-
*03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000	- 15882
10	5084 X	4223	-0-	-861	-0-	4223	3	Y	-0-			-0-
11	4800 X	3915	-0-	-885	-0-	3915	3	Y	-0-			-0-
12	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3	Y	-0-			-0-
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	Y	-0-			-0-
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3	Y	-0-			-0-
*03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015	- 15462
10	3937 X	3507	-0-	-430	-0-	3507	3	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776	3	Y	-0-			-0-
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3	Y	-0-			-0-
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3	Y	-0-			-0-
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	Y	-0-			-0-
*03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060	- 17198
10	12834 X	11518	-0-	-1316	-0-	11518	3	Y	-0-			-0-
11	12090 X	10978	-0-	-1112	-0-	10978	3	Y	-0-			-0-
12	12183 X	11136	-0-	-1047	-0-	11136	3	Y	-0-			-0-
01	11811 X	10438	-0-	-1373	-0-	10438	3	Y	-0-			-0-
02	10668 X	9968	-0-	-700	-0-	9968	3	Y	-0-			-0-
03	11532 X	11187	-0-	-345	-0-	11187	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9517 X	8981	-0-	-536	-0-	-0-	8981	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	-0-	9046	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9548 X	9127	-0-	-421	-0-	-0-	9127	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9548 X	8989	-0-	-559	-0-	-0-	8989	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8624 X	7926	-0-	-698	-0-	-0-	7926	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9362 X	8922	-0-	-440	-0-	-0-	8922	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360	
10	8897 X	8170	-0-	-727	-0-	-0-	8170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8430 X	8387	-0-	-43	-0-	-0-	8387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	-0-	8566	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8339 X	7681	-0-	-658	-0-	-0-	7681	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7812 X	3928	-0-	-3884	-0-	-0-	3928	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8649 X	7703	-0-	-946	-0-	-0-	7703	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286	
10	5022 X	4154	-0-	-868	-0-	-0-	4154	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	-0-	4800	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	4926	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	4963	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	-0-	4443	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	-0-	4756	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 -	16523	
10	186 X	8	-0-	-178	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 X	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 X	5	-0-	-23	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	3	Y	1	1	8	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 -	16658	
10	5952 X	5348	-0-	-604	-0-	-0-	5348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5700 X	5498	-0-	-202	-0-	-0-	5498	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5735 X	5597	-0-	-138	-0-	-0-	5597	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5735 X	5499	-0-	-236	-0-	-0-	5499	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5124 X	4895	-0-	-229	-0-	-0-	4895	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5673 X	5328	-0-	-345	-0-	-0-	5328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 -	15355	
10	4185 X	3834	-0-	-351	-0-	-0-	3834	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4050 X	3696	-0-	-354	-0-	-0-	3696	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4185 X	3193	-0-	-992	-0-	-0-	3193	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4185 X	3187	-0-	-998	-0-	-0-	3187	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3780 X	3013	-0-	-767	-0-	-0-	3013	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3844 X	2307	-0-	-1537	-0-	-0-	2307	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 -	17470	
10	10788 X	10416	-0-	-372	-0-	-0-	10416	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10050 X	9977	-0-	-73	-0-	-0-	9977	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10268 X	7477	-0-	-2791	-0-	-0-	7477	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10168 X	10118	-0-	-50	-0-	-0-	10118	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	-0-	9635	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	-0-	10205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, J.R. -A-		WELL #: 82HH		RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407	- 16766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6045 X	5250	-0-	-795	-0-	5250	3	Y	-0-			-0-
11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3	Y	-0-			-0-
12	5921 X	5914	-0-	-7	-0-	5914	3	Y	-0-			-0-
01	5921 X	5798	-0-	-123	-0-	5798	3	Y	-0-			-0-
02	5460 X	4727	-0-	-733	-0-	4727	3	Y	-0-			-0-
03	6045 X	5007	-0-	-1038	-0-	5007	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 51HH		RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881	- 14991	
10	8494 X	7752	-0-	-742	-0-	7752	3	Y	-0-			-0-
11	8040 X	7142	-0-	-898	-0-	7142	3	Y	-0-			-0-
12	7821 X	7276	-0-	-545	-0-	7276	3	Y	-0-			-0-
01	7750 X	7222	-0-	-528	-0-	7222	3	Y	-0-			-0-
02	7000 X	6349	-0-	-651	-0-	6349	3	Y	-0-			-0-
03	7750 X	7038	-0-	-712	-0-	7038	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 54HH		RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027	- 16464	
10	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3	Y	-0-			-0-
11	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3	Y	-0-			-0-
12	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3	Y	-0-			-0-
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			Y	-0-			-0-
02	7476 X	6341	-0-	-1135	-0-	6341	3	Y	-0-			-0-
03	8277 X	7615	-0-	-662	-0-	7615	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 52HH		RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905	- 17588	
10	17453 X	16840	-0-	-613	-0-	16840	3	Y	-0-			-0-
11	16800 X	15831	-0-	-969	-0-	15831	3	Y	-0-			-0-
12	17298 X	16775	-0-	-523	-0-	16775	3	Y	-0-			-0-
01	17298 X	15923	-0-	-1375	-0-	15923	3	Y	-0-			-0-
02	15428 X	13829	-0-	-1599	-0-	13829	3	Y	-0-			-0-
03	16833 X	13977	-0-	-2856	-0-	13977	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 54HH		RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889	- 16450	
10	11191 X	10291	-0-	-900	-0-	10291	3	Y	-0-			-0-
11	10710 X	10469	-0-	-241	-0-	10469	3	Y	-0-			-0-
12	10788 X	10662	-0-	-126	-0-	10662	3	Y	-0-			-0-
01	10788 X	10308	-0-	-480	-0-	10308	3	Y	-0-			-0-
02	9772 X	8044	-0-	-1728	-0-	8044	3	Y	-0-			-0-
03	10819 X	8480	-0-	-2339	-0-	8480	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 56HH		RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895	- 15062	
10	9579 X	8904	-0-	-675	-0-	8904	3	Y	-0-			-0-
11	9090 X	8526	-0-	-564	-0-	8526	3	Y	-0-			-0-
12	9269 X	7945	-0-	-1324	-0-	7945	3	Y	-0-			-0-
01	9176 X	7684	-0-	-1492	-0-	7684	3	Y	-0-			-0-
02	8148 X	7965	-0-	-183	-0-	7965	3	Y	-0-			-0-
*03	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 51HH		RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062	- 17143	
10	7998 X	7396	-0-	-602	-0-	7396	3	Y	-0-			-0-
11	7500 X	6874	-0-	-626	-0-	6874	3	Y	-0-			-0-
12	7750 X	6190	-0-	-1560	-0-	6190	3	Y	-0-			-0-
01	7657 X	6701	-0-	-956	-0-	6701	3	Y	-0-			-0-
02	6804 X	5914	-0-	-890	-0-	5914	3	Y	-0-			-0-
03	7409 X	6626	-0-	-783	-0-	6626	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 - 15174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		9052 X	7711	-0-	-1341	-0-	7711	3	Y	-0-		-0-
11		8220 X	7284	-0-	-936	-0-	7284	3	Y	-0-		-0-
12		8401 X	8290	-0-	-111	-0-	8290	3	Y	-0-		-0-
01		7967 X	7296	-0-	-671	-0-	7296	3	Y	-0-		-0-
02		7084 X	6933	-0-	-151	-0-	6933	3	Y	-0-		-0-
*03		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3	Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 - 14911	
10		7502 X	6361	-0-	-1141	-0-	6361	3	Y	-0-		-0-
11		6990 X	5680	-0-	-1310	-0-	5680	3	Y	-0-		-0-
12		7099 X	6687	-0-	-412	-0-	6687	3	Y	-0-		-0-
01		7099 X	6548	-0-	-551	-0-	6548	3	Y	-0-		-0-
02		5880 X	5688	-0-	-192	-0-	5688	3	Y	-0-		-0-
03		6696 X	6339	-0-	-357	-0-	6339	3	Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 - 17262	
10		12958 X	11857	-0-	-1101	-0-	11857	3	Y	-0-		-0-
11		12390 X	11414	-0-	-976	-0-	11414	3	Y	-0-		-0-
12		12586 X	11647	-0-	-939	-0-	11647	3	Y	-0-		-0-
01		12493 X	11097	-0-	-1396	-0-	11097	3	Y	-0-		-0-
02		10948 X	9748	-0-	-1200	-0-	9748	3	Y	-0-		-0-
03		11842 X	11505	-0-	-337	-0-	11505	3	Y	-0-		-0-

CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 - 15896	
10		15190 X	14016	-0-	-1174	-0-	14016	3	Y	-0-		-0-
11		14490 X	13321	-0-	-1169	-0-	13321	3	Y	-0-		-0-
12		14725 X	13577	-0-	-1148	-0-	13577	3	Y	-0-		-0-
01		14539 X	13419	-0-	-1120	-0-	13419	3	Y	-0-		-0-
02		12964 X	11894	-0-	-1070	-0-	11894	3	Y	-0-		-0-
03		14012 X	13179	-0-	-833	-0-	13179	3	Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 - 15861	
10		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3	Y	-0-		-0-
11		6270 X	5152	-0-	-1118	-0-	5152	3	Y	-0-		-0-
12		6479 X	6043	-0-	-436	-0-	6043	3	Y	-0-		-0-
01		6479 X	4916	-0-	-1563	-0-	4916	3	Y	-0-		-0-
02		5824 X	4511	-0-	-1313	-0-	4511	3	Y	-0-		-0-
03		6448 X	5458	-0-	-990	-0-	5458	3	Y	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 - 17751	
10		13206 X	11618	-0-	-1588	-0-	11618	3	Y	-0-		-0-
11		12270 X	10980	-0-	-1290	-0-	10980	3	Y	-0-		-0-
12		12338 X	10446	-0-	-1892	-0-	10446	3	Y	-0-		-0-
01		12214 X	11314	-0-	-900	-0-	11314	3	Y	-0-		-0-
02		10808 X	10122	-0-	-686	-0-	10122	3	Y	-0-		-0-
03		11625 X	11023	-0-	-602	-0-	11023	3	Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 - 14574	
10		6851 X	5683	-0-	-1168	-0-	5683	3	Y	-0-		-0-
11		6540 X	6370	-0-	-170	-0-	6370	3	Y	-0-		-0-
12		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3	Y	-0-		-0-
01		6076 X	6023	-0-	-53	-0-	6023	3	Y	-0-		-0-
02		5488 X	5482	-0-	-6	-0-	5482	3	Y	-0-		-0-
03		6076 X	5868	-0-	-208	-0-	5868	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927 -	15616
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8401 X	7437	-0-	-964	-0-	7437	3		Y	-0-		-0-
11	7920 X	7022	-0-	-898	-0-	7022	3		Y	-0-		-0-
12	7843 X	7139	-0-	-704	-0-	7139	3		Y	-0-		-0-
01	7781 X	6959	-0-	-822	-0-	6959	3		Y	-0-		-0-
02	7000 X	6775	-0-	-225	-0-	6775	3		Y	-0-		-0-
03	7440 X	7422	-0-	-18	-0-	7422	3		Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 -	17565
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3		N	-0-		-0-
11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3		N	-0-		-0-
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3		N	-0-		-0-
01	5270 X	4922	-0-	-348	-0-	4922	3		N	-0-		-0-
02	4760 X	4437	-0-	-323	-0-	4437	3		N	-0-		-0-
03	5270 X	5016	-0-	-254	-0-	5016	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 -	15086
10	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3		Y	-0-		-0-
11	5460 X	5223	-0-	-237	-0-	5223	3		Y	-0-		-0-
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3		Y	-0-		-0-
01	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3		Y	-0-		-0-
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3		Y	-0-		-0-
*03	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3		Y	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 -	16757
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-				Y	-0-		-0-
11	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3		Y	-0-		-0-
12	7595 X	7479	-0-	-116	-0-	7479	3		Y	-0-		-0-
01	7595 X	7144	-0-	-451	-0-	7144	3		Y	-0-		-0-
02	7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-				Y	-0-		-0-
03	7750 X	6587	-0-	-1163	-0-	6587	3		Y	-0-		-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 -	16176
10	6758 X	4702	-0-	-2056	-0-	4702	3		Y	-0-		-0-
11	6540 X	3596	-0-	-2944	-0-	3596	3		Y	-0-		-0-
12	6231 X	4326	-0-	-1905	-0-	4326	3		Y	-0-		-0-
01	6076 X	2858	-0-	-3218	-0-	2858	3		Y	-0-		-0-
02	5096 X	3987	-0-	-1109	-0-	3987	3		Y	-0-		-0-
*03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3		Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 -	20307
10	12896 X	11945	-0-	-951	-0-	11945	3		Y	-0-		-0-
11	12180 X	11437	-0-	-743	-0-	11437	3		Y	-0-		-0-
12	12586 X	11730	-0-	-856	-0-	11730	3		Y	-0-		-0-
01	12369 X	11526	-0-	-843	-0-	11526	3		Y	-0-		-0-
02	11004 X	10437	-0-	-567	-0-	10437	3		Y	-0-		-0-
03	11935 X	11353	-0-	-582	-0-	11353	3		Y	-0-		-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 -	17810
10	12090 X	11859	-0-	-231	-0-	11859	3		Y	-0-		-0-
11	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	3		Y	-0-		-0-
12	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	3		Y	-0-		-0-
01	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	3		Y	-0-		-0-
02	11984 X	8915	-0-	-3069	-0-	8915	3		Y	-0-		-0-
03	13268 X	11646	-0-	-1622	-0-	11646	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852	- 17841	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14229 X	13020	-0-	-1209	-0-	13020	3		Y	-0-			-0-
11	13740 X	12425	-0-	-1315	-0-	12425	3		Y	-0-			-0-
12	13919 X	12860	-0-	-1059	-0-	12860	3		Y	-0-			-0-
01	13764 X	12573	-0-	-1191	-0-	12573	3		Y	-0-			-0-
02	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3		Y	-0-			-0-
*03	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	3		Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959	- 17294	
10	DLQ G-10	9447	-0-	9447	28472	9447	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9173	-0-	9173	37645	9173	3		Y	-0-			-0-
12	46913 X	9268	-0-	-37645	-0-	9268	3		Y	-0-			-0-
01	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3		Y	-0-			-0-
02	8764 X	8317	-0-	-447	-0-	8317	3		Y	-0-			-0-
03	9486 X	8897	-0-	-589	-0-	8897	3		Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976	
10	DLQ G-10	11079	-0-	11079	32817	11079	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	10573	-0-	10573	43390	10573	3		Y	-0-			-0-
12	54209 X	10819	-0-	-43390	-0-	10819	3		Y	-0-			-0-
01	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3		Y	-0-			-0-
02	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3		Y	-0-			-0-
*03	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	3		Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388	
10	16585 X	15161	-0-	-1424	-0-	15161	3		Y	-0-			-0-
11	15840 X	14447	-0-	-1393	-0-	14447	3		Y	-0-			-0-
12	16058 X	14662	-0-	-1396	-0-	14662	3		Y	-0-			-0-
01	15810 X	14346	-0-	-1464	-0-	14346	3		Y	-0-			-0-
02	13244 X	13201	-0-	-43	-0-	13201	3		Y	-0-			-0-
03	14663 X	14446	-0-	-217	-0-	14446	3		Y	-0-			-0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	- 16237	
10	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3		Y	-0-			-0-
11	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3		Y	-0-			-0-
12	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3		Y	-0-			-0-
01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3		Y	-0-			-0-
02	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3		Y	-0-			-0-
*03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3		Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	- 20201	
10	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	3		Y	-0-			-0-
11	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3		Y	-0-			-0-
12	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	3		Y	-0-			-0-
01	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	3		Y	-0-			-0-
02	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	3		Y	-0-			-0-
*03	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	3		Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	- 20118	
10	19251 X	18558	-0-	-693	-0-	18558	3		Y	-0-			-0-
11	18630 X	17822	-0-	-808	-0-	17822	3		Y	-0-			-0-
12	19251 X	17882	-0-	-1369	-0-	17882	3		Y	-0-			-0-
01	19251 X	17306	-0-	-1945	-0-	17306	3		Y	-0-			-0-
02	15260 X	14498	-0-	-762	-0-	14498	3		Y	-0-			-0-
03	16895 X	16696	-0-	-199	-0-	16696	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 01-03		WELL #: 72HH		RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12369 X	11205	-0-	-1164	-0-	11205	3	Y	-0-			-0-
11	11970 X	10478	-0-	-1492	-0-	10478	3	Y	-0-			-0-
12	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3	Y	-0-			-0-
01	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	3	Y	-0-			-0-
02	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	3	Y	-0-			-0-
03	10385 X	10179	-0-	-206	-0-	10179	3	Y	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395		
10	11098 X	9997	-0-	-1101	-0-	9997	3	Y	-0-			-0-
11	10350 X	9645	-0-	-705	-0-	9645	3	Y	-0-			-0-
12	10199 X	9770	-0-	-429	-0-	9770	3	Y	-0-			-0-
01	10199 X	9238	-0-	-961	-0-	9238	3	Y	-0-			-0-
02	9156 X	7856	-0-	-1300	-0-	7856	3	Y	-0-			-0-
03	9982 X	9047	-0-	-935	-0-	9047	3	Y	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 51HH		RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176		
10	15748 X	13881	-0-	-1867	-0-	13881	3	Y	-0-			-0-
11	14880 X	13167	-0-	-1713	-0-	13167	3	Y	-0-			-0-
12	15066 X	13194	-0-	-1872	-0-	13194	3	Y	-0-			-0-
01	14601 X	12639	-0-	-1962	-0-	12639	3	Y	-0-			-0-
02	12712 X	11282	-0-	-1430	-0-	11282	3	Y	-0-			-0-
03	13888 X	12526	-0-	-1362	-0-	12526	3	Y	-0-			-0-

CGU 15-18		WELL #: 76HH		RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154		
10	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	3	Y	-0-			-0-
11	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3	Y	-0-			-0-
12	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3	Y	-0-			-0-
01	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3	Y	-0-			-0-
02	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3	Y	-0-			-0-
*03	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3	Y	-0-			-0-

CGU 17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494		
10	9145 X	8018	-0-	-1127	-0-	8018	3	Y	-0-			-0-
11	8670 X	7758	-0-	-912	-0-	7758	3	Y	-0-			-0-
12	8835 X	7942	-0-	-893	-0-	7942	3	Y	-0-			-0-
01	8587 X	7260	-0-	-1327	-0-	7260	3	Y	-0-			-0-
02	7308 X	6852	-0-	-456	-0-	6852	3	Y	-0-			-0-
03	8029 X	7845	-0-	-184	-0-	7845	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009		
10	13051 X	11678	-0-	-1373	-0-	11678	3	Y	-0-			-0-
11	12120 X	10994	-0-	-1126	-0-	10994	3	Y	-0-			-0-
12	12152 X	11245	-0-	-907	-0-	11245	3	Y	-0-			-0-
01	12152 X	11267	-0-	-885	-0-	11267	3	Y	-0-			-0-
02	10752 X	8996	-0-	-1756	-0-	8996	3	Y	-0-			-0-
03	11687 X	10797	-0-	-890	-0-	10797	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #: 75HH		RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553		
10	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3	Y	-0-			-0-
11	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3	Y	-0-			-0-
12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3	Y	-0-			-0-
01	9858 X	6066	-0-	-3792	-0-	6066	3	Y	-0-			-0-
02	9912 X	4725	-0-	-5187	-0-	4725	3	Y	-0-			-0-
03	10974 X	10522	-0-	-452	-0-	10522	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 16-17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	18755 X	17060	-0-	-1695	-0-	17060	3	N	-0-		-0-	
11	17940 X	16426	-0-	-1514	-0-	16426	3	N	-0-		-0-	
12	18228 X	16907	-0-	-1321	-0-	16907	3	N	-0-		-0-	
01	17887 X	16444	-0-	-1443	-0-	16444	3	N	-0-		-0-	
02	15624 X	14894	-0-	-730	-0-	14894	3	N	-0-		-0-	
03	17050 X	16383	-0-	-667	-0-	16383	3	N	-0-		-0-	

CGU 13		WELL #: 51HH		RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618		
10	5394 X	5337	-0-	-57	-0-	5337	3	Y	-0-		-0-	
11	5220 X	5185	-0-	-35	-0-	5185	3	Y	-0-		-0-	
12	5332 X	5198	-0-	-134	-0-	5198	3	Y	-0-		-0-	
01	5332 X	3959	-0-	-1373	-0-	3959	3	Y	-0-		-0-	
02	4816 X	4418	-0-	-398	-0-	4418	3	Y	-0-		-0-	
*03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3	Y	-0-		-0-	

CGU 01-03		WELL #: 73HH		RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573		
10	16554 X	15298	-0-	-1256	-0-	15298	3	Y	-0-		-0-	
11	16020 X	14767	-0-	-1253	-0-	14767	3	Y	-0-		-0-	
12	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3	Y	-0-		-0-	
01	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3	Y	-0-		-0-	
02	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	3	Y	-0-		-0-	
*03	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3	Y	-0-		-0-	

CGU 01-03		WELL #: 74HH		RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749		
10	15345 X	12174	-0-	-3171	-0-	12174	3	Y	-0-		-0-	
11	14460 X	12339	-0-	-2121	-0-	12339	3	Y	-0-		-0-	
12	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3	Y	-0-		-0-	
01	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3	Y	-0-		-0-	
02	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3	Y	-0-		-0-	
*03	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	3	Y	-0-		-0-	

CGU 22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960 - 19544		
10	14570 X	13506	-0-	-1064	-0-	13506	3	N	-0-		-0-	
11	13920 X	12702	-0-	-1218	-0-	12702	3	N	-0-		-0-	
12	14384 X	12783	-0-	-1601	-0-	12783	3	N	-0-		-0-	
01	14260 X	12202	-0-	-2058	-0-	12202	3	N	-0-		-0-	
02	12880 X	10542	-0-	-2338	-0-	10542	3	N	-0-		-0-	
03	13516 X	11161	-0-	-2355	-0-	11161	3	N	-0-		-0-	

CGU 01-03		WELL #: 75HH		RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872 - 17985		
10	16771 X	15353	-0-	-1418	-0-	15353	3	Y	-0-		-0-	
11	16230 X	15450	-0-	-780	-0-	15450	3	Y	-0-		-0-	
12	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	3	Y	-0-		-0-	
01	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	3	Y	-0-		-0-	
02	14084 X	12180	-0-	-1904	-0-	12180	3	Y	-0-		-0-	
03	15593 X	8775	-0-	-6818	-0-	8775	3	Y	-0-		-0-	

CGU 14-15-19		WELL #: 74HH		RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865 - 20320		
10	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3	Y	-0-		-0-	
11	9000 X	8950	-0-	-50	-0-	8950	3	Y	-0-		-0-	
12	9300 X	9135	-0-	-165	-0-	9135	3	Y	-0-		-0-	
01	9300 X	8889	-0-	-411	-0-	8889	3	Y	-0-		-0-	
02	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	3	Y	-0-		-0-	
*03	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20429 X	15907	-0-	-4522	-0-	15907	3	Y	-0-			-0-
11		18900 X	15127	-0-	-3773	-0-	15127	3	Y	-0-			-0-
12		18569 X	15217	-0-	-3352	-0-	15217	3	Y	-0-			-0-
01		17980 X	14770	-0-	-3210	-0-	14770	3	Y	-0-			-0-
02		14532 X	11850	-0-	-2682	-0-	11850	3	Y	-0-			-0-
03		15903 X	13795	-0-	-2108	-0-	13795	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809	
10		7967 X	7115	-0-	-852	-0-	7115	3	Y	-0-			-0-
11		7620 X	7136	-0-	-484	-0-	7136	3	Y	-0-			-0-
12		7781 X	6055	-0-	-1726	-0-	6055	3	Y	-0-			-0-
01		7409 X	4930	-0-	-2479	-0-	4930	3	Y	-0-			-0-
02		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3	Y	-0-			-0-
03		7378 X	7337	-0-	-41	-0-	7337	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894	- 17010	
10		9982 X	8966	-0-	-1016	-0-	8966	3	Y	-0-			-0-
11		9540 X	8602	-0-	-938	-0-	8602	3	Y	-0-			-0-
12		9858 X	8738	-0-	-1120	-0-	8738	3	Y	-0-			-0-
01		9858 X	8435	-0-	-1423	-0-	8435	3	Y	-0-			-0-
02		8344 X	6793	-0-	-1551	-0-	6793	3	Y	-0-			-0-
03		8959 X	7857	-0-	-1102	-0-	7857	3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842	- 14997	
10		7161 X	6228	-0-	-933	-0-	6228	3	Y	-0-			-0-
11		6750 X	5738	-0-	-1012	-0-	5738	3	Y	-0-			-0-
12		6975 X	6114	-0-	-861	-0-	6114	3	Y	-0-			-0-
01		6758 X	5633	-0-	-1125	-0-	5633	3	Y	-0-			-0-
02		5040 X	4939	-0-	-101	-0-	4939	3	Y	-0-			-0-
*03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727	- 18786	
10		21359 X	20418	-0-	-941	-0-	20418	3	N	-0-			-0-
11		20670 X	18972	-0-	-1698	-0-	18972	3	N	-0-			-0-
12		21359 X	18866	-0-	-2493	-0-	18866	3	N	-0-			-0-
01		21359 X	18336	-0-	-3023	-0-	18336	3	N	-0-			-0-
02		18956 X	16270	-0-	-2686	-0-	16270	3	N	-0-			-0-
03		20429 X	17631	-0-	-2798	-0-	17631	3	N	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902	- 14847	
10		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3	Y	-0-			-0-
11		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3	Y	-0-			-0-
12		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3	Y	-0-			-0-
01		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3	Y	-0-			-0-
02		4928 X	3683	-0-	-1245	-0-	3683	3	Y	-0-			-0-
03		5456 X	3768	-0-	-1688	-0-	3768	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823	- 14813	
10		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3	Y	-0-			-0-
11		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3	Y	-0-			-0-
12		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3	Y	-0-			-0-
01		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3	Y	-0-			-0-
02		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3	Y	-0-			-0-
03		5487 X	4762	-0-	-725	-0-	4762	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866 - 14959		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		5890 X	3531	-0-	-2359	-0-	3531 3		Y	-0-		-0-	
11		5520 X	4240	-0-	-1280	-0-	4240 3		Y	-0-		-0-	
12		5487 X	3735	-0-	-1752	-0-	3735 3		Y	-0-		-0-	
01		5425 X	4954	-0-	-471	-0-	4954 3		Y	-0-		-0-	
02		3948 X	3427	-0-	-521	-0-	3427 3		Y	-0-		-0-	
03		4371 X	3402	-0-	-969	-0-	3402 3		Y	-0-		-0-	

CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655 - 15550		
10		16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	16328 3		Y	-0-		-0-	
11		15480 X	15156	-0-	-324	-0-	15156 3		Y	-0-		-0-	
12		15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	15790 3		Y	-0-		-0-	
01		14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14999 3		Y	-0-		-0-	
02		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	13704 3		Y	-0-		-0-	
*03		14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14595 3		Y	-0-		-0-	

CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995 - 15427		
10		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604 3		Y	-0-		-0-	
11		7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395 3		Y	-0-		-0-	
12		6324 X	6010	-0-	-314	-0-	6010 3		Y	-0-		-0-	
01		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035 3		Y	-0-		-0-	
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 3		Y	-0-		-0-	
*03		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046 3		Y	-0-		-0-	

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963 - 18820		
10		13454 X	13375	-0-	-79	-0-	13375 3		Y	-0-		-0-	
11		12630 X	12478	-0-	-152	-0-	12478 3		Y	-0-		-0-	
12		12710 X	12324	-0-	-386	-0-	12324 3		Y	-0-		-0-	
01		14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	14637 3		Y	-0-		-0-	
02		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	13530 3		Y	-0-		-0-	
*03		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	16577 3		Y	-0-		-0-	

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 - 16738		
10		12400 X	11438	-0-	-962	-0-	11438 3		Y	-0-		-0-	
11		11910 X	10822	-0-	-1088	-0-	10822 3		Y	-0-		-0-	
12		11966 X	10828	-0-	-1138	-0-	10828 3		Y	-0-		-0-	
01		11532 X	10692	-0-	-840	-0-	10692 3		Y	-0-		-0-	
02		10332 X	9872	-0-	-460	-0-	9872 3		Y	-0-		-0-	
03		11439 X	10590	-0-	-849	-0-	10590 3		Y	-0-		-0-	

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 - 16470		
10		10788 X	9403	-0-	-1385	-0-	9403 3		Y	-0-		-0-	
11		10200 X	8984	-0-	-1216	-0-	8984 3		Y	-0-		-0-	
12		10323 X	9372	-0-	-951	-0-	9372 3		Y	-0-		-0-	
01		10261 X	9055	-0-	-1206	-0-	9055 3		Y	-0-		-0-	
02		9044 X	7648	-0-	-1396	-0-	7648 3		Y	-0-		-0-	
*03		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440 3		Y	-0-		-0-	

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 - 16510		
10		10199 X	9655	-0-	-544	-0-	9655 3		Y	-0-		-0-	
11		9600 X	9302	-0-	-298	-0-	9302 3		Y	-0-		-0-	
12		10137 X	9499	-0-	-638	-0-	9499 3		Y	-0-		-0-	
01		10137 X	9155	-0-	-982	-0-	9155 3		Y	-0-		-0-	
02		9156 X	7841	-0-	-1315	-0-	7841 3		Y	-0-		-0-	
*03		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021 3		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 - 22289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		30845 X	26964	-0-	-3881	-0-	26964	3	Y	-0-		-0-
11		28980 X	25757	-0-	-3223	-0-	25757	3	Y	-0-		-0-
12		28985 X	26142	-0-	-2843	-0-	26142	3	Y	-0-		-0-
01		28985 X	26105	-0-	-2880	-0-	26105	3	Y	-0-		-0-
02		24948 X	22819	-0-	-2129	-0-	22819	3	Y	-0-		-0-
03		26970 X	24963	-0-	-2007	-0-	24963	3	Y	-0-		-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 - 18097	
10		13578 X	12690	-0-	-888	-0-	12690	3	Y	-0-		-0-
11		12750 X	12063	-0-	-687	-0-	12063	3	Y	-0-		-0-
12		12927 X	12274	-0-	-653	-0-	12274	3	Y	-0-		-0-
01		12679 X	11316	-0-	-1363	-0-	11316	3	Y	-0-		-0-
02		11452 X	9220	-0-	-2232	-0-	9220	3	Y	-0-		-0-
03		12679 X	9850	-0-	-2829	-0-	9850	3	Y	-0-		-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 - 18283	
10		10106 X	9435	-0-	-671	-0-	9435	3	Y	-0-		-0-
11		9450 X	9057	-0-	-393	-0-	9057	3	Y	-0-		-0-
12		9579 X	9129	-0-	-450	-0-	9129	3	Y	-0-		-0-
01		9424 X	8606	-0-	-818	-0-	8606	3	Y	-0-		-0-
02		8512 X	7331	-0-	-1181	-0-	7331	3	Y	-0-		-0-
03		9424 X	9109	-0-	-315	-0-	9109	3	Y	-0-		-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776	
10		11966 X	11256	-0-	-710	-0-	11256	3	Y	-0-		-0-
11		11250 X	10845	-0-	-405	-0-	10845	3	Y	-0-		-0-
12		11377 X	10970	-0-	-407	-0-	10970	3	Y	-0-		-0-
01		11253 X	10189	-0-	-1064	-0-	10189	3	Y	-0-		-0-
02		10164 X	8213	-0-	-1951	-0-	8213	3	Y	-0-		-0-
03		11253 X	9207	-0-	-2046	-0-	9207	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		72HH	RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 - 17096	
10		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	3	Y	-0-		-0-
11		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	3	Y	-0-		-0-
12		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	3	Y	-0-		-0-
01		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3	Y	-0-		-0-
02		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3	Y	-0-		-0-
*03		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3	Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #:		71HH	RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 - 15688	
10		8835 X	8446	-0-	-389	-0-	8446	3	Y	-0-		-0-
11		8370 X	8084	-0-	-286	-0-	8084	3	Y	-0-		-0-
12		8680 X	8200	-0-	-480	-0-	8200	3	Y	-0-		-0-
01		8680 X	7913	-0-	-767	-0-	7913	3	Y	-0-		-0-
02		7840 X	6683	-0-	-1157	-0-	6683	3	Y	-0-		-0-
03		8432 X	7391	-0-	-1041	-0-	7391	3	Y	-0-		-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		72HH	RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113	
10		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3	Y	-0-		-0-
11		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3	Y	-0-		-0-
12		7967 X	7963	-0-	-4	-0-	7963	3	Y	-0-		-0-
01		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3	Y	-0-		-0-
02		7168 X	6993	-0-	-175	-0-	6993	3	Y	-0-		-0-
*03		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28-29		WELL #: 74HH		RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14787 X	14333	-0-	-454	-0-	14333	3		Y	-0-
11	14310 X	14006	-0-	-304	-0-	14006	3		Y	-0-
12	14787 X	13972	-0-	-815	-0-	13972	3		Y	-0-
01	14787 X	13411	-0-	-1376	-0-	13411	3		Y	-0-
02	13272 X	11615	-0-	-1657	-0-	11615	3		Y	-0-
03	14477 X	14011	-0-	-466	-0-	14011	3		Y	-0-

CGU 28-29		WELL #: 73HH		RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973
10	10974 X	6497	-0-	-4477	-0-	6497	3		Y	-0-
11	6690 X	5291	-0-	-1399	-0-	5291	3		Y	-0-
12	6913 X	6345	-0-	-568	-0-	6345	3		Y	-0-
01	6913 X	6565	-0-	-348	-0-	6565	3		Y	-0-
02	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3		Y	-0-
03	6510 X	4327	-0-	-2183	-0-	4327	3		Y	-0-

CGU 01-03-06		WELL #: 71HH		RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275
10	17732 X	17553	-0-	-179	-0-	17553	3		Y	-0-
11	17160 X	16837	-0-	-323	-0-	16837	3		Y	-0-
12	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	3		Y	-0-
01	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3		Y	-0-
02	15176 X	14911	-0-	-265	-0-	14911	3		Y	-0-
03	16802 X	15418	-0-	-1384	-0-	15418	3		Y	-0-

CGU 01-03-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140
10	17515 X	15484	-0-	-2031	-0-	15484	3		Y	-0-
11	16770 X	14821	-0-	-1949	-0-	14821	3		Y	-0-
12	16432 X	14578	-0-	-1854	-0-	14578	3		Y	-0-
01	16368 X	13671	-0-	-2697	-0-	13671	3		Y	-0-
02	14196 X	12567	-0-	-1629	-0-	12567	3		Y	-0-
03	15469 X	14883	-0-	-586	-0-	14883	3		Y	-0-

CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814
10	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	3		Y	-0-
11	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	3		Y	-0-
12	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3		Y	-0-
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	3		Y	-0-
02	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3		Y	-0-
*03	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3		Y	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 83HH		RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850
10	8277 X	6215	-0-	-2062	-0-	6215	3		N	-0-
11	8010 X	6159	-0-	-1851	-0-	6159	3		N	-0-
12	7781 X	5921	-0-	-1860	-0-	5921	3		N	-0-
01	7347 X	6449	-0-	-898	-0-	6449	3		N	-0-
02	5740 X	5478	-0-	-262	-0-	5478	3		N	-0-
*03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3		N	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 82HH		RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104
10	6417 X	5545	-0-	-872	-0-	5545	3		N	-0-
11	6210 X	5206	-0-	-1004	-0-	5206	3		N	-0-
12	6107 X	5511	-0-	-596	-0-	5511	3		N	-0-
01	6107 X	5372	-0-	-735	-0-	5372	3		N	-0-
02	5040 X	4007	-0-	-1033	-0-	4007	3		N	-0-
03	5549 X	4858	-0-	-691	-0-	4858	3		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		18972 X	17490	-0-	-1482	-0-	17490 3		Y	-0-		-0-
11		18030 X	16749	-0-	-1281	-0-	16749 3		Y	-0-		-0-
12		18445 X	16972	-0-	-1473	-0-	16972 3		Y	-0-		-0-
01		18011 X	16749	-0-	-1262	-0-	16749 3		Y	-0-		-0-
02		15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	15063 3		Y	-0-		-0-
03		16120 X	16102	-0-	-18	-0-	16102 3		Y	-0-		-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621												
10		9796 X	8969	-0-	-827	-0-	8969 3		N	-0-		-0-
11		9270 X	8198	-0-	-1072	-0-	8198 3		N	-0-		-0-
12		9486 X	8504	-0-	-982	-0-	8504 3		N	-0-		-0-
01		9393 X	8405	-0-	-988	-0-	8405 3		N	-0-		-0-
02		8484 X	7496	-0-	-988	-0-	7496 3		N	-0-		-0-
03		8959 X	8253	-0-	-706	-0-	8253 3		N	-0-		-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592												
10		10664 X	10015	-0-	-649	-0-	10015 3		N	-0-		-0-
11		10110 X	9833	-0-	-277	-0-	9833 3		N	-0-		-0-
12		10385 X	9944	-0-	-441	-0-	9944 3		N	-0-		-0-
01		10199 X	9794	-0-	-405	-0-	9794 3		N	-0-		-0-
02		9212 X	8806	-0-	-406	-0-	8806 3		N	-0-		-0-
03		10168 X	9783	-0-	-385	-0-	9783 3		N	-0-		-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843												
10		8029 X	624	-0-	-7405	-0-	624 3		N	-0-		-0-
11		7770 X	640	-0-	-7130	-0-	640 3		N	-0-		-0-
12		7781 X	9	-0-	-7772	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01		7347 X	2828	-0-	-4519	-0-	2828 3		N	-0-		-0-
02		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 3		N	-0-		-0-
*03		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184 3		N	-0-		-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630												
10		8742 X	7540	-0-	-1202	-0-	7540 3		N	-0-		-0-
11		8220 X	7058	-0-	-1162	-0-	7058 3		N	-0-		-0-
12		8370 X	7382	-0-	-988	-0-	7382 3		N	-0-		-0-
01		7905 X	7028	-0-	-877	-0-	7028 3		N	-0-		-0-
02		7140 X	6561	-0-	-579	-0-	6561 3		N	-0-		-0-
03		7533 X	7170	-0-	-363	-0-	7170 3		N	-0-		-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431												
10		10106 X	8871	-0-	-1235	-0-	8871 3		N	-0-		-0-
11		9330 X	7737	-0-	-1593	-0-	7737 3		N	-0-		-0-
12		9610 X	8847	-0-	-763	-0-	8847 3		N	-0-		-0-
01		9610 X	8190	-0-	-1420	-0-	8190 3		N	-0-		-0-
02		8484 X	7208	-0-	-1276	-0-	7208 3		N	-0-		-0-
03		8866 X	6060	-0-	-2806	-0-	6060 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 20-21-22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 - 18585
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12989 X	11743	-0-	-1246	-0-	11743 3	N	-0-		-0-
11	12300 X	11247	-0-	-1053	-0-	11247 3	N	-0-		-0-
12	12369 X	11464	-0-	-905	-0-	11464 3	N	-0-		-0-
01	12214 X	11043	-0-	-1171	-0-	11043 3	N	-0-		-0-
02	10836 X	9099	-0-	-1737	-0-	9099 3	N	-0-		-0-
03	11749 X	9639	-0-	-2110	-0-	9639 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 52HH		RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 - 15720
10	7936 X	7338	-0-	-598	-0-	7338 3	N	-0-		-0-
11	7680 X	7078	-0-	-602	-0-	7078 3	N	-0-		-0-
12	7471 X	7083	-0-	-388	-0-	7083 3	N	-0-		-0-
01	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505 3	N	-0-		-0-
02	6748 X	5642	-0-	-1106	-0-	5642 3	N	-0-		-0-
03	7347 X	7328	-0-	-19	-0-	7328 3	N	-0-		-0-

CGU 21-22		WELL #: 73HH		RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 - 18108
10	10633 X	9691	-0-	-942	-0-	9691 3	Y	-0-		-0-
11	10140 X	9232	-0-	-908	-0-	9232 3	Y	-0-		-0-
12	10137 X	9101	-0-	-1036	-0-	9101 3	Y	-0-		-0-
01	9951 X	8776	-0-	-1175	-0-	8776 3	Y	-0-		-0-
02	8764 X	6609	-0-	-2155	-0-	6609 3	Y	-0-		-0-
03	9703 X	6782	-0-	-2921	-0-	6782 3	Y	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 - 18253
10	12276 X	10859	-0-	-1417	-0-	10859 3	N	-0-		-0-
11	11520 X	10348	-0-	-1172	-0-	10348 3	N	-0-		-0-
12	11501 X	10596	-0-	-905	-0-	10596 3	N	-0-		-0-
01	11346 X	9754	-0-	-1592	-0-	9754 3	N	-0-		-0-
02	9940 X	9711	-0-	-229	-0-	9711 3	N	-0-		-0-
03	10850 X	10422	-0-	-428	-0-	10422 3	N	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 - 18285
10	11935 X	10815	-0-	-1120	-0-	10815 3	N	-0-		-0-
11	11370 X	10278	-0-	-1092	-0-	10278 3	N	-0-		-0-
12	11408 X	9721	-0-	-1687	-0-	9721 3	N	-0-		-0-
01	11284 X	9385	-0-	-1899	-0-	9385 3	N	-0-		-0-
02	9996 X	9419	-0-	-577	-0-	9419 3	N	-0-		-0-
03	10819 X	10042	-0-	-777	-0-	10042 3	N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 51HH		RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 - 16233
10	22878 X	20845	-0-	-2033	-0-	20845 3	N	-0-		-0-
11	21630 X	19858	-0-	-1772	-0-	19858 3	N	-0-		-0-
12	22072 X	20211	-0-	-1861	-0-	20211 3	N	-0-		-0-
01	21576 X	19518	-0-	-2058	-0-	19518 3	N	-0-		-0-
02	19096 X	16846	-0-	-2250	-0-	16846 3	N	-0-		-0-
03	20832 X	18674	-0-	-2158	-0-	18674 3	N	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #: 74HH		RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 - 18103
10	11718 X	10836	-0-	-882	-0-	10836 3	N	-0-		-0-
11	11250 X	10317	-0-	-933	-0-	10317 3	N	-0-		-0-
12	11346 X	10459	-0-	-887	-0-	10459 3	N	-0-		-0-
01	11129 X	10055	-0-	-1074	-0-	10055 3	N	-0-		-0-
02	10052 X	9621	-0-	-431	-0-	9621 3	N	-0-		-0-
03	10850 X	10790	-0-	-60	-0-	10790 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926	- 17772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11036 X	10719	-0-	-317	-0-	10719	3	N	-0-			-0-
11		10680 X	10166	-0-	-514	-0-	10166	3	N	-0-			-0-
12		11346 X	9441	-0-	-1905	-0-	9441	3	N	-0-			-0-
01		11346 X	9027	-0-	-2319	-0-	9027	3	N	-0-			-0-
02		10248 X	7632	-0-	-2616	-0-	7632	3	N	-0-			-0-
03		10726 X	7698	-0-	-3028	-0-	7698	3	N	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932	- 15689	
10		6324 X	5524	-0-	-800	-0-	5524	3	N	-0-			-0-
11		5820 X	5301	-0-	-519	-0-	5301	3	N	-0-			-0-
12		5952 X	5341	-0-	-611	-0-	5341	3	N	-0-			-0-
01		5952 X	5043	-0-	-909	-0-	5043	3	N	-0-			-0-
02		5376 X	5038	-0-	-338	-0-	5038	3	N	-0-			-0-
03		5518 X	5443	-0-	-75	-0-	5443	3	N	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944	- 15880	
10		14012 X	12267	-0-	-1745	-0-	12267	3	N	-0-			-0-
11		13290 X	11409	-0-	-1881	-0-	11409	3	N	-0-			-0-
12		13361 X	11781	-0-	-1580	-0-	11781	3	N	-0-			-0-
01		13175 X	11553	-0-	-1622	-0-	11553	3	N	-0-			-0-
02		11256 X	10221	-0-	-1035	-0-	10221	3	N	-0-			-0-
03		12276 X	10908	-0-	-1368	-0-	10908	3	N	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964	- 17119	
10		18104 X	17050	-0-	-1054	-0-	17050	3	N	-0-			-0-
11		17520 X	16340	-0-	-1180	-0-	16340	3	N	-0-			-0-
12		18104 X	16440	-0-	-1664	-0-	16440	3	N	-0-			-0-
01		17825 X	16053	-0-	-1772	-0-	16053	3	N	-0-			-0-
02		15652 X	14165	-0-	-1487	-0-	14165	3	N	-0-			-0-
03		17050 X	15485	-0-	-1565	-0-	15485	3	N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232	- 17082	
10		33294 X	30017	-0-	-3277	-0-	30017	3	N	-0-			-0-
11		31140 X	28589	-0-	-2551	-0-	28589	3	N	-0-			-0-
12		31310 X	28928	-0-	-2382	-0-	28928	3	N	-0-			-0-
01		30783 X	28701	-0-	-2082	-0-	28701	3	N	-0-			-0-
02		27468 X	25623	-0-	-1845	-0-	25623	3	N	-0-			-0-
03		30008 X	27714	-0-	-2294	-0-	27714	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172	- 16819	
10		11315 X	10261	-0-	-1054	-0-	10261	3	N	-0-			-0-
11		10350 X	9994	-0-	-356	-0-	9994	3	N	-0-			-0-
12		10602 X	9315	-0-	-1287	-0-	9315	3	N	-0-			-0-
01		10323 X	10308	-0-	-15	-0-	10308	3	N	-0-			-0-
02		9324 X	8822	-0-	-502	-0-	8822	3	N	-0-			-0-
03		10323 X	10034	-0-	-289	-0-	10034	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733	- 16267	
10		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	3	N	-0-			-0-
11		13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	3	N	-0-			-0-
12		14291 X	14131	-0-	-160	-0-	14131	3	N	-0-			-0-
01		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	3	N	-0-			-0-
02		13020 X	12703	-0-	-317	-0-	12703	3	N	-0-			-0-
03		14415 X	14055	-0-	-360	-0-	14055	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950	- 16331
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10168 X	5001	-0-	-5167	-0-	5001	3	N	-0-			-0-
11	7230 X	4922	-0-	-2308	-0-	4922	3	N	-0-			-0-
12	6417 X	4786	-0-	-1631	-0-	4786	3	N	-0-			-0-
01	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	4695	3	N	-0-			-0-
02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3	N	-0-			-0-
*03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303	- 17269
10	10974 X	9707	-0-	-1267	-0-	9707	3	N	-0-			-0-
11	10350 X	9317	-0-	-1033	-0-	9317	3	N	-0-			-0-
12	10509 X	9462	-0-	-1047	-0-	9462	3	N	-0-			-0-
01	10354 X	9275	-0-	-1079	-0-	9275	3	N	-0-			-0-
02	8960 X	8043	-0-	-917	-0-	8043	3	N	-0-			-0-
03	9703 X	9015	-0-	-688	-0-	9015	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041	- 16980
10	12493 X	11039	-0-	-1454	-0-	11039	3	N	-0-			-0-
11	11790 X	10534	-0-	-1256	-0-	10534	3	N	-0-			-0-
12	11966 X	10713	-0-	-1253	-0-	10713	3	N	-0-			-0-
01	11718 X	10519	-0-	-1199	-0-	10519	3	N	-0-			-0-
02	10192 X	9402	-0-	-790	-0-	9402	3	N	-0-			-0-
03	11036 X	10161	-0-	-875	-0-	10161	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140	- 21241
10	19189 X	16705	-0-	-2484	-0-	16705	3	N	-0-			-0-
11	18180 X	15961	-0-	-2219	-0-	15961	3	N	-0-			-0-
12	18166 X	16080	-0-	-2086	-0-	16080	3	N	-0-			-0-
01	17794 X	15750	-0-	-2044	-0-	15750	3	N	-0-			-0-
02	15652 X	13393	-0-	-2259	-0-	13393	3	N	-0-			-0-
03	16709 X	15619	-0-	-1090	-0-	15619	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		31HH	RRCID ->	283741	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11659	- 18855
10	35123 X	31035	-0-	-4088	-0-	31035	3	N	-0-			-0-
11	33510 X	28282	-0-	-5228	-0-	28282	3	N	-0-			-0-
12	30375 X	28330	-0-	-2045	-0-	28330	3	N	-0-			-0-
01	29915 X	27440	-0-	-2475	-0-	27440	3	N	-0-			-0-
02	27020 X	24253	-0-	-2767	-0-	24253	3	N	-0-			-0-
03	29915 X	26395	-0-	-3520	-0-	26395	3	N	-0-			-0-

FROST BOREN GU		WELL #:		1HH	RRCID ->	284150	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10872	- 19082
10	59706 X	50855	-0-	-8851	-0-	50855	3	N	-0-			-0-
11	57780 X	49061	-0-	-8719	-0-	49061	3	N	-0-			-0-
12	56885 X	49734	-0-	-7151	-0-	49734	3	N	-0-			-0-
01	54839 X	48162	-0-	-6677	-0-	48162	3	N	-0-			-0-
02	47376 X	42392	-0-	-4984	-0-	42392	3	N	-0-			-0-
03	50840 X	45517	-0-	-5323	-0-	45517	3	N	-0-			-0-

FROST BOREN GU		WELL #:		2HH	RRCID ->	284151	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10902	- 20198
10	59954 X	51180	-0-	-8774	-0-	51180	3	N	-0-			-0-
11	56430 X	50828	-0-	-5602	-0-	50828	3	N	-0-			-0-
12	56885 X	52505	-0-	-4380	-0-	52505	3	N	-0-			-0-
01	56751 X	56751	-0-	-0-	-0-	56751	3	N	-0-			-0-
02	51639 X	51639	-0-	-0-	-0-	51639	3	N	-0-			-0-
*03	58550 X	58550	-0-	-0-	-0-	58550	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		67859 X	56045	-0-	-11814	-0-	56045	3	N	-0-			-0-
11		64230 X	52168	-0-	-12062	-0-	52168	3	N	-0-			-0-
12		64201 X	52478	-0-	-11723	-0-	52478	3	N	-0-			-0-
01		60884 X	51969	-0-	-8915	-0-	51969	3	N	-0-			-0-
02		52948 X	44497	-0-	-8451	-0-	44497	3	N	-0-			-0-
03		56048 X	49493	-0-	-6555	-0-	49493	3	N	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949													
10		42315 X	38480	-0-	-3835	-0-	38480	3	N	-0-			-0-
11		40020 X	35251	-0-	-4769	-0-	35251	3	N	-0-			-0-
12		40889 X	36697	-0-	-4192	-0-	36697	3	N	-0-			-0-
01		39928 X	36357	-0-	-3571	-0-	36357	3	N	-0-			-0-
02		35168 X	33191	-0-	-1977	-0-	33191	3	N	-0-			-0-
03		38471 X	36789	-0-	-1682	-0-	36789	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821													
10		24521 X	21884	-0-	-2637	-0-	21884	3	N	-0-			-0-
11		22950 X	20051	-0-	-2899	-0-	20051	3	N	-0-			-0-
12		22847 X	19969	-0-	-2878	-0-	19969	3	N	-0-			-0-
01		22413 X	19189	-0-	-3224	-0-	19189	3	N	-0-			-0-
02		19768 X	17182	-0-	-2586	-0-	17182	3	N	-0-			-0-
03		21886 X	20171	-0-	-1715	-0-	20171	3	N	-0-			-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558													
10		56234 X	48322	-0-	-7912	-0-	48322	3	N	-0-			-0-
11		54420 X	45793	-0-	-8627	-0-	45793	3	N	-0-			-0-
12		56234 X	45146	-0-	-11088	-0-	45146	3	N	-0-			-0-
01		53444 X	45058	-0-	-8386	-0-	45058	3	N	-0-			-0-
02		46200 X	40233	-0-	-5967	-0-	40233	3	N	-0-			-0-
03		48329 X	41310	-0-	-7019	-0-	41310	3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385													
10		65596 X	57889	-0-	-7707	-0-	57889	3	N	-0-			-0-
11		61890 X	55267	-0-	-6623	-0-	55267	3	N	-0-			-0-
12		62217 X	53665	-0-	-8552	-0-	53665	3	N	-0-			-0-
01		60264 X	54712	-0-	-5552	-0-	54712	3	N	-0-			-0-
02		52528 X	47865	-0-	-4663	-0-	47865	3	N	-0-			-0-
03		57877 X	52433	-0-	-5444	-0-	52433	3	N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036													
10		51150 X	44003	-0-	-7147	-0-	44003	3	N	-0-			-0-
11		48060 X	41930	-0-	-6130	-0-	41930	3	N	-0-			-0-
12		44222 X	44222	-0-	-0-	-0-	44222	3	N	-0-			-0-
01		41695 X	41098	-0-	-597	-0-	41098	3	N	-0-			-0-
02		37660 X	35679	-0-	-1981	-0-	35679	3	N	-0-			-0-
03		41695 X	38694	-0-	-3001	-0-	38694	3	N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243													
10		74090 X	65792	-0-	-8298	-0-	65792	3	N	-0-			-0-
11		70620 X	67095	-0-	-3525	-0-	67095	3	N	-0-			-0-
12		70959 X	66503	-0-	-4456	-0-	66503	3	N	-0-			-0-
01		69440 X	65711	-0-	-3729	-0-	65711	3	N	-0-			-0-
02		62636 X	58204	-0-	-4432	-0-	58204	3	N	-0-			-0-
03		69347 X	63523	-0-	-5824	-0-	63523	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	10920 - 18183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		71300 X	57408	-0-	-13892	-0-	57408	3	N	-0-		-0-
11		67110 X	54243	-0-	-12867	-0-	54243	3	N	-0-		-0-
12		67952 X	52241	-0-	-15711	-0-	52241	3	N	-0-		-0-
01		65875 X	51928	-0-	-13947	-0-	51928	3	N	-0-		-0-
02		57848 X	45805	-0-	-12043	-0-	45805	3	N	-0-		-0-
03		57412 X	48711	-0-	-8701	-0-	48711	3	N	-0-		-0-

SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10940 - 21483
10		85932 X	71571	-0-	-14361	-0-	71571	3	N	-0-		-0-
11		80520 X	67600	-0-	-12920	-0-	67600	3	N	-0-		-0-
12		81189 X	65597	-0-	-15592	-0-	65597	3	N	-0-		-0-
01		78337 X	65017	-0-	-13320	-0-	65017	3	N	-0-		-0-
02		66920 X	55657	-0-	-11263	-0-	55657	3	N	-0-		-0-
03		71579 X	61450	-0-	-10129	-0-	61450	3	N	-0-		-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10856 - 19457
10		70804 X	63448	-0-	-7356	-0-	63448	3	N	-0-		-0-
11		67950 X	58882	-0-	-9068	-0-	58882	3	N	-0-		-0-
12		68386 X	59235	-0-	-9151	-0-	59235	3	N	-0-		-0-
01		65534 X	58210	-0-	-7324	-0-	58210	3	N	-0-		-0-
02		57904 X	46483	-0-	-11421	-0-	46483	3	N	-0-		-0-
03		63457 X	49467	-0-	-13990	-0-	49467	3	N	-0-		-0-

BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	11500 - 19530
10		68324 X	60395	-0-	-7929	-0-	60395	3	N	-0-		-0-
11		64860 X	55382	-0-	-9478	-0-	55382	3	N	-0-		-0-
12		65162 X	55699	-0-	-9463	-0-	55699	3	N	-0-		-0-
01		62992 X	54580	-0-	-8412	-0-	54580	3	N	-0-		-0-
02		54992 X	47884	-0-	-7108	-0-	47884	3	N	-0-		-0-
03		60388 X	52555	-0-	-7833	-0-	52555	3	N	-0-		-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	11640 - 18314
10		53475 X	47032	-0-	-6443	-0-	47032	3	N	-0-		-0-
11		50520 X	44445	-0-	-6075	-0-	44445	3	N	-0-		-0-
12		49848 X	41113	-0-	-8735	-0-	41113	3	N	-0-		-0-
01		48323 X	48323	-0-	-0-	-0-	48323	3	N	-0-		-0-
02		42476 X	41346	-0-	-1130	-0-	41346	3	N	-0-		-0-
03		47027 X	45069	-0-	-1958	-0-	45069	3	N	-0-		-0-

BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	11610 - 18545
10		62062 X	54104	-0-	-7958	-0-	54104	3	N	-0-		-0-
11		57840 X	50727	-0-	-7113	-0-	50727	3	N	-0-		-0-
12		58218 X	51416	-0-	-6802	-0-	51416	3	N	-0-		-0-
01		56420 X	50380	-0-	-6040	-0-	50380	3	N	-0-		-0-
02		48860 X	43224	-0-	-5636	-0-	43224	3	N	-0-		-0-
03		54095 X	47186	-0-	-6909	-0-	47186	3	N	-0-		-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11650 - 18090
10		43338 X	35769	-0-	-7569	-0-	35769	3	N	-0-		-0-
11		41940 X	33567	-0-	-8373	-0-	33567	3	N	-0-		-0-
12		41261 X	37834	-0-	-3427	-0-	37834	3	N	-0-		-0-
01		43009 X	43009	-0-	-0-	-0-	43009	3	N	-0-		-0-
02		37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	37265	3	N	-0-		-0-
03		37820 X	37092	-0-	-728	-0-	37092	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
OH18 BMMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650	- 18397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		51367 X	43978	-0-	-7389	-0-	43978	3	N	-0-			-0-
11		47310 X	43428	-0-	-3882	-0-	43428	3	N	-0-			-0-
12		47492 X	42600	-0-	-4892	-0-	42600	3	N	-0-			-0-
01		46562 X	38285	-0-	-8277	-0-	38285	3	N	-0-			-0-
02		40880 X	33972	-0-	-6908	-0-	33972	3	N	-0-			-0-
03		44888 X	33324	-0-	-11564	-0-	33324	3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985	- 18760	
10		45074 X	34335	-0-	-10739	-0-	34335	3	N	-0-			-0-
11		43620 X	31673	-0-	-11947	-0-	31673	3	N	-0-			-0-
12		46426 X	46426	-0-	-0-	-0-	46426	3	N	-0-			-0-
01		47381 X	47381	-0-	-0-	-0-	47381	3	N	-0-			-0-
02		39970 X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	3	N	-0-			-0-
03		46438 X	40412	-0-	-6026	-0-	40412	3	N	-0-			-0-

SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800	- 19506	
10		63922 X	53227	-0-	-10695	-0-	53227	3	N	-0-			-0-
11		60990 X	50147	-0-	-10843	-0-	50147	3	N	-0-			-0-
12		60822 X	49104	-0-	-11718	-0-	49104	3	N	-0-			-0-
01		58652 X	49302	-0-	-9350	-0-	49302	3	N	-0-			-0-
02		50512 X	38299	-0-	-12213	-0-	38299	3	N	-0-			-0-
03		53227 X	45058	-0-	-8169	-0-	45058	3	N	-0-			-0-

SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743	- 19829	
10		65751 X	55141	-0-	-10610	-0-	55141	3	N	-0-			-0-
11		61830 X	51950	-0-	-9880	-0-	51950	3	N	-0-			-0-
12		61876 X	50864	-0-	-11012	-0-	50864	3	N	-0-			-0-
01		57815 X	49814	-0-	-8001	-0-	49814	3	N	-0-			-0-
02		52220 X	43209	-0-	-9011	-0-	43209	3	N	-0-			-0-
03		55149 X	47089	-0-	-8060	-0-	47089	3	N	-0-			-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		5HH	RRCID ->	286420	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10823	- 17536	
10		67549 X	56384	-0-	-11165	-0-	56384	3	N	-0-			-0-
11		62730 X	53285	-0-	-9445	-0-	53285	3	N	-0-			-0-
12		64697 X	53692	-0-	-11005	-0-	53692	3	N	-0-			-0-
01		60450 X	51539	-0-	-8911	-0-	51539	3	N	-0-			-0-
02		52808 X	43998	-0-	-8810	-0-	43998	3	N	-0-			-0-
03		56389 X	49791	-0-	-6598	-0-	49791	3	N	-0-			-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		4HH	RRCID ->	286421	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10847	PERF.12680	- 17925	
10		48515 X	41097	-0-	-7418	-0-	41097	3	N	-0-			-0-
11		45960 X	37985	-0-	-7975	-0-	37985	3	N	-0-			-0-
12		46686 X	37338	-0-	-9348	-0-	37338	3	N	-0-			-0-
01		44082 X	37462	-0-	-6620	-0-	37462	3	N	-0-			-0-
02		38304 X	33250	-0-	-5054	-0-	33250	3	N	-0-			-0-
03		41106 X	37307	-0-	-3799	-0-	37307	3	N	-0-			-0-

SN1 AGC		WELL #:		1HH	RRCID ->	288194	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10900	- 20808	
10		166253 X	143426	-0-	-22827	-0-	143426	3	N	-0-			-0-
11		155400 X	134381	-0-	-21019	-0-	134381	3	N	-0-			-0-
12		152427 X	132769	-0-	-19658	-0-	132769	3	N	-0-			-0-
01		147374 X	129368	-0-	-18006	-0-	129368	3	N	-0-			-0-
02		129556 X	112764	-0-	-16792	-0-	112764	3	N	-0-			-0-
03		143437 X	121124	-0-	-22313	-0-	121124	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SN1 AGC		WELL #:		2HH	RRCID ->	288209	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11118	- 20968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	196447 X	160960	-0-	-35487	-0-		160960 3		N	-0-		-0-
11	181110 X	147101	-0-	-34009	-0-		147101 3		N	-0-		-0-
12	180916 X	144770	-0-	-36146	-0-		144770 3		N	-0-		-0-
01	174220 X	141396	-0-	-32824	-0-		141396 3		N	-0-		-0-
02	149296 X	121665	-0-	-27631	-0-		121665 3		N	-0-		-0-
03	160952 X	136841	-0-	-24111	-0-		136841 3		N	-0-		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758	- 19073
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		388 1	1485 2	Y	-0-		-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		329 1	1606 2	Y	-0-		-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		219 1	1554 2	Y	-0-		-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		254 1	1678 2	Y	-0-		-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		257 1	1530 2	Y	-0-		-0-
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		213 1	1369 2	Y	-0-		-0-

BILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020	- 18310
10	651 N	41	-0-	-610	-0-		4 1	15 2	Y	20		20
							22 9					
11	3000 N	4237	-0-	1237	1237		720 1	3517 2	Y	-0-		20
12	3100 N	8163	-0-	5063	6300		1009 1	7154 2	Y	-0-		20
01	3100 N	5317	-0-	2217	8517		698 1	4619 2	Y	-0-		20
02	2800 N	5455	-0-	2655	11172		786 1	4669 2	Y	-0-		20
*03	16457 X	5285	-0-	-11172	-0-		712 1	4573 2	Y	-0-		20

TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209								
JONES		WELL #:		1H	RRCID ->	290302	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	10636	PERF.11022	- 20793
10	370884 X	161655	-0-	-209229	-0-		161655 3		N	-0-		-0-
11	344250 X	307200	-0-	-37050	-0-		307200 3		N	-0-		-0-
12	329561 X	296921	-0-	-32640	-0-		296921 3		N	-0-		-0-
01	285051 X	285051	-0-	-0-	-0-		285048 3	3 9	N	3	3 8	-0-
02	286720 X	244636	-0-	-42084	-0-		244636 3		N	-0-		-0-
03	317440 X	258418	-0-	-59022	-0-		258418 3		N	-0-		-0-

JONES		WELL #:		2H	RRCID ->	290528	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11210	- 20942
10	461621 X	133835	-0-	-327786	-0-		133835 3		N	-0-		-0-
11	422340 X	258747	-0-	-163593	-0-		258747 3		N	-0-		-0-
12	404891 X	294474	-0-	-110417	-0-		294474 3		N	-0-		-0-
01	282601 X	282601	-0-	-0-	-0-		282600 3	1 9	N	1	1 8	-0-
02	244153 X	244153	-0-	-0-	-0-		244153 3		N	-0-		-0-
03	294469 X	249581	-0-	-44888	-0-		249581 3		N	-0-		-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	292046	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11113	- 19213
10	0	41318	-0-	41318	41318		41318 3		N	-0-		-0-
11	0	474298	-0-	474298	515616		474298 3		N	-0-		-0-
*12	983595 X	467979	-0-	-515616	-0-		467979 3		N	-0-		-0-
01	555985 X	407887	-0-	-148098	-0-		407887 3		N	-0-		-0-
02	502180 X	328672	-0-	-173508	-0-		328672 3		N	-0-		-0-
03	555985 X	315988	-0-	-239997	-0-		315988 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	32638	-0-	32638	32638	32638	3			N	-0-	-0-
11	0	450663	-0-	450663	483301	450663	3			N	-0-	-0-
*12	944041 X	460740	-0-	-483301	-0-	460740	3			N	-0-	-0-
01	543616 X	403815	-0-	-139801	-0-	403815	3			N	-0-	-0-
02	491008 X	326719	-0-	-164289	-0-	326719	3			N	-0-	-0-
03	543616 X	317144	-0-	-226472	-0-	317144	3			N	-0-	-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016												
11	0	255964	-0-	255964	255964	255964	3			N	-0-	-0-
*12	517349 X	261385	-0-	-255964	-0-	261385	3			N	-0-	-0-
01	312790 X	233036	-0-	-79754	-0-	233036	3			N	-0-	-0-
02	282520 X	187703	-0-	-94817	-0-	187703	3			N	-0-	-0-
03	312790 X	189330	-0-	-123460	-0-	189330	3			N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238183	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861 - 12579	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242973	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11071 - 12634	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243192	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF. 9570 - 10902	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	23	1	821	2	Y	6			28
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	24	1	906	2	Y	3			31
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	24	1	932	2	Y	3			34
01	837 N	722	-0-	-115	-0-	18	1	701	2	Y	3			37
02	868 N	727	-0-	-141	-0-	18	1	707	2	Y	2			39
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	28	1	1089	2	Y	5			44

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980					
10	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	44	1	1596	2	Y	7			35
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	41	1	1549	2	Y	10			45
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	41	1	1567	2	Y	9			54
01	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	40	1	1585	2	Y	10			64
02	1484 N	1468	-0-	-16	-0-	37	1	1422	2	Y	8			72
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	40	1	1578	2	Y	12			84

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980					
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	7			29
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	881	2	Y	10			39
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	910	2	Y	10			49
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	23	1	909	2	Y	9			58
02	868 N	814	-0-	-54	-0-	20	1	785	2	Y	8			66
*03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	Y	13			79

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925					
10	3689 X	1544	-0-	-2145	-0-	26	1	1515	2	Y	3	4	1	4
11	2370 X	1474	-0-	-896	-0-	29	1	1441	2	Y	4	6	1	2
12	3007 X	1744	-0-	-1263	-0-	35	1	1705	2	Y	4	3	1	3
01	3007 X	1037	-0-	-1970	-0-	21	1	1014	2	Y	2	3	1	2
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	19	1	983	2	Y	2	3	1	1
*03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	37	1	1876	2	Y	3	1	1	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 6209 - 11507	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3410 X	2491	-0-	-919	-0-	38	1	2427	2	Y	24	27 1
						26	9					15
11	3300 X	2555	-0-	-745	-0-	52	1	2473	2	Y	27	26 1
						30	9					16
12	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	55	1	3027	2	Y	30	26 1
						33	9					20
01	3379 X	2714	-0-	-665	-0-	46	1	2631	2	Y	34	24 1 8 8
						37	9					22
02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	21	1	1877	2	Y	17	23 1
						19	9					16
*03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2443	2	Y	26	22 1
						29	9					20

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 9590 - 13240	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID -> 254153		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 13605		PERF. 12751 - 13301	
10	12214 X	11928	-0-	-286	-0-	270	1	11658	2	Y	-0-	98
11	11820 X	11294	-0-	-526	-0-	247	1	11047	2	Y	-0-	98
12	12214 X	11901	-0-	-313	-0-	255	1	11646	2	Y	-0-	98
01	12090 X	11499	-0-	-591	-0-	253	1	11245	2	Y	1	1 8 98
						1	9					
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	216	1	10042	2	Y	-0-	98
*03	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	258	1	11048	2	Y	100	173 1 25
						110	9					

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID -> 254155		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073		PERF. 8140 - 13714	
10	1767 N	1455	-0-	-312	-0-	33	1	1422	2	Y	-0-	30
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	32	1	1410	2	Y	-0-	30
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	Y	-0-	30
01	1457 N	1135	-0-	-322	-0-	25	1	1109	2	Y	1	1 8 30
						1	9					
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	26	1	1206	2	Y	-0-	30
*03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	2	Y	-0-	30

PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID -> 254418		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 12857 - 13527	
10	6510 X	6076	-0-	-434	-0-	137	1	5939	2	Y	-0-	110
11	6300 X	5936	-0-	-364	-0-	130	1	5806	2	Y	-0-	110
12	6417 X	6097	-0-	-320	-0-	131	1	5966	2	Y	-0-	110
01	6262 X	5955	-0-	-307	-0-	131	1	5823	2	Y	1	1 8 110
						1	9					
02	5544 X	5278	-0-	-266	-0-	109	1	5089	2	Y	73	183
						80	9					
03	6138 X	5740	-0-	-398	-0-	131	1	5609	2	Y	-0-	183

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254419		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	43	1	1163	2	Y	37		58
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	28	49 1	37
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1098	2	Y	32	41 1	28
01	1240 N	1050	-0-	-190	-0-	37	1	988	2	Y	23	39 1 1 8	11
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	27		38
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	47	1	1236	2	Y	30	36 1	32
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912				
10	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	56	1	3253	2	Y	12	12 1	16
11	3630 X	2324	-0-	-1306	-0-	46	1	2266	2	Y	11	21 1	6
12	3751 X	2682	-0-	-1069	-0-	55	1	2618	2	Y	8	7 1	7
01	3751 X	1096	-0-	-2655	-0-	22	1	1070	2	Y	4	6 1	5
02	3444 X	116	-0-	-3328	-0-	2	1	114	2	Y	-0-	5 1	-0-
03	3317 X	142	-0-	-3175	-0-	3	1	139	2	Y	-0-		-0-
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540				
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	67	1	4297	2	Y	7	5 1	5
11	3870 X	3833	-0-	-37	-0-	79	1	3743	2	Y	10	9 1	6
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	77	1	4275	2	Y	11	10 1	7
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	79	1	4505	2	Y	11	9 1	9
02	3360 X	1984	-0-	-1376	-0-	22	1	1958	2	Y	4	9 1	4
*03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	79	1	4209	2	Y	11	6 1	9
BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796				
10	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	80	1	3453	2	Y	-0-		31
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	71	1	3148	2	Y	-0-		31
12	3410 X	2716	-0-	-694	-0-	58	1	2658	2	Y	-0-		31
01	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	72	1	3196	2	Y	2	2 8	31
02	2912 X	2753	-0-	-159	-0-	58	1	2695	2	Y	-0-		31
*03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3157	2	Y	-0-		31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	86	1	2299 2	Y	32			47
11	3000 N	3004	-0-	4	4	113	1	2845 2	Y	42	40 1		49
12	2291 N	2287	-0-	-4	-0-	84	1	2167 2	Y	33	53 1		29
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	97	1	2549 2	Y	39	47 1	2 8	19
02	2800 X	2610	-0-	-190	-0-	98	1	2471 2	Y	37			56
03	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	99	1	2589 2	Y	38	53 1		41
						42	9						
CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852				
10	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			105
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			105
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			105
01	3317 X	2009	-0-	-1308	-0-	1923	2	86 9	N	78			183
02	2996 X	1761	-0-	-1235	-0-	1753	2	8 9	N	7	162 1		28
03	2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1470	2		N	-0-			28
TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792				
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	52	1	2258 2	Y	3			93
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	48	1	2156 2	Y	15			108
12	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	48	1	2182 2	Y	7			115
01	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	46	1	2034 2	Y	-0-			115
02	2072 N	2024	-0-	-48	-0-	42	1	1973 2	Y	8			123
*03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	51	1	2171 2	Y	10			133
						11	9						
W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110				
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	95	1	2977 2	Y	15	10 1		15
11	2430 X	2304	-0-	-126	-0-	67	1	2219 2	Y	16	26 1		5
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	77	1	2592 2	Y	50	39 1		16
*01	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	55	1	2477 2	Y	36	23 1		29
02	2800 N	2832	-0-	32	32	40	9	2710 2	Y	42	51 1		20
03	2325 N	1788	-0-	-537	-0-	76	1	1736 2	Y	22	26 1		16
						28	1						
						24	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3286 X	2972	-0-	-314	-0-	91 1	2853 2	Y	25	18 1		25
						28 9						
11	3180 X	2379	-0-	-801	-0-	69 1	2279 2	Y	28	44 1		9
						31 9						
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	124 1	4143 2	Y	98	77 1		30
						108 9						
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	102 1	3566 2	Y	65	42 1		53
						72 9						
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	86 1	3044 2	Y	59	84 1		28
						65 9						
03	3751 X	2949	-0-	-802	-0-	45 1	2856 2	Y	44	40 1		32
						48 9						

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141			
10	2139 N	1078	-0-	-1061	-0-	1072 2	6 9	N	5			47
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2059 2	13 9	N	12			59
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291 2	3 9	N	3			62
01	1085 N	950	-0-	-135	-0-	943 2	7 9	N	6			68
02	1932 N	974	-0-	-958	-0-	966 2	8 9	N	7			75
03	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1270 2	6 9	N	5			80

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885			
10	2387 N	1639	-0-	-748	-0-	1633 2	6 9	N	5	5 1		-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536 2	3 9	N	3	3 1		-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 2	1 9	N	1	1 1		-0-
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1927 2	4 9	N	4	4 1		-0-

BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830			
10	1178 N	986	-0-	-192	-0-	984 2	2 9	N	2	2 1		-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947 2	2 9	N	2	2 1		-0-
01	992 N	886	-0-	-106	-0-	884 2	2 9	N	2	2 1		-0-
02	924 N	812	-0-	-112	-0-	810 2	2 9	N	2	2 1		-0-
03	961 N	843	-0-	-118	-0-	841 2	2 9	N	2	2 1		-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990			
10	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5779 2	9 9	N	8	8 1		-0-
11	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6247 2	6 9	N	5	5 1		-0-
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5912 2	9 9	N	8	8 1		-0-
01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5169 2	10 9	N	9	9 1		-0-
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5317 2	10 9	N	9	9 1		-0-
*03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5888 2	8 9	N	7	7 1		-0-

BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740			
10	3379 X	2964	-0-	-415	-0-	2956 2	8 9	Y	7	7 1		4
11	3270 X	2240	-0-	-1030	-0-	2233 2	7 9	Y	6	7 1		3
12	3379 X	2948	-0-	-431	-0-	2939 2	9 9	Y	8	6 1		5
01	3255 X	2115	-0-	-1140	-0-	2109 2	6 9	Y	5	7 1		3
02	2940 X	1960	-0-	-980	-0-	1954 2	6 9	Y	5	4 1		4
03	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2249 2	6 9	Y	5	5 1		4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 3		RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 11948		PERF. 6469 - 11816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	3751 X	2857	-0-	-894	-0-	2824	2	33	9	Y	30	32	1	16
11	3570 X	2639	-0-	-931	-0-	2605	2	34	9	Y	31	30	1	17
12	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	2645	2	10	9	Y	9	21	1	5
01	3720 X	2998	-0-	-722	-0-	2988	2	10	9	Y	9	8	1	6
02	2436 X	1774	-0-	-662	-0-	1767	2	7	9	Y	6	8	1	4
*03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	2	10	9	Y	9	6	1	7

JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 263912		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 8768 - 11744				
10	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1499	2	2	9	Y	2	3	1	1
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	3	2	1	2
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1866	2	6	9	Y	5	4	1	3
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	Y	5	5	1	3
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2209	2	7	9	Y	6	5	1	4
*03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2371	2	7	9	Y	6	6	1	4

RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265372		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 8658 - 11500				
10	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	89	1	6911	2	Y	149	119	1	70
						164	9							
11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	79	1	5767	2	Y	146	169	1	47
						161	9							
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	85	1	6327	2	Y	82	111	1	18
						90	9							
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	86	1	6409	2	Y	95	58	1	45
						105	9					10	8	
02	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	83	1	6267	2	Y	91	101	1	35
						100	9							
*03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	91	1	6732	2	Y	91	99	1	27
						100	9							

STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265407		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690		PERF. 7234 - 12490				
10	2666 X	2436	-0-	-230	-0-	114	1	2307	2	Y	14	53	1	17
						15	9							
11	2580 X	2336	-0-	-244	-0-	114	1	2202	2	Y	18			35
						20	9							
12	2666 X	2294	-0-	-372	-0-	94	1	2177	2	Y	21			56
						23	9							
01	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	111	1	2184	2	Y	22	1	8	77
						24	9							
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	19	71	1	25
						21	9							
*03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	2	Y	19			44
						21	9							

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268327		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 8580 - 11450				
10	5735 X	5279	-0-	-456	-0-	66	1	5176	2	Y	34	26	1	16
						37	9							
11	5550 X	4680	-0-	-870	-0-	62	1	4578	2	Y	36	38	1	14
						40	9							
12	5735 X	4466	-0-	-1269	-0-	59	1	4363	2	Y	40	44	1	10
						44	9							
01	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	60	1	4462	2	Y	42	30	1	22
						46	9							
02	4760 X	3674	-0-	-1086	-0-	47	1	3586	2	Y	37	45	1	14
						41	9							
03	5270 X	4194	-0-	-1076	-0-	56	1	4095	2	Y	39	42	1	11
						43	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 282457		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7998 X	6295	-0-	-1703	-0-	151	1	6063	2	Y	74		96
11	7740 X	7536	-0-	-204	-0-	81	9	7273	2	Y	68	142 1	22
12	7998 X	7857	-0-	-141	-0-	188	1	7587	2	Y	70	64 1	28
01	7657 X	6582	-0-	-1075	-0-	75	9	6362	2	Y	62	61 1 1 8	28
02	7028 X	5213	-0-	-1815	-0-	193	1	5030	2	Y	57	48 1	37
03	7843 X	7541	-0-	-302	-0-	152	1	7306	2	Y	58	80 1	15
						68	9						
						120	1						
						63	9						
						171	1						
						64	9						

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 282479		COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506			
10	8742 X	8065	-0-	-677	-0-	193	1	7761	2	Y	101		126
11	7980 X	6789	-0-	-1191	-0-	111	9	6488	2	Y	121	209 1	38
12	7688 X	6882	-0-	-806	-0-	168	1	6582	2	Y	121	112 1	47
01	8060 X	5980	-0-	-2080	-0-	133	9	5722	2	Y	110	108 1	49
02	6468 X	5088	-0-	-1380	-0-	137	1	4850	2	Y	111	88 1	72
03	7161 X	6941	-0-	-220	-0-	121	9	6666	2	Y	107	150 1	29
						116	1						
						122	9						
						157	1						
						118	9						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 246535		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 11161 PERF. 11547 - 16801				
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		K 01H									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 247714		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455			
10	992 N	903	-0-	-89	-0-	903	2			Y	-0-		15
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	2			Y	-0-		15
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-		15
*01	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-		15
*02	784 N	780	-0-	-4	-0-	780	2			Y	-0-		15
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	2			Y	-0-		15

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		12H	RRCID -> 250016		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 10572 - 17780			
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-		-0-
11	6150 X	5940	-0-	-210	-0-	5940	2			N	-0-		-0-
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-		-0-
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-		-0-
02	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-		-0-
*03	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
11		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
12		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
*03		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066														
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
01		2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
02		2240 N	2006	-0-	-234	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
03		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2		N	-0-			-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218														
10		4123 X	3966	-0-	-157	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
11		3990 X	3922	-0-	-68	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3644	-0-	-448	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
02		3668 X	3265	-0-	-403	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
*03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071														
10		8680 X	4637	-0-	-4043	-0-	4637	2		Y	-0-			54
11		7560 X	4803	-0-	-2757	-0-	4803	2		Y	-0-			54
12		6417 X	4474	-0-	-1943	-0-	4474	2		Y	-0-			54
01		5797 X	451	-0-	-5346	-0-	451	2		Y	-0-			54
02		4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-	-0-	2		Y	-0-			54
*03		28690 X	28690	-0-	-0-	-0-	28690	2		Y	-0-			54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953														
10		1333 X	910	-0-	-423	-0-	910	2		N	-0-			-0-
11		1290 X	715	-0-	-575	-0-	715	2		N	-0-			-0-
12		1333 X	767	-0-	-566	-0-	767	2		N	-0-			-0-
01		1054 X	823	-0-	-231	-0-	823	2		N	-0-			-0-
02		812 X	659	-0-	-153	-0-	659	2		N	-0-			-0-
*03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227														
10		2480 N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2		N	-0-			88
11		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2216	2	83	9	N	75		163
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			163
01		2387 N	2095	-0-	-292	-0-	2095	2		N	-0-			163
02		2156 N	1755	-0-	-401	-0-	1755	2		N	-0-			163
03		2480 N	2148	-0-	-332	-0-	2093	2	55	9	N	50		213

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563														
10		3286 X	3059	-0-	-227	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
11		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
12		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
01		3317 X	3136	-0-	-181	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
02		2996 X	2415	-0-	-581	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	2800	-0-	-517	-0-	2800	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS		WELL #:		2H	RRCID ->	255072	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11372	- 17486
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2170 X	1846	-0-	-324	-0-	1846	2	N	-0-		-0-
11		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-		-0-
12		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	7181	-0-	4381	4381	7181	2	N	-0-		-0-
*03		3100 N	6581	-0-	3481	7862	6581	2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3H	RRCID ->	255073	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10971	- 15243
10		5859 X	4597	-0-	-1262	-0-	4597	2	N	-0-		-0-
11		5670 X	3583	-0-	-2087	-0-	3583	2	N	-0-		-0-
12		5859 X	4507	-0-	-1352	-0-	4507	2	N	-0-		-0-
01		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-		-0-
02		4144 X	7	-0-	-4137	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-		-0-

SCOTT R. MCGEE		WELL #:		12H	RRCID ->	255139	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10827	- 16556
10		5487 X	5031	-0-	-456	-0-	5	1	N	-0-		-0-
11		5040 X	4979	-0-	-61	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	5	1	N	1	1 8	-0-
*03		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5	1	N	2	2 8	-0-
							2	9				

RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	255159	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	12638	PERF.11844	- 12297
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER-HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	255160	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	12641	PERF.12518	- 12556
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255209	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12441	- 12486
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HORNED FROGS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	255578	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12451	PERF.	12600 - 18303
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	469 1	2454 2	N	-0-	-0-	
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	355 1	3457 2	N	-0-	-0-	
12	3999 X	2421	-0-	-1578	-0-	338 1	2083 2	N	-0-	-0-	
01	3999 X	3648	-0-	-351	-0-	392 1	3256 2	N	-0-	-0-	
02	3612 X	2911	-0-	-701	-0-	302 1	2609 2	N	-0-	-0-	
03	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	161 1	3326 2	N	-0-	-0-	

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 12H		RRCID ->	255579	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10884 - 17144
10	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	14955 2		N	-0-	-0-	
11	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	11929 2		N	-0-	-0-	
12	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12593 2		N	-0-	-0-	
01	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024 2		N	-0-	-0-	
02	9296 X	8355	-0-	-941	-0-	8355 2		N	-0-	-0-	
*03	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	11039 2		N	-0-	-0-	

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 11H		RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10923 - 15507
10	5053 X	4261	-0-	-792	-0-	4 1	4257 2	N	-0-	3	
11	4350 X	4142	-0-	-208	-0-	4 1	4138 2	N	-0-	3	
12	4433 X	3987	-0-	-446	-0-	4 1	3983 2	N	-0-	3	
01	4433 X	4182	-0-	-251	-0-	4 1	4178 2	N	-0-	3	
02	4004 X	3669	-0-	-335	-0-	4 1	3665 2	N	-0-	3	
03	4278 X	3342	-0-	-936	-0-	3 1	3339 2	N	-0-	3	

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 13H		RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10843 - 14947
10	7347 X	6439	-0-	-908	-0-	6439 2		N	-0-	-0-	
11	7110 X	5941	-0-	-1169	-0-	5941 2		N	-0-	-0-	
12	7347 X	6402	-0-	-945	-0-	6402 2		N	-0-	-0-	
01	6448 X	6421	-0-	-27	-0-	6421 2		N	-0-	-0-	
02	5824 X	5437	-0-	-387	-0-	5437 2		N	-0-	-0-	
03	6448 X	5885	-0-	-563	-0-	5885 2		N	-0-	-0-	

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	13075 - 19903
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.	10966 - 17568
10	6727 X	6097	-0-	-630	-0-	6097 2		N	-0-	-0-	
11	6030 X	5899	-0-	-131	-0-	5899 2		N	-0-	-0-	
12	5890 X	4050	-0-	-1840	-0-	4050 2		N	-0-	-0-	
*01	6107 X	3899	-0-	-2208	-0-	3899 2		N	-0-	-0-	
*02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2		N	-0-	-0-	
*03	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2		N	-0-	-0-	

TOMPkins, ELVE		WELL #: 15H		RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	11505 - 18027
10	4650 X	3744	-0-	-906	-0-	204 1	3540 2	N	-0-	-0-	
11	4500 X	3454	-0-	-1046	-0-	224 1	3230 2	N	-0-	-0-	
12	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	197 1	2892 2	N	-0-	-0-	
01	3813 X	1510	-0-	-2303	-0-	88 1	1422 2	N	-0-	-0-	
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-			N	-0-	-0-	
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1 1	1504 2		N	-0-	5
11		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1 1	1076 2		N	-0-	5
12		961 X	961	-0-	-0-	-0-	1 1	960 2		N	-0-	5
01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1 1	1182 2		N	-0-	5
02		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1 1	1258 2		N	-0-	5
*03		790 X	790	-0-	-0-	-0-	1 1	789 2		N	-0-	5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035												
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2			Y	-0-	-0-
11		3990 X	3678	-0-	-312	-0-	3678 2			Y	-0-	-0-
12		4123 X	3493	-0-	-630	-0-	3493 2			Y	-0-	-0-
01		4371 X	3303	-0-	-1068	-0-	3303 2			Y	-0-	-0-
02		3948 X	3079	-0-	-869	-0-	3079 2			Y	-0-	-0-
03		4371 X	3395	-0-	-976	-0-	3395 2			Y	-0-	-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763												
10		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	6 1	5704 2		N	-0-	-0-
11		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5 1	5435 2		N	-0-	-0-
12		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5 1	5432 2		N	-0-	-0-
01		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5 1	5370 2		N	-0-	-0-
02		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	5 1	4584 2		N	-0-	-0-
*03		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5 1	5184 2		N	1	-0-
							1 9				1 8	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879												
10		1705 N	767	-0-	-938	-0-	767 2			N	-0-	-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-	-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-	-0-
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			N	-0-	-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-	-0-
*03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2			N	-0-	-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323												
10		91938 X	91938	-0-	-0-	-0-	176 1	91762 2		N	-0-	-0-
11		89809 X	89809	-0-	-0-	-0-	176 1	89633 2		N	-0-	-0-
12		93264 X	93264	-0-	-0-	-0-	186 1	93078 2		N	-0-	-0-
01		85693 X	85693	-0-	-0-	-0-	169 1	85524 2		N	-0-	-0-
02		76191 X	76191	-0-	-0-	-0-	152 1	76039 2		N	-0-	-0-
*03		79685 X	79685	-0-	-0-	-0-	160 1	79525 2		N	-0-	-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578												
10		3782 X	2405	-0-	-1377	-0-	5 1	2400 2		N	-0-	-0-
11		3660 X	1494	-0-	-2166	-0-	3 1	1491 2		N	-0-	-0-
12		4619 X	3993	-0-	-626	-0-	8 1	3985 2		N	-0-	-0-
01		4619 X	2470	-0-	-2149	-0-	5 1	2465 2		N	-0-	-0-
02		4172 X	3670	-0-	-502	-0-	7 1	3663 2		N	-0-	-0-
03		3999 X	2745	-0-	-1254	-0-	5 1	2740 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRUINS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	259597	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12550 - 18320		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-		10	1	5371	2	N	-0-
11	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-		17	1	8583	2	N	-0-
12	4402 X	2733	-0-	-1669	-0-		5	1	2728	2	N	-0-
01	5394 X	4398	-0-	-996	-0-		9	1	4389	2	N	-0-
02	5712 X	2355	-0-	-3357	-0-		5	1	2350	2	N	-0-
03	6324 X	3434	-0-	-2890	-0-		7	1	3427	2	N	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID ->	259599	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10931 - 17399		
10	10106 X	9580	-0-	-526	-0-		9580	2		N	-0-	
11	9780 X	8901	-0-	-879	-0-		8901	2		N	-0-	
12	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-		10701	2		N	-0-	
*01	9982 X	6162	-0-	-3820	-0-		6162	2		N	-0-	
*02	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-		10646	2		N	-0-	
*03	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-		11075	2		N	-0-	

UTES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205 - 17963		
10	2790 X	2399	-0-	-391	-0-		5	1	2394	2	N	-0-
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		6	1	2803	2	N	-0-
12	3658 X	2702	-0-	-956	-0-		5	1	2697	2	N	-0-
01	3658 X	3328	-0-	-330	-0-		7	1	3321	2	N	-0-
02	3304 X	1995	-0-	-1309	-0-		4	1	1991	2	N	-0-
03	2914 X	2497	-0-	-417	-0-		5	1	2492	2	N	-0-

SUN DEVILS DU		WELL #: 1SL		RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810 - 19743		
10	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-		13	1	13998	2	N	-0-
11	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-		12	1	12433	2	N	-0-
12	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-		12	1	12440	2	N	-0-
01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-		11	1	11529	2	N	-0-
02	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-		7	1	6908	2	N	-0-
*03	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-		15	1	15068	2	N	-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #: 6H		RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000 - 15480		
10	3596 X	3448	-0-	-148	-0-		3448	2		Y	-0-	
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		4337	2		Y	-0-	
12	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-		5607	2		Y	-0-	
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-		5109	2		Y	-0-	
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		4073	2		Y	-0-	
03	4495 X	3363	-0-	-1132	-0-		3363	2		Y	-0-	

VERA BLACK		WELL #: 10H		RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769 - 15883		
10	3317 X	2936	-0-	-381	-0-		3	1	2933	2	N	-0-
11	2940 X	2730	-0-	-210	-0-		3	1	2727	2	N	-0-
12	2883 X	2766	-0-	-117	-0-		3	1	2763	2	N	-0-
01	2945 X	2926	-0-	-19	-0-		3	1	2923	2	N	-0-
02	2660 X	2313	-0-	-347	-0-		2	1	2311	2	N	-0-
03	2945 X	2632	-0-	-313	-0-		3	1	2629	2	N	-0-

COUGARS DU		WELL #: 1		RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178 - 11260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		9207 X	8010	-0-	-1197	-0-	8010	2		N	-0-	-0-
11		8310 X	6547	-0-	-1763	-0-	6547	2		N	-0-	-0-
12		8587 X	34	-0-	-8553	-0-	34	2		N	-0-	-0-
01		8060 X	16	-0-	-8044	-0-	16	2		N	-0-	-0-
02		7224 X	-0-	-0-	-7224	-0-				N	-0-	-0-
03		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-				N	-0-	-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443												
10		3596 X	891	-0-	-2705	-0-	2	1	889	2	N	-0-
11		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	8	1	4164	2	N	-0-
12		4495 X	1786	-0-	-2709	-0-	4	1	1782	2	N	-0-
01		4495 X	4278	-0-	-217	-0-	8	1	4270	2	N	-0-
02		4060 X	3081	-0-	-979	-0-	6	1	3075	2	N	-0-
03		4309 X	2629	-0-	-1680	-0-	5	1	2624	2	N	-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882												
10		16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	16620	2		N	-0-	-0-
11		16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2		N	-0-	-0-
12		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2		N	-0-	-0-
01		18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2		N	-0-	-0-
02		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2		N	-0-	-0-
*03		17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2		N	-0-	-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853												
10		2945 X	1087	-0-	-1858	-0-	2	1	1085	2	N	-0-
11		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	9	1	4450	2	N	-0-
12		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	5	1	2267	2	N	-0-
01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	7	1	3772	2	N	-0-
02		3164 X	2470	-0-	-694	-0-	5	1	2465	2	N	-0-
03		3503 X	3040	-0-	-463	-0-	6	1	3034	2	N	-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603												
10		5642 X	4895	-0-	-747	-0-	10	1	4885	2	N	-0-
11		5460 X	4573	-0-	-887	-0-	9	1	4564	2	N	-0-
12		5642 X	5477	-0-	-165	-0-	11	1	5466	2	N	-0-
01		5270 X	3104	-0-	-2166	-0-	6	1	3098	2	N	-0-
02		4760 X	3430	-0-	-1330	-0-	7	1	3423	2	N	-0-
03		5487 X	5277	-0-	-210	-0-	10	1	5267	2	N	-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568												
10		4681 X	4351	-0-	-330	-0-	4351	2		N	-0-	-0-
11		4530 X	4229	-0-	-301	-0-	4229	2		N	-0-	-0-
12		4619 X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2		N	-0-	-0-
01		4433 X	4137	-0-	-296	-0-	4137	2		N	-0-	-0-
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-	-0-
03		4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BUTLER ROONEY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620 - 18843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		N	-0-		-0-
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		N	-0-		-0-
12		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-		-0-
01		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-		-0-
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
*03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-		-0-

BUCKEYES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975 - 18478
10		4836 X	4797	-0-	-39	-0-	5 1 4792 2		N	-0-		-0-
11		4620 X	3897	-0-	-723	-0-	4 1 3893 2		N	-0-		-0-
12		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	5 1 4568 2		N	-0-		-0-
01		4805 X	4469	-0-	-336	-0-	4 1 4465 2		N	-0-		-0-
02		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5 1 5408 2		N	-0-		-0-
*03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	5 1 4843 2		N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND				WELL #:	14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680 - 16155
10		7254 X	6191	-0-	-1063	-0-	6 1 6185 2		N	-0-		-0-
11		7020 X	5954	-0-	-1066	-0-	6 1 5948 2		N	-0-		-0-
12		7254 X	6319	-0-	-935	-0-	6 1 6313 2		N	-0-		-0-
01		6758 X	6189	-0-	-569	-0-	6 1 6183 2		N	-0-		-0-
02		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	6 1 5907 2		N	1	1 8	-0-
*03		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	7 1 6603 2		N	3	3 8	-0-
							3 9					

FIGHTIN' ILLINI DU				WELL #:	1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890 - 17663
10		223320 X	223320	-0-	-0-	-0-	220 1 223100 2		N	-0-		-0-
11		201614 X	201614	-0-	-0-	-0-	199 1 201415 2		N	-0-		-0-
12		198650 X	198650	-0-	-0-	-0-	196 1 198454 2		N	-0-		-0-
01		187747 X	187747	-0-	-0-	-0-	183 1 187564 2		N	-0-		-0-
02		157942 X	157942	-0-	-0-	-0-	157 1 157785 2		N	-0-		-0-
*03		163303 X	163303	-0-	-0-	-0-	161 1 163142 2		N	-0-		-0-

CRIMSON TIDE DU				WELL #:	1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400 - 17604
10		2759 X	1980	-0-	-779	-0-	4 1 1976 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	1843	-0-	-827	-0-	4 1 1839 2		N	-0-		-0-
12		2449 X	2234	-0-	-215	-0-	4 1 2230 2		N	-0-		-0-
01		2449 X	2448	-0-	-1	-0-	5 1 2443 2		N	-0-		-0-
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	4 1 2016 2		N	-0-		-0-
*03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	5 1 2260 2		N	-0-		-0-

MAVERICKS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135 - 17423
10		3131 X	3054	-0-	-77	-0-	6 1 3048 2		N	-0-		-0-
11		2910 X	2520	-0-	-390	-0-	5 1 2515 2		N	-0-		-0-
12		2573 X	1601	-0-	-972	-0-	3 1 1598 2		N	-0-		-0-
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	6 1 3174 2		N	-0-		-0-
02		2772 X	2356	-0-	-416	-0-	5 1 2351 2		N	-0-		-0-
03		3069 X	2839	-0-	-230	-0-	6 1 2833 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		4216 X	1164	-0-	-3052	-0-	2 1	1162 2	N	-0-				-0-
11		4080 X	391	-0-	-3689	-0-	1 1	390 2	N	-0-				-0-
12		4216 X	258	-0-	-3958	-0-	1 1	257 2	N	-0-				-0-
01		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	11 1	5611 2	N	-0-				-0-
02		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	8 1	3809 2	N	-0-				-0-
*03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	7 1	3432 2	N	-0-				-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880														
10		12555 X	10491	-0-	-2064	-0-	10491 2		N	-0-				-0-
11		11640 X	9747	-0-	-1893	-0-	9747 2		N	-0-				-0-
12		12028 X	9631	-0-	-2397	-0-	9631 2		N	-0-				-0-
01		11408 X	9512	-0-	-1896	-0-	9512 2		N	-0-				-0-
02		9464 X	8348	-0-	-1116	-0-	8348 2		N	-0-				-0-
03		10478 X	8984	-0-	-1494	-0-	8984 2		N	-0-				-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212														
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-				-0-
11		1320 N	1135	-0-	-185	-0-	1135 2		N	-0-				-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-				-0-
01		2263 N	1582	-0-	-681	-0-	1582 2		N	-0-				-0-
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-				-0-
03		1798 N	1077	-0-	-721	-0-	1077 2		N	-0-				-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273														
10		1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888 2		N	-0-				-0-
11		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-				-0-
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-				-0-
01		1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777 2		N	-0-				-0-
02		2296 N	1783	-0-	-513	-0-	1783 2		N	-0-				-0-
03		2201 N	1770	-0-	-431	-0-	1770 2		N	-0-				-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313														
10		12400 X	9888	-0-	-2512	-0-	9888 2		N	-0-				-0-
11		12000 X	8399	-0-	-3601	-0-	8399 2		N	-0-				-0-
12		12400 X	7123	-0-	-5277	-0-	7123 2		N	-0-				-0-
01		10850 X	7833	-0-	-3017	-0-	7833 2		N	-0-				-0-
02		9352 X	5050	-0-	-4302	-0-	5050 2		N	-0-				-0-
03		9889 X	9231	-0-	-658	-0-	9231 2		N	-0-				-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305														
10		8525 X	7938	-0-	-587	-0-	7938 2		N	-0-				-0-
11		8040 X	7532	-0-	-508	-0-	7532 2		N	-0-				-0-
12		8308 X	7779	-0-	-529	-0-	7779 2		N	-0-				-0-
01		8184 X	7382	-0-	-802	-0-	7382 2		N	-0-				-0-
02		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2		N	-0-				-0-
03		7936 X	7483	-0-	-453	-0-	7483 2		N	-0-				-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697														
10		13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023 2		N	-0-				-0-
11		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592 2		N	-0-				-0-
12		11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591 2		N	-0-				-0-
01		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982 2		N	-0-				-0-
02		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687 2		N	-0-				-0-
*03		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076 2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940	- 19183		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	9517	X	7286	-0-	-2231	-0-	7	1	7279	2	N	-0-		-0-
11	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	10	1	9845	2	N	-0-		-0-
12	10664	X	8544	-0-	-2120	-0-	8	1	8536	2	N	-0-		-0-
01	10664	X	9506	-0-	-1158	-0-	9	1	9497	2	N	-0-		-0-
02	9632	X	7404	-0-	-2228	-0-	7	1	7397	2	N	-0-		-0-
03	10199	X	9213	-0-	-986	-0-	9	1	9204	2	N	-0-		-0-

OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543		
10	2015	X	1819	-0-	-196	-0-	2	1	1817	2	N	-0-		-0-
11	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	2	1	1734	2	N	-0-		-0-
12	2015	X	1589	-0-	-426	-0-	2	1	1587	2	N	-0-		-0-
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2	1	2019	2	N	-0-		-0-
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	2	1	1956	2	N	-0-		-0-
*03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2	1	2117	2	N	-0-		-0-

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257		
10	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	5	1	2375	2	N	-0-		-0-
11	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	5	1	2460	2	N	-0-		-0-
12	3224	X	2418	-0-	-806	-0-	5	1	2413	2	N	-0-		-0-
01	3224	X	2405	-0-	-819	-0-	5	1	2400	2	N	-0-		-0-
02	2296	X	2107	-0-	-189	-0-	4	1	2103	2	N	-0-		-0-
03	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	5	1	2332	2	N	-0-		-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493		
10	140482	X	140482	-0-	-0-	-0-	138	1	140344	2	N	-0-		-0-
11	129114	X	129114	-0-	-0-	-0-	128	1	128986	2	N	-0-		-0-
12	127476	X	127476	-0-	-0-	-0-	126	1	127350	2	N	-0-		-0-
01	124997	X	124997	-0-	-0-	-0-	122	1	124875	2	N	-0-		-0-
02	99937	X	99937	-0-	-0-	-0-	99	1	99838	2	N	-0-		-0-
*03	115972	X	115972	-0-	-0-	-0-	114	1	115858	2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394		
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-		-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-		-0-
12	6727	X	2895	-0-	-3832	-0-	2895	2			N	-0-		-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-		-0-
02	6076	X	5480	-0-	-596	-0-	5480	2			N	-0-		-0-
*03	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-		-0-

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920	- 17758		
10	2821	X	1614	-0-	-1207	-0-	1614	2			N	-0-		-0-
11	2550	X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	2			N	-0-		-0-
12	2573	X	1498	-0-	-1075	-0-	1498	2			N	-0-		-0-
01	2356	X	1287	-0-	-1069	-0-	1287	2			N	-0-		-0-
02	1820	X	1011	-0-	-809	-0-	1011	2			N	-0-		-0-
03	1612	X	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-		-0-

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350	- 18460		
10	3348	X	1704	-0-	-1644	-0-	1704	2			N	-0-		-0-
11	3060	X	1946	-0-	-1114	-0-	1946	2			N	-0-		-0-
12	2759	X	1653	-0-	-1106	-0-	1653	2			N	-0-		-0-
01	2759	X	1808	-0-	-951	-0-	1808	2			N	-0-		-0-
02	1820	X	1750	-0-	-70	-0-	1750	2			N	-0-		-0-
03	2015	X	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		5735 X	3926	-0-	-1809	-0-	170 1	3756 2	N	-0-			-0-
11		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	438 1	9655 2	N	-0-			-0-
12		7099 X	202	-0-	-6897	-0-	9 1	193 2	N	-0-			-0-
01		7099 X	7062	-0-	-37	-0-	305 1	6757 2	N	-0-			-0-
02		6412 X	2725	-0-	-3687	-0-	119 1	2606 2	N	-0-			-0-
*03		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	341 1	7513 2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573	
10		1860 X	330	-0-	-1530	-0-	1 1	329 2	N	-0-			-0-
11		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	4 1	2260 2	N	-0-			-0-
12		2139 X	58	-0-	-2081	-0-	58 2		N	-0-			-0-
01		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	6 1	3016 2	N	-0-			-0-
02		2100 X	1661	-0-	-439	-0-	3 1	1658 2	N	-0-			-0-
03		2325 X	1808	-0-	-517	-0-	4 1	1804 2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563	
10		2976 X	2707	-0-	-269	-0-	5 1	2702 2	N	-0-			-0-
11		2730 X	2590	-0-	-140	-0-	5 1	2585 2	N	-0-			-0-
12		2821 X	2105	-0-	-716	-0-	4 1	2101 2	N	-0-			-0-
01		2821 X	2681	-0-	-140	-0-	5 1	2676 2	N	-0-			-0-
02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	5 1	2450 2	N	-0-			-0-
03		2697 X	2252	-0-	-445	-0-	5 1	2247 2	N	-0-			-0-

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393	
10		138410 X	138410	-0-	-0-	-0-	272 1	138138 2	N	-0-			-0-
11		127270 X	127270	-0-	-0-	-0-	250 1	127020 2	N	-0-			-0-
12		135572 X	135572	-0-	-0-	-0-	268 1	135304 2	N	-0-			-0-
01		124184 X	124184	-0-	-0-	-0-	243 1	123941 2	N	-0-			-0-
02		110691 X	110691	-0-	-0-	-0-	219 1	110472 2	N	-0-			-0-
*03		126251 X	126251	-0-	-0-	-0-	249 1	126002 2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853	
10		15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15 1	15175 2	N	-0-			-0-
11		15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	15 1	15344 2	N	-0-			-0-
12		16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	16 1	16012 2	N	-0-			-0-
01		15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	15 1	15091 2	N	-0-			-0-
02		12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	12 1	12557 2	N	-0-			-0-
*03		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	14 1	13787 2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053	
10		19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	37 1	19254 2	N	-0-			-0-
11		18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	37 1	18770 2	N	-0-			-0-
12		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	34 1	17004 2	N	-0-			-0-
01		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	31 1	15736 2	N	-0-			-0-
02		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	26 1	13188 2	N	-0-			-0-
*03		18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	38 1	18541 2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003	
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	4 1	1823 2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1677	-0-	-243	-0-	3 1	1674 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	4 1	1812 2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	3 1	1761 2	N	-0-			-0-
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	3 1	1729 2	N	-0-			-0-
*03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	4 1	1841 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011												TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	1 1	726 2	N	N	-0-			-0-	
11		780 N	686	-0-	-94	-0-	1 1	685 2	N	N	-0-			-0-	
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	1 1	675 2	N	N	-0-			-0-	
01		713 N	654	-0-	-59	-0-	1 1	653 2	N	N	-0-			-0-	
02		644 N	542	-0-	-102	-0-	1 1	541 2	N	N	-0-			-0-	
*03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	1 1	748 2	N	N	-0-			-0-	

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013												TOTAL DEPTH	17650	PERF.12270	- 17550
10		16957 X	7971	-0-	-8986	-0-	7971 2		N	N	-0-			-0-	
11		16410 X	13039	-0-	-3371	-0-	13039 2		N	N	-0-			-0-	
12		16957 X	10466	-0-	-6491	-0-	10466 2		N	N	-0-			-0-	
01		16957 X	13909	-0-	-3048	-0-	13909 2		N	N	-0-			-0-	
02		14784 X	12304	-0-	-2480	-0-	12304 2		N	N	-0-			-0-	
03		13485 X	8587	-0-	-4898	-0-	8587 2		N	N	-0-			-0-	

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010												TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180	- 18283
10		6944 X	5493	-0-	-1451	-0-	11 1	5482 2	N	N	-0-			-0-	
11		6420 X	5034	-0-	-1386	-0-	10 1	5024 2	N	N	-0-			-0-	
12		6479 X	5991	-0-	-488	-0-	12 1	5979 2	N	N	-0-			-0-	
01		6479 X	5615	-0-	-864	-0-	11 1	5604 2	N	N	-0-			-0-	
02		5740 X	4917	-0-	-823	-0-	10 1	4907 2	N	N	-0-			-0-	
03		5983 X	5499	-0-	-484	-0-	11 1	5488 2	N	N	-0-			-0-	

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950	- 18593
10		9083 X	4733	-0-	-4350	-0-	5 1	4728 2	N	N	-0-			-0-	
11		8790 X	3804	-0-	-4986	-0-	4 1	3800 2	N	N	-0-			-0-	
12		7874 X	4054	-0-	-3820	-0-	4 1	4050 2	N	N	-0-			-0-	
01		6758 X	3785	-0-	-2973	-0-	4 1	3781 2	N	N	-0-			-0-	
02		5348 X	3062	-0-	-2286	-0-	3 1	3059 2	N	N	-0-			-0-	
03		4743 X	2948	-0-	-1795	-0-	2 1	2946 2	N	N	-0-			-0-	

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013												TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250
10		11532 X	8405	-0-	-3127	-0-	8405 2		N	N	-0-			-0-	
11		11160 X	5648	-0-	-5512	-0-	5648 2		N	N	-0-			-0-	
12		11532 X	6153	-0-	-5379	-0-	6153 2		N	N	-0-			-0-	
01		8773 X	5476	-0-	-3297	-0-	5476 2		N	N	-0-			-0-	
02		7588 X	5263	-0-	-2325	-0-	5263 2		N	N	-0-			-0-	
03		8401 X	7306	-0-	-1095	-0-	7306 2		N	N	-0-			-0-	

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		6789 X	6350	-0-	-439	-0-	12 1	6338 2	N	N	-0-			-0-	
11		7830 X	7442	-0-	-388	-0-	15 1	7427 2	N	N	-0-			-0-	
12		8091 X	2966	-0-	-5125	-0-	6 1	2960 2	N	N	-0-			-0-	
01		8091 X	7051	-0-	-1040	-0-	14 1	7037 2	N	N	-0-			-0-	
02		6944 X	6587	-0-	-357	-0-	13 1	6574 2	N	N	-0-			-0-	
03		7688 X	5772	-0-	-1916	-0-	11 1	5761 2	N	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	18786 X	11227	-0-	-7559	-0-	11	1	11216	2	N	-0-	-0-
11	18060 X	10089	-0-	-7971	-0-	9	1	10080	2	N	-0-	-0-
12	15965 X	10042	-0-	-5923	-0-	9	1	10033	2	N	-0-	-0-
01	13113 X	10094	-0-	-3019	-0-	10	1	10084	2	N	-0-	-0-
02	10752 X	8076	-0-	-2676	-0-	8	1	8068	2	N	-0-	-0-
03	11222 X	9230	-0-	-1992	-0-	9	1	9221	2	N	-0-	-0-

WOLFPAK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638	
10	6107 X	5356	-0-	-751	-0-	5	1	5351	2	N	-0-	-0-
11	5610 X	4707	-0-	-903	-0-	5	1	4702	2	N	-0-	-0-
12	5580 X	5483	-0-	-97	-0-	5	1	5478	2	N	-0-	-0-
01	5580 X	4713	-0-	-867	-0-	5	1	4708	2	N	-0-	-0-
02	4956 X	4630	-0-	-326	-0-	5	1	4625	2	N	-0-	-0-
*03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6	1	6107	2	N	-0-	-0-

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183	
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	2	N	-0-	-0-
11	1440 X	49	-0-	-1391	-0-	49	2			N	-0-	-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	-0-
01	1736 X	34	-0-	-1702	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02	1568 X	46	-0-	-1522	-0-	46	2			N	-0-	-0-
*03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	7	1	3686	2	N	-0-	-0-

RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID -> 262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509	- 17550	
10	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-	-0-
11	6450 X	4893	-0-	-1557	-0-	4893	2			N	-0-	-0-
12	6665 X	612	-0-	-6053	-0-	612	2			N	-0-	-0-
01	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-	-0-
02	7028 X	4364	-0-	-2664	-0-	4364	2			N	-0-	-0-
*03	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-	-0-

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID -> 262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303	
10	4650 X	4188	-0-	-462	-0-	4	1	4184	2	N	-0-	-0-
11	4500 X	3679	-0-	-821	-0-	4	1	3675	2	N	-0-	-0-
12	4557 X	3703	-0-	-854	-0-	4	1	3699	2	N	-0-	-0-
01	4526 X	3180	-0-	-1346	-0-	3	1	3177	2	N	-0-	-0-
02	3920 X	3299	-0-	-621	-0-	3	1	3296	2	N	-0-	-0-
03	4185 X	3089	-0-	-1096	-0-	3	1	3085	2	N	1	8
						1	9					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365 -	19932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		961 N	733	-0-	-228	-0-	733 2		N	-0-			-0-
11		960 N	761	-0-	-199	-0-	761 2		N	-0-			-0-
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	931	-0-	-309	-0-	931 2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 -	16431	
10		6572 X	5780	-0-	-792	-0-	5780 2		N	-0-			-0-
11		6180 X	6166	-0-	-14	-0-	6166 2		N	-0-			-0-
12		6386 X	5711	-0-	-675	-0-	5711 2		N	-0-			-0-
01		6386 X	5304	-0-	-1082	-0-	5304 2		N	-0-			-0-
02		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		N	-0-			-0-
03		6386 X	6272	-0-	-114	-0-	6272 2		N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 -	18613	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	781	-0-	781	781	781 2		N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 -	18843	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 -	17660	
10		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361 2		N	-0-			-0-
11		5730 X	5726	-0-	-4	-0-	5726 2		N	-0-			-0-
12		6076 X	4848	-0-	-1228	-0-	4848 2		N	-0-			-0-
01		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060 2		N	-0-			-0-
02		6636 X	4479	-0-	-2157	-0-	4479 2		N	-0-			-0-
03		7347 X	4610	-0-	-2737	-0-	4610 2		N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 -	18357	
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
11		240 N	116	-0-	-124	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12		186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01		217 N	61	-0-	-156	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02		112 N	48	-0-	-64	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-

CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 -	18743	
10		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	8 1	7928 2	N	-0-			-0-
11		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8 1	8362 2	N	-0-			-0-
12		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9 1	9587 2	N	-0-			-0-
01		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7 1	7444 2	N	-0-			-0-
02		6272 X	6103	-0-	-169	-0-	6 1	6097 2	N	-0-			-0-
03		6944 X	6432	-0-	-512	-0-	6 1	6426 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	7 1	3469 2	N	-0-		-0-
11		3360 X	3076	-0-	-284	-0-	6 1	3070 2	N	-0-		-0-
12		3286 X	3056	-0-	-230	-0-	6 1	3050 2	N	-0-		-0-
01		3472 X	3113	-0-	-359	-0-	6 1	3107 2	N	-0-		-0-
02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	7 1	3733 2	N	-0-		-0-
03		3472 X	3352	-0-	-120	-0-	7 1	3345 2	N	-0-		-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963												
10		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	3 1	2816 2	N	-0-		-0-
11		2010 X	526	-0-	-1484	-0-	1 1	525 2	N	-0-		-0-
12		2077 X	477	-0-	-1600	-0-	477 2		N	-0-		-0-
01		2821 X	388	-0-	-2433	-0-	388 2		N	-0-		-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-
*03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	559 2	N	-0-		-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033												
10		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	11 1	5659 2	N	-0-		-0-
11		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	11 1	5747 2	N	-0-		-0-
12		5890 X	5672	-0-	-218	-0-	11 1	5661 2	N	-0-		-0-
01		5890 X	5382	-0-	-508	-0-	11 1	5371 2	N	-0-		-0-
02		5376 X	4915	-0-	-461	-0-	10 1	4905 2	N	-0-		-0-
03		5952 X	5015	-0-	-937	-0-	10 1	5005 2	N	-0-		-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463												
10		6355 X	5061	-0-	-1294	-0-	10 1	5051 2	N	-0-		-0-
11		6150 X	5257	-0-	-893	-0-	10 1	5247 2	N	-0-		-0-
12		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	14 1	7127 2	N	-0-		-0-
01		5301 X	4264	-0-	-1037	-0-	8 1	4256 2	N	-0-		-0-
02		4900 X	2190	-0-	-2710	-0-	4 1	2186 2	N	-0-		-0-
*03		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	15 1	7246 2	N	-0-		-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803												
10		3968 X	1860	-0-	-2108	-0-	4 1	1856 2	N	-0-		-0-
11		3510 X	1625	-0-	-1885	-0-	3 1	1622 2	N	-0-		-0-
12		3410 X	1867	-0-	-1543	-0-	4 1	1863 2	N	-0-		-0-
01		3224 X	2739	-0-	-485	-0-	5 1	2734 2	N	-0-		-0-
02		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	5 1	2386 2	N	-0-		-0-
*03		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	5 1	2503 2	N	-0-		-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210												
10		527 N	294	-0-	-233	-0-	13 1	281 2	N	-0-		-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	N	-0-		-0-
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	35 1	766 2	N	-0-		-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	22 1	491 2	N	-0-		-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	28 1	610 2	N	-0-		-0-
03		682 N	599	-0-	-83	-0-	26 1	573 2	N	-0-		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
10		3224 X	3216	-0-	-8	-0-	6	1	3210	2	N	-0-
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	7	1	3588	2	N	-0-
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	7	1	3573	2	N	-0-
01		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	7	1	3364	2	N	-0-
02		3360 X	3252	-0-	-108	-0-	6	1	3246	2	N	-0-
*03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	7	1	3735	2	N	-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493												
10		5146 X	3796	-0-	-1350	-0-	3796	2			N	-0-
11		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-
12		5146 X	4025	-0-	-1121	-0-	4025	2			N	-0-
01		4960 X	3711	-0-	-1249	-0-	3711	2			N	-0-
02		5348 X	3363	-0-	-1985	-0-	3363	2			N	-0-
*03		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152												
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
03		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690												
10		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-
11		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-
12		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-
01		9796 X	9141	-0-	-655	-0-	9141	2			N	-0-
02		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-
03		9796 X	9622	-0-	-174	-0-	9622	2			N	-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383												
10		7192 X	6319	-0-	-873	-0-	6319	2			N	-0-
11		6960 X	6659	-0-	-301	-0-	6659	2			N	-0-
12		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-
01		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-
02		6216 X	5339	-0-	-877	-0-	5339	2			N	-0-
*03		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353												
10		4867 X	3755	-0-	-1112	-0-	4	1	3751	2	N	-0-
11		4710 X	1118	-0-	-3592	-0-	1	1	1117	2	N	-0-
12		4805 X	591	-0-	-4214	-0-	1	1	590	2	N	-0-
01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	8	1	7800	2	N	-0-
02		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	4	1	3945	2	N	-0-
*03		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	6	1	5531	2	N	-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951												
10		71310 X	71310	-0-	-0-	-0-	71310	2			N	-0-
11		66794 X	66794	-0-	-0-	-0-	66794	2			N	-0-
12		80452 X	80452	-0-	-0-	-0-	80452	2			N	-0-
01		70748 X	70748	-0-	-0-	-0-	70748	2			N	-0-
02		61313 X	61313	-0-	-0-	-0-	61313	2			N	-0-
*03		65689 X	65689	-0-	-0-	-0-	65689	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908 - 16305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10 1	10301 2	N	-0-			-0-
11		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	9 1	8738 2	N	-0-			-0-
12		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8 1	8148 2	N	-0-			-0-
01		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7 1	7177 2	N	-0-			-0-
02		6356 X	6083	-0-	-273	-0-	6 1	6076 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		7037 X	6420	-0-	-617	-0-	6 1	6411 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						

JERNIGAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 - 15791	
10		5084 X	4145	-0-	-939	-0-	4 1	4141 2	N	-0-			-0-
11		4920 X	3993	-0-	-927	-0-	4 1	3989 2	N	-0-			-0-
12		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5 1	5351 2	N	-0-			-0-
01		4712 X	4068	-0-	-644	-0-	4 1	4064 2	N	-0-			-0-
02		3948 X	3434	-0-	-514	-0-	3 1	3431 2	N	-0-			-0-
03		5084 X	3656	-0-	-1428	-0-	4 1	3651 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

SOONERS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 - 18320	
10		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668 2		N	-0-			-0-
11		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160 2		N	-0-			-0-
12		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551 2		N	-0-			-0-
01		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015 2		N	-0-			-0-
02		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699 2		N	-0-			-0-
*03		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 2		N	-0-			-0-

LOBOS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 - 19063	
10		4309 X	4178	-0-	-131	-0-	8 1	4170 2	N	-0-			-0-
11		4680 X	3531	-0-	-1149	-0-	7 1	3524 2	N	-0-			-0-
12		4836 X	4387	-0-	-449	-0-	9 1	4378 2	N	-0-			-0-
01		4836 X	4595	-0-	-241	-0-	9 1	4586 2	N	-0-			-0-
02		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	8 1	3882 2	N	-0-			-0-
03		4402 X	3810	-0-	-592	-0-	7 1	3803 2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU			WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212	
10		79350 X	79350	-0-	-0-	-0-	79350 2		N	-0-			-0-
11		74748 X	74748	-0-	-0-	-0-	74748 2		N	-0-			-0-
12		78467 X	78467	-0-	-0-	-0-	78467 2		N	-0-			-0-
01		74684 X	74684	-0-	-0-	-0-	74684 2		N	-0-			-0-
02		67697 X	67697	-0-	-0-	-0-	67697 2		N	-0-			-0-
*03		65299 X	65299	-0-	-0-	-0-	65299 2		N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU			WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411 - 17588	
10		8277 X	6928	-0-	-1349	-0-	6928 2		N	-0-			-0-
11		8010 X	6756	-0-	-1254	-0-	6756 2		N	-0-			-0-
12		7626 X	7208	-0-	-418	-0-	7208 2		N	-0-			-0-
01		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 2		N	-0-			-0-
02		6888 X	6550	-0-	-338	-0-	6550 2		N	-0-			-0-
03		7223 X	5866	-0-	-1357	-0-	5866 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929	- 15791		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7223 X	5172	-0-	-2051	-0-		5172	2	N	-0-			-0-
11		6990 X	6216	-0-	-774	-0-		6216	2	N	-0-			-0-
12		7688 X	6502	-0-	-1186	-0-		6502	2	N	-0-			-0-
01		7657 X	6934	-0-	-723	-0-		6934	2	N	-0-			-0-
02		6916 X	5321	-0-	-1595	-0-		5321	2	N	-0-			-0-
03		6510 X	5116	-0-	-1394	-0-		5116	2	N	-0-			-0-

ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750	- 20383		
10		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-			-0-
11		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-		13	1	N	-0-			-0-
12		7285 X	6053	-0-	-1232	-0-		12	1	N	-0-			-0-
01		7285 X	6126	-0-	-1159	-0-		12	1	N	-0-			-0-
02		6580 X	5036	-0-	-1544	-0-		10	1	N	-0-			-0-
03		6665 X	5548	-0-	-1117	-0-		11	1	N	-0-			-0-

BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110	- 16342		
10		3782 X	3141	-0-	-641	-0-		6	1	N	-0-			-0-
11		3660 X	3403	-0-	-257	-0-		7	1	N	-0-			-0-
12		3503 X	2360	-0-	-1143	-0-		5	1	N	-0-			-0-
01		3503 X	3225	-0-	-278	-0-		6	1	N	-0-			-0-
02		3164 X	3066	-0-	-98	-0-		6	1	N	-0-			-0-
03		3503 X	2545	-0-	-958	-0-		5	1	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010	- 19203		
10		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-		386	1	N	-0-			-0-
11		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-		362	1	N	-0-			-0-
12		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-		393	1	N	-0-			-0-
01		8742 X	7330	-0-	-1412	-0-		323	1	N	-0-			-0-
02		7896 X	6727	-0-	-1169	-0-		299	1	N	-0-			-0-
03		8742 X	7640	-0-	-1102	-0-		339	1	N	-0-			-0-

PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220	- 18743		
10		3286 X	2463	-0-	-823	-0-		5	1	N	-0-			-0-
11		3180 X	1695	-0-	-1485	-0-		3	1	N	-0-			-0-
12		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			-0-
01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-			-0-
02		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-			-0-
03		3193 X	2203	-0-	-990	-0-		4	1	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350	- 19023		
10		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-			-0-
11		7470 X	5509	-0-	-1961	-0-		11	1	N	-0-			-0-
12		7719 X	6156	-0-	-1563	-0-		12	1	N	-0-			-0-
01		7719 X	6553	-0-	-1166	-0-		13	1	N	-0-			-0-
02		6468 X	6273	-0-	-195	-0-		12	1	N	-0-			-0-
03		7161 X	6195	-0-	-966	-0-		12	1	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806	- 15585		
10		5363 X	4470	-0-	-893	-0-		4470	2	N	-0-			-0-
11		5070 X	4135	-0-	-935	-0-		4135	2	N	-0-			-0-
12		5022 X	4222	-0-	-800	-0-		4222	2	N	-0-			-0-
01		4898 X	4376	-0-	-522	-0-		4376	2	N	-0-			-0-
02		4424 X	4004	-0-	-420	-0-		4004	2	N	-0-			-0-
03		4464 X	4291	-0-	-173	-0-		4291	2	N	-0-			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17422 X	15843	-0-	-1579	-0-	15843 2		N	-0-			-0-
11	16860 X	15750	-0-	-1110	-0-	15750 2		N	-0-			-0-
12	16647 X	14762	-0-	-1885	-0-	14762 2		N	-0-			-0-
01	15841 X	14808	-0-	-1033	-0-	14808 2		N	-0-			-0-
02	14700 X	12928	-0-	-1772	-0-	12928 2		N	-0-			-0-
03	16275 X	12927	-0-	-3348	-0-	12927 2		N	-0-			-0-

 BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

10	14911 X	12877	-0-	-2034	-0-	12877 2		N	-0-			-0-
11	14430 X	13969	-0-	-461	-0-	13969 2		N	-0-			-0-
12	14384 X	12292	-0-	-2092	-0-	12292 2		N	-0-			-0-
01	14384 X	12885	-0-	-1499	-0-	12885 2		N	-0-			-0-
02	13048 X	10179	-0-	-2869	-0-	10179 2		N	-0-			-0-
03	14446 X	13734	-0-	-712	-0-	13734 2		N	-0-			-0-

 BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

10	1116 X	686	-0-	-430	-0-	686 2		N	-0-			-0-
11	1080 X	48	-0-	-1032	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12	341 X	46	-0-	-295	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
03	682 X	611	-0-	-71	-0-	611 2		N	-0-			-0-

 BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2022

 NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

10	8618 X	8143	-0-	-475	-0-	8143 2		N	-0-			-0-
11	8340 X	7421	-0-	-919	-0-	7421 2		N	-0-			-0-
12	8618 X	7163	-0-	-1455	-0-	7163 2		N	-0-			-0-
01	8525 X	7497	-0-	-1028	-0-	7497 2		N	-0-			-0-
02	7700 X	6919	-0-	-781	-0-	6919 2		N	-0-			-0-
03	8153 X	7318	-0-	-835	-0-	7318 2		N	-0-			-0-

 HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

10	1798 N	1528	-0-	-270	-0-	3 1	1525 2	N	-0-			-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	3 1	1626 2	N	-0-			-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	3 1	1490 2	N	-0-			-0-
01	1519 N	942	-0-	-577	-0-	2 1	940 2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1126	-0-	-386	-0-	2 1	1124 2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	2 1	1104 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
CREST D GU			WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860 PERF.12570 - 17750	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14880 X	10839	-0-	-4041	-0-	10839 2		N	-0-		-0-
11		13200 X	10267	-0-	-2933	-0-	10267 2		N	-0-		-0-
12		13640 X	9876	-0-	-3764	-0-	9876 2		N	-0-		-0-
01		12865 X	9772	-0-	-3093	-0-	9772 2		N	-0-		-0-
02		10780 X	8239	-0-	-2541	-0-	8239 2		N	-0-		-0-
03		10850 X	9650	-0-	-1200	-0-	9650 2		N	-0-		-0-

VIKINGS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517 PERF.13900 - 18993	
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
11		1560 N	1364	-0-	-196	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	829	-0-	-349	-0-	829 2		N	-0-		-0-
01		1829 N	1453	-0-	-376	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	4716	-0-	1916	1916	4716 2		N	-0-		-0-
*03		3100 N	3731	-0-	631	2547	3731 2		N	-0-		-0-

LOUIS WERNER SAWMILL			WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813 PERF.10777 - 15029	
10		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816 2		N	-0-		-0-
11		9360 X	7337	-0-	-2023	-0-	7337 2		N	-0-		-0-
12		9672 X	6104	-0-	-3568	-0-	6104 2		N	-0-		-0-
01		9827 X	6249	-0-	-3578	-0-	6249 2		N	-0-		-0-
02		8876 X	6715	-0-	-2161	-0-	6715 2		N	-0-		-0-
03		9827 X	5439	-0-	-4388	-0-	5439 2		N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU			WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10		24707 X	22199	-0-	-2508	-0-	22199 2		N	-0-		-0-
11		22410 X	20538	-0-	-1872	-0-	20538 2		N	-0-		-0-
12		23157 X	18745	-0-	-4412	-0-	18745 2		N	-0-		-0-
01		22196 X	17820	-0-	-4376	-0-	17820 2		N	-0-		-0-
02		20048 X	15568	-0-	-4480	-0-	15568 2		N	-0-		-0-
03		22196 X	16841	-0-	-5355	-0-	16841 2		N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU			WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075 PERF.14565 - 19153	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU			WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769 PERF.14055 - 18903	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTERNERS (SL) DU			WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	3324	-0-	-636	-0-	3324 2		N	-0-		-0-
12		4092 X	3912	-0-	-180	-0-	3912 2		N	-0-		-0-
01		4495 X	3403	-0-	-1092	-0-	3403 2		N	-0-		-0-
02		4060 X	2917	-0-	-1143	-0-	2917 2		N	-0-		-0-
03		4495 X	3836	-0-	-659	-0-	3836 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260												
10	8928	X	8254	-0-	-674	-0-	8254	2	N	-0-		-0-
11	8370	X	7838	-0-	-532	-0-	7838	2	N	-0-		-0-
12	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2	N	-0-		-0-
01	8525	X	7718	-0-	-807	-0-	7718	2	N	-0-		-0-
02	7616	X	7023	-0-	-593	-0-	7023	2	N	-0-		-0-
03	8246	X	7875	-0-	-371	-0-	7875	2	N	-0-		-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401												
10	10385	X	8854	-0-	-1531	-0-	9	1	8845	2	N	-0-
11	10050	X	7902	-0-	-2148	-0-	8	1	7894	2	N	-0-
12	10385	X	7713	-0-	-2672	-0-	8	1	7705	2	N	-0-
01	10261	X	8495	-0-	-1766	-0-	8	1	8487	2	N	-0-
02	8820	X	6089	-0-	-2731	-0-	6	1	6083	2	N	-0-
03	8866	X	6982	-0-	-1884	-0-	7	1	6975	2	N	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532												
10	11346	X	10753	-0-	-593	-0-	10753	2		Y	-0-	54
11	10770	X	9990	-0-	-780	-0-	9990	2		Y	-0-	54
12	11036	X	8227	-0-	-2809	-0-	8227	2		Y	-0-	54
01	11036	X	318	-0-	-10718	-0-	318	2		Y	-0-	54
02	9968	X	5551	-0-	-4417	-0-	5551	2		Y	-0-	54
*03	30687	X	30687	-0-	-0-	-0-	30687	2		Y	-0-	54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775												
10	7254	X	6843	-0-	-411	-0-	6843	2		N	-0-	-0-
11	6960	X	6429	-0-	-531	-0-	6429	2		N	-0-	-0-
12	7161	X	6554	-0-	-607	-0-	6554	2		N	-0-	-0-
01	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	6415	2		N	-0-	-0-
02	6272	X	5747	-0-	-525	-0-	5747	2		N	-0-	-0-
03	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	6374	2		N	-0-	-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429												
10	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2		N	-0-	-0-
11	3900	X	3262	-0-	-638	-0-	3262	2		N	-0-	-0-
12	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	3548	2		N	-0-	-0-
01	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2		N	-0-	-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-	-0-
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID -> 265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14508 X	13473	-0-	-1035	-0-	27 1	13446 2	N	-0-		-0-
11	14040 X	5982	-0-	-8058	-0-	12 1	5970 2	N	-0-		-0-
12	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	28 1	14146 2	N	-0-		-0-
01	13485 X	8910	-0-	-4575	-0-	18 1	8892 2	N	-0-		-0-
02	12180 X	11179	-0-	-1001	-0-	22 1	11157 2	N	-0-		-0-
03	14167 X	8514	-0-	-5653	-0-	17 1	8497 2	N	-0-		-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID -> 265423	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	24149 X	23024	-0-	-1125	-0-	44 1	22980 2	N	-0-	-0-
11	23768 X	23768	-0-	-0-	-0-	47 1	23721 2	N	-0-	-0-
12	24149 X	19891	-0-	-4258	-0-	40 1	19851 2	N	-0-	-0-
01	27501 X	27501	-0-	-0-	-0-	55 1	27446 2	N	-0-	-0-
02	21812 X	17550	-0-	-4262	-0-	35 1	17515 2	N	-0-	-0-
*03	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	52 1	25719 2	N	-0-	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265424	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH 12092	PERF.12830	- 19583
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID -> 265425	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH 11685	PERF.12040	- 19083
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265426	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885 2	N	-0-	-0-
11	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2	N	-0-	-0-
12	8153 X	6694	-0-	-1459	-0-	6694 2	N	-0-	-0-
01	8153 X	7434	-0-	-719	-0-	7434 2	N	-0-	-0-
02	7392 X	5392	-0-	-2000	-0-	5392 2	N	-0-	-0-
03	8184 X	6492	-0-	-1692	-0-	6492 2	N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265427	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	13950 X	9160	-0-	-4790	-0-	9160 2	N	-0-	-0-
11	13500 X	6076	-0-	-7424	-0-	6076 2	N	-0-	-0-
12	13950 X	8803	-0-	-5147	-0-	8803 2	N	-0-	-0-
01	9796 X	9475	-0-	-321	-0-	9475 2	N	-0-	-0-
02	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898 2	N	-0-	-0-
*03	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270 2	N	-0-	-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	9300 X	6502	-0-	-2798	-0-	282 1	6220 2	N	-0-	-0-
11	9000 X	6000	-0-	-3000	-0-	260 1	5740 2	N	-0-	-0-
12	10478 X	8195	-0-	-2283	-0-	357 1	7838 2	N	-0-	-0-
01	10478 X	9790	-0-	-688	-0-	422 1	9368 2	N	-0-	-0-
02	9464 X	5760	-0-	-3704	-0-	251 1	5509 2	N	-0-	-0-
*03	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	487 1	10737 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916															
10	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	12	1	11901	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	8777	-0-	-1903	-0-	9	1	8768	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	10723	-0-	-313	-0-	11	1	10712	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	9034	-0-	-2870	-0-	9	1	9025	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	9326	-0-	-1426	-0-	9	1	9317	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10284	-0-	-1620	-0-	10	1	10273	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083															
10	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	2	1	2095	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	3	1	2965	2	N	-0-			-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3	1	3329	2	N	-0-			-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5	1	5021	2	N	-0-			-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	6	1	5567	2	N	-0-			-0-
*03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4	1	4530	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253															
10	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	27734	2			N	-0-			-0-
11	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-			-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-			-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
*03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421															
10	313074	X	313074	-0-	-0-	-0-	313074	2			N	-0-			-0-
11	286459	X	286459	-0-	-0-	-0-	286459	2			N	-0-			-0-
12	266127	X	266127	-0-	-0-	-0-	266127	2			N	-0-			-0-
01	251599	X	251599	-0-	-0-	-0-	251599	2			N	-0-			-0-
02	213057	X	213057	-0-	-0-	-0-	213057	2			N	-0-			-0-
*03	221591	X	221591	-0-	-0-	-0-	221591	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2H	RRCID ->	265830	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13340 - 18728
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2HB	RRCID ->	265831	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12840 - 18453
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHINE		WELL #:		1H	RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12056 - 18105
10	310 X	79	-0-	-231	-0-	79	2	N	-0-		-0-
11	780 X	37	-0-	-743	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	806 X	457	-0-	-349	-0-	457	2	N	-0-		-0-
01	806 X	520	-0-	-286	-0-	520	2	N	-0-		-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11196 - 16818
10	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2	N	-0-		-0-
11	7980 X	7301	-0-	-679	-0-	7301	2	N	-0-		-0-
12	8029 X	7704	-0-	-325	-0-	7704	2	N	-0-		-0-
01	8587 X	7536	-0-	-1051	-0-	7536	2	N	-0-		-0-
02	7756 X	6805	-0-	-951	-0-	6805	2	N	-0-		-0-
03	8587 X	7420	-0-	-1167	-0-	7420	2	N	-0-		-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.13245 - 18721
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	265904	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13860 - 18003
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265981	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13300 - 17783
10	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	22	1	11404	2	N	-0-
11	9390 X	9373	-0-	-17	-0-	18	1	9355	2	N	-0-
12	10974 X	5118	-0-	-5856	-0-	10	1	5108	2	N	-0-
01	11439 X	7214	-0-	-4225	-0-	14	1	7200	2	N	-0-
02	10332 X	7100	-0-	-3232	-0-	14	1	7086	2	N	-0-
03	11439 X	6750	-0-	-4689	-0-	13	1	6737	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLCOMBE		WELL #:		11H	RRCID ->	266016	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11006	- 17245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		8091 X	7212	-0-	-879	7 1	7205 2	N	-0-			-0-
11		7830 X	7621	-0-	-209	8 1	7613 2	N	-0-			-0-
12		7812 X	7019	-0-	-793	7 1	7012 2	N	-0-			-0-
01		7812 X	6208	-0-	-1604	6 1	6202 2	N	-0-			-0-
02		7112 X	6099	-0-	-1013	6 1	6093 2	N	-0-			-0-
03		7874 X	6377	-0-	-1497	6 1	6371 2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266655	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13020	- 19048
10		9579 X	8344	-0-	-1235	8 1	8336 2	N	-0-			-0-
11		8606 X	8606	-0-	-0-	8 1	8598 2	N	-0-			-0-
12		9548 X	8810	-0-	-738	9 1	8801 2	N	-0-			-0-
01		9548 X	8816	-0-	-732	9 1	8807 2	N	-0-			-0-
02		8624 X	6011	-0-	-2613	6 1	6005 2	N	-0-			-0-
*03		10806 X	10806	-0-	-0-	11 1	10795 2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	266659	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13650	- 18843
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	266812	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13735	- 18673
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266813	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.14380	- 18378
10		305755 X	305755	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		279443 X	279443	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		260571 X	260571	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		257789 X	257789	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		215016 X	215016	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		190695 X	190695	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267166	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF.12755	- 20063
10		18228 X	16247	-0-	-1981	31 1	16216 2	N	-0-			-0-
11		17520 X	15803	-0-	-1717	31 1	15772 2	N	-0-			-0-
12		18569 X	16241	-0-	-2328	32 1	16209 2	N	-0-			-0-
01		18569 X	15382	-0-	-3187	30 1	15352 2	N	-0-			-0-
02		16772 X	13663	-0-	-3109	27 1	13636 2	N	-0-			-0-
*03		16491 X	16491	-0-	-0-	33 1	16458 2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940	- 21093
10		14043 X	10567	-0-	-3476	10 1	10557 2	N	-0-			-0-
11		14363 X	14363	-0-	-0-	14 1	14349 2	N	-0-			-0-
12		14291 X	13867	-0-	-424	14 1	13853 2	N	-0-			-0-
01		14291 X	12594	-0-	-1697	12 1	12582 2	N	-0-			-0-
02		13412 X	13211	-0-	-201	13 1	13198 2	N	-0-			-0-
*03		14890 X	14890	-0-	-0-	15 1	14875 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

10		11191 X	9413	-0-	-1778	-0-	9 1	9404 2	N	-0-				-0-
11		10650 X	8145	-0-	-2505	-0-	8 1	8137 2	N	-0-				-0-
12		11005 X	8192	-0-	-2813	-0-	8 1	8184 2	N	-0-				-0-
01		10571 X	8842	-0-	-1729	-0-	9 1	8833 2	N	-0-				-0-
02		9548 X	7198	-0-	-2350	-0-	7 1	7190 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
03		9424 X	8202	-0-	-1222	-0-	8 1	8191 2	N	3	3 8			-0-
							3 9							

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465														
10		9145 X	7650	-0-	-1495	-0-	8 1	7642 2	N	-0-				-0-
11		8820 X	6325	-0-	-2495	-0-	6 1	6319 2	N	-0-				-0-
12		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9 1	9236 2	N	-0-				-0-
01		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8 1	8413 2	N	-0-				-0-
02		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7 1	7248 2	N	-0-				-0-
03		9238 X	7821	-0-	-1417	-0-	8 1	7813 2	N	-0-				-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453														
10		33714 X	33714	-0-	-0-	-0-	33 1	33681 2	N	-0-				-0-
11		30736 X	30736	-0-	-0-	-0-	30 1	30706 2	N	-0-				-0-
12		30242 X	30242	-0-	-0-	-0-	30 1	30212 2	N	-0-				-0-
01		28784 X	28784	-0-	-0-	-0-	28 1	28756 2	N	-0-				-0-
02		25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	25 1	25387 2	N	-0-				-0-
*03		29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	29 1	29366 2	N	-0-				-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370														
10		11563 X	9982	-0-	-1581	-0-	10 1	9972 2	Y	-0-				19
11		11190 X	10797	-0-	-393	-0-	11 1	10786 2	Y	-0-				19
12		11563 X	8694	-0-	-2869	-0-	9 1	8685 2	Y	-0-				19
01		10230 X	10219	-0-	-11	-0-	10 1	10209 2	Y	-0-				19
02		10080 X	7842	-0-	-2238	-0-	8 1	7833 2	Y	1	1 8			19
							1 9							
03		11160 X	9009	-0-	-2151	-0-	9 1	8996 2	Y	4	4 8			19
							4 9							

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352														
10		9641 X	8695	-0-	-946	-0-	9 1	8686 2	Y	-0-				-0-
11		9180 X	8703	-0-	-477	-0-	9 1	8694 2	Y	-0-				-0-
12		9641 X	8771	-0-	-870	-0-	9 1	8762 2	Y	-0-				-0-
01		9641 X	8710	-0-	-931	-0-	9 1	8701 2	Y	-0-				-0-
02		8708 X	7915	-0-	-793	-0-	8 1	7906 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
03		8990 X	8659	-0-	-331	-0-	9 1	8647 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681														
10		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042 2		N	-0-				-0-
11		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2		N	-0-				-0-
12		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734 2		N	-0-				-0-
01		9052 X	8415	-0-	-637	-0-	8415 2		N	-0-				-0-
02		8176 X	7749	-0-	-427	-0-	7749 2		N	-0-				-0-
03		9052 X	8544	-0-	-508	-0-	8544 2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012										TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580	- 20083		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013										TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730	- 18763		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012										TOTAL DEPTH	13773	PERF.13725	- 18278		
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	3724	-0-	-1916	-0-	3724	2			N	-0-			-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-			-0-
01	6820	X	5444	-0-	-1376	-0-	5444	2			N	-0-			-0-
02	6160	X	3026	-0-	-3134	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
03	6820	X	4192	-0-	-2628	-0-	4192	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013										TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500	- 17695		
10	6510	X	5306	-0-	-1204	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	4997	-0-	-1213	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	4902	-0-	-1050	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4141	-0-	-647	-0-	4141	2			N	-0-			-0-
*03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014										TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310	- 19263		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013										TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800	- 18680		
10	29233	X	24309	-0-	-4924	-0-	23	1	24286	2	N	-0-			-0-
11	28290	X	21978	-0-	-6312	-0-	22	1	21956	2	N	-0-			-0-
12	27621	X	23309	-0-	-4312	-0-	23	1	23286	2	N	-0-			-0-
01	27621	X	19155	-0-	-8466	-0-	19	1	19136	2	N	-0-			-0-
02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22	1	22336	2	N	-0-			-0-
03	24304	X	19856	-0-	-4448	-0-	19	1	19837	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013										TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361	- 18463		
10	14570	X	13726	-0-	-844	-0-	13726	2			N	-0-			-0-
11	13890	X	12977	-0-	-913	-0-	12977	2			N	-0-			-0-
12	14260	X	13112	-0-	-1148	-0-	13112	2			N	-0-			-0-
01	14105	X	12966	-0-	-1139	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
02	12572	X	11570	-0-	-1002	-0-	11570	2			N	-0-			-0-
03	13733	X	12923	-0-	-810	-0-	12923	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WARRIORS DU			WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12630 - 19163		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT WALTON			WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10932 - 18246		
10		24831 X	18404	-0-	-6427	-0-	18	1	18386	2	N	-0-		-0-
11		24030 X	12456	-0-	-11574	-0-	12	1	12444	2	N	-0-		-0-
12		23126 X	15686	-0-	-7440	-0-	16	1	15670	2	N	-0-		-0-
01		20119 X	13794	-0-	-6325	-0-	14	1	13780	2	N	-0-		-0-
02		16632 X	10533	-0-	-6099	-0-	10	1	10521	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
03		18414 X	14981	-0-	-3433	-0-	15	1	14960	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						

HOGG, ALLIE MARIE			WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11042 - 18594		
10		18786 X	14069	-0-	-4717	-0-	14	1	14055	2	N	-0-		-0-
11		17940 X	12801	-0-	-5139	-0-	13	1	12788	2	N	-0-		-0-
12		17422 X	12045	-0-	-5377	-0-	12	1	12033	2	N	-0-		-0-
01		17143 X	12713	-0-	-4430	-0-	12	1	12701	2	N	-0-		-0-
02		14588 X	10395	-0-	-4193	-0-	10	1	10385	2	N	-0-		-0-
03		14074 X	10773	-0-	-3301	-0-	11	1	10762	2	N	-0-		-0-

BANANA SLUGS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.14655 - 21193		
10		141917 X	141917	-0-	-0-	-0-	141917	2		N	-0-			-0-
11		127143 X	127143	-0-	-0-	-0-	127143	2		N	-0-			-0-
12		119500 X	119500	-0-	-0-	-0-	119500	2		N	-0-			-0-
01		119795 X	119795	-0-	-0-	-0-	119795	2		N	-0-			-0-
02		107076 X	107076	-0-	-0-	-0-	107076	2		N	-0-			-0-
*03		108113 X	108113	-0-	-0-	-0-	108113	2		N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU			WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.12790 - 18630		
10		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20	1	20541	2	N	-0-		-0-
11		17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	17	1	17503	2	N	-0-		-0-
12		16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	16	1	16606	2	N	-0-		-0-
01		20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	20	1	20290	2	N	-0-		-0-
02		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	18	1	18203	2	N	-0-		-0-
*03		19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	19	1	19082	2	N	-0-		-0-

LISTON, W. L.			WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10933 - 18685		
10		18383 X	16607	-0-	-1776	-0-	16	1	16591	2	N	-0-		-0-
11		17490 X	15969	-0-	-1521	-0-	16	1	15953	2	N	-0-		-0-
12		17732 X	15859	-0-	-1873	-0-	16	1	15843	2	N	-0-		-0-
01		17298 X	15917	-0-	-1381	-0-	16	1	15901	2	N	-0-		-0-
02		15344 X	13831	-0-	-1513	-0-	14	1	13814	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
03		16616 X	15313	-0-	-1303	-0-	15	1	15288	2	N	9	9 8	-0-
							10	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GOLDEN FLASHES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 271137		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8091 X	5199	-0-	-2892	-0-		5	1	5194	2	N	-0-			-0-
11	7830 X	1760	-0-	-6070	-0-		2	1	1758	2	N	-0-			-0-
12	7781 X	1094	-0-	-6687	-0-		1	1	1093	2	N	-0-			-0-
01	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-		12	1	11521	2	N	-0-			-0-
02	6524 X	5007	-0-	-1517	-0-		5	1	5002	2	N	-0-			-0-
*03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-		6	1	5666	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 271215		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813							
10	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-		13516	2			N	-0-			-0-
11	12540 X	11039	-0-	-1501	-0-		11039	2			N	-0-			-0-
12	12958 X	9042	-0-	-3916	-0-		9042	2			N	-0-			-0-
01	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-		13949	2			N	-0-			-0-
02	12208 X	10785	-0-	-1423	-0-		10785	2			N	-0-			-0-
03	13516 X	7574	-0-	-5942	-0-		7574	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 4		RRCID -> 271230		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #: B 1		RRCID -> 271698		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

URAL		WELL #: B 1SL		RRCID -> 271986		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526							
10	15841 X	14105	-0-	-1736	-0-		14105	2			N	-0-			-0-
11	15330 X	12782	-0-	-2548	-0-		12782	2			N	-0-			-0-
12	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-		17536	2			N	-0-			-0-
01	15748 X	11154	-0-	-4594	-0-		11154	2			N	-0-			-0-
02	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-		17567	2			N	-0-			-0-
03	17546 X	14095	-0-	-3451	-0-		14095	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 272019		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #: B 1		RRCID -> 272020		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480							
10	90862 X	90862	-0-	-0-	-0-		90862	2			N	-0-			-0-
11	86214 X	86214	-0-	-0-	-0-		86214	2			N	-0-			-0-
12	89943 X	89943	-0-	-0-	-0-		89943	2			N	-0-			-0-
01	86545 X	86545	-0-	-0-	-0-		86545	2			N	-0-			-0-
02	75164 X	75164	-0-	-0-	-0-		75164	2			N	-0-			-0-
*03	81956 X	81956	-0-	-0-	-0-		81956	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		14291 X	11402	-0-	-2889	-0-		11	1	11391	2	-0-
11		13830 X	10405	-0-	-3425	-0-		10	1	10395	2	-0-
12		14291 X	8237	-0-	-6054	-0-		8	1	8229	2	-0-
01		14012 X	10131	-0-	-3881	-0-		10	1	10121	2	-0-
02		11284 X	8817	-0-	-2467	-0-		9	1	8807	2	-0-
								1	9			
03		11408 X	9395	-0-	-2013	-0-		9	1	9382	2	-0-
								4	9			

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377												
10		11222 X	7826	-0-	-3396	-0-		7826	2		N	-0-
11		10560 X	10155	-0-	-405	-0-		10155	2		N	-0-
12		10912 X	10190	-0-	-722	-0-		10190	2		N	-0-
01		10912 X	8673	-0-	-2239	-0-		8673	2		N	-0-
02		9492 X	9088	-0-	-404	-0-		9088	2		N	-0-
*03		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-		10591	2		N	-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203												
10		33531 X	33531	-0-	-0-	-0-		66	1	33465	2	-0-
11		36618 X	36618	-0-	-0-	-0-		72	1	36546	2	-0-
12		35056 X	35056	-0-	-0-	-0-		69	1	34987	2	-0-
01		33863 X	33863	-0-	-0-	-0-		66	1	33797	2	-0-
02		28825 X	28825	-0-	-0-	-0-		57	1	28768	2	-0-
*03		37969 X	37969	-0-	-0-	-0-		74	1	37895	2	-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710												
10		12679 X	11651	-0-	-1028	-0-		12	1	11639	2	-0-
11		12180 X	11172	-0-	-1008	-0-		11	1	11161	2	-0-
12		12338 X	11501	-0-	-837	-0-		11	1	11490	2	-0-
01		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-		12	1	12238	2	-0-
02		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-		11	1	10966	2	-0-
								1	9			
*03		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-		12	1	12615	2	-0-
								7	9			

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820												
10		25668 X	23112	-0-	-2556	-0-		23112	2		N	-0-
11		24840 X	22705	-0-	-2135	-0-		22705	2		N	-0-
12		25668 X	22275	-0-	-3393	-0-		22275	2		N	-0-
01		24056 X	21211	-0-	-2845	-0-		21211	2		N	-0-
02		21728 X	19584	-0-	-2144	-0-		19584	2		N	-0-
03		23467 X	20865	-0-	-2602	-0-		20865	2		N	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372												
10		10571 X	9875	-0-	-696	-0-		10	1	9865	2	-0-
11		10200 X	9417	-0-	-783	-0-		9	1	9408	2	-0-
12		10540 X	9558	-0-	-982	-0-		9	1	9549	2	-0-
01		10292 X	9186	-0-	-1106	-0-		9	1	9177	2	-0-
02		9072 X	8163	-0-	-909	-0-		8	1	8154	2	-0-
								1	9			
03		9889 X	9082	-0-	-807	-0-		9	1	9065	2	-0-
								8	9			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273125	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11183 -	16769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		11284 X	10112	-0-	-1172	-0-	10 1	10102 2	N	-0-			-0-
11		10920 X	9442	-0-	-1478	-0-	9 1	9433 2	N	-0-			-0-
12		11284 X	9549	-0-	-1735	-0-	9 1	9540 2	N	-0-			-0-
01		10850 X	9427	-0-	-1423	-0-	9 1	9418 2	N	-0-			-0-
02		9800 X	8145	-0-	-1655	-0-	8 1	8136 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		10106 X	8410	-0-	-1696	-0-	8 1	8399 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	273138	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11249	PERF.11273 -	15660	
10		15438 X	14307	-0-	-1131	-0-	14307 2		N	-0-			-0-
11		14760 X	13882	-0-	-878	-0-	13882 2		N	-0-			-0-
12		14849 X	13662	-0-	-1187	-0-	13662 2		N	-0-			-0-
01		14849 X	13544	-0-	-1305	-0-	13544 2		N	-0-			-0-
02		12992 X	11999	-0-	-993	-0-	11999 2		N	-0-			-0-
03		14353 X	13441	-0-	-912	-0-	13441 2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #:		1H	RRCID ->	273555	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	14071	PERF.14795 -	21353	
10		38874 X	25851	-0-	-13023	-0-	25851 2		N	-0-			-0-
11		32520 X	23534	-0-	-8986	-0-	23534 2		N	-0-			-0-
12		33604 X	24290	-0-	-9314	-0-	24290 2		N	-0-			-0-
01		29326 X	21173	-0-	-8153	-0-	21173 2		N	-0-			-0-
02		26096 X	15611	-0-	-10485	-0-	15611 2		N	-0-			-0-
03		25854 X	12061	-0-	-13793	-0-	12061 2		N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	274122	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12580 -	20133	
10		25110 X	21535	-0-	-3575	-0-	41 1	21494 2	N	-0-			-0-
11		22020 X	20297	-0-	-1723	-0-	40 1	20257 2	N	-0-			-0-
12		22599 X	21620	-0-	-979	-0-	43 1	21577 2	N	-0-			-0-
01		22599 X	20387	-0-	-2212	-0-	40 1	20347 2	N	-0-			-0-
02		20412 X	17719	-0-	-2693	-0-	35 1	17684 2	N	-0-			-0-
03		21607 X	21508	-0-	-99	-0-	43 1	21465 2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274250	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238 -	16414	
10		11501 X	10504	-0-	-997	-0-	10 1	10494 2	N	-0-			-0-
11		11130 X	9922	-0-	-1208	-0-	10 1	9912 2	N	-0-			-0-
12		11098 X	10215	-0-	-883	-0-	10 1	10205 2	N	-0-			-0-
01		11098 X	9998	-0-	-1100	-0-	10 1	9988 2	N	-0-			-0-
02		9912 X	8640	-0-	-1272	-0-	8 1	8631 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		10509 X	9755	-0-	-754	-0-	10 1	9744 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274545	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049 -	16717	
10		8928 X	7846	-0-	-1082	-0-	8 1	7838 2	N	-0-			-0-
11		8640 X	6739	-0-	-1901	-0-	7 1	6732 2	N	-0-			-0-
12		8587 X	7243	-0-	-1344	-0-	7 1	7236 2	N	-0-			-0-
01		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	9 1	8673 2	N	-0-			-0-
02		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9 1	9020 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		7843 X	6708	-0-	-1135	-0-	7 1	6693 2	N	7	7 8		-0-
							8 9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		H	1SL	RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885 - 19593			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		39925 X	39925	-0-	-0-	-0-	77	1	39848	2	N	-0-		-0-	
11		32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	63	1	31989	2	N	-0-		-0-	
12		38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	76	1	38323	2	N	-0-		-0-	
01		35424 X	35424	-0-	-0-	-0-	70	1	35354	2	N	-0-		-0-	
02		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	29	1	14594	2	N	-0-		-0-	
*03		28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	58	1	28874	2	N	-0-		-0-	

GASCOYNE		WELL #:		B	1	RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127 - 18950			
10		18786 X	14278	-0-	-4508	-0-	14278	2			N	-0-		-0-	
11		18180 X	14602	-0-	-3578	-0-	14602	2			N	-0-		-0-	
12		16616 X	13978	-0-	-2638	-0-	13978	2			N	-0-		-0-	
01		16337 X	15400	-0-	-937	-0-	15400	2			N	-0-		-0-	
02		14756 X	14662	-0-	-94	-0-	14662	2			N	-0-		-0-	
*03		15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	2			N	-0-		-0-	

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		M	1H	RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288 - 15900			
10		9889 X	9636	-0-	-253	-0-	9636	2			N	-0-		-0-	
11		9300 X	8593	-0-	-707	-0-	8593	2			N	-0-		-0-	
12		9393 X	8563	-0-	-830	-0-	8563	2			N	-0-		-0-	
01		9641 X	8061	-0-	-1580	-0-	8061	2			N	-0-		-0-	
02		8708 X	4123	-0-	-4585	-0-	4123	2			N	-0-		-0-	
03		9641 X	3529	-0-	-6112	-0-	3529	2			N	-0-		-0-	

BISON DU SL		WELL #:		B	1	RRCID ->	275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980 - 22163			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SUN DEVILS (SL) DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600 - 20203			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1		WELL #:		B	1	RRCID ->	275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12506 - 18020			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
LISTON, W. L.			WELL #:		9H	RRCID ->	275216	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11598 - 19144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		21235 X	19244	-0-	-1991	-0-	19	1	19225	2	N	-0-			-0-
11		20280 X	18344	-0-	-1936	-0-	18	1	18326	2	N	-0-			-0-
12		20956 X	18500	-0-	-2456	-0-	18	1	18482	2	N	-0-			-0-
01		20367 X	18189	-0-	-2178	-0-	18	1	18171	2	N	-0-			-0-
02		17752 X	15943	-0-	-1809	-0-	16	1	15926	2	N	1	1	8	-0-
03		19251 X	17296	-0-	-1955	-0-	17	1	17275	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							

HAGLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		H 2	RRCID ->	275230	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12760 - 20533			
10		32240 X	17550	-0-	-14690	-0-	34	1	17516	2	N	-0-			-0-
11		25200 X	10293	-0-	-14907	-0-	20	1	10273	2	N	-0-			-0-
12		24366 X	20185	-0-	-4181	-0-	40	1	20145	2	N	-0-			-0-
01		22723 X	13879	-0-	-8844	-0-	28	1	13851	2	N	-0-			-0-
02		18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	37	1	18652	2	N	-0-			-0-
03		20181 X	18137	-0-	-2044	-0-	36	1	18101	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL			WELL #:		B 1	RRCID ->	275323	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12480 - 19450			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOA			WELL #:		1HB	RRCID ->	275514	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11			WELL #:		1H	RRCID ->	275722	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14440 - 20823			
10		12710 X	11655	-0-	-1055	-0-	11655	2			N	-0-			-0-
11		12300 X	10529	-0-	-1771	-0-	10529	2			N	-0-			-0-
12		12710 X	10928	-0-	-1782	-0-	10928	2			N	-0-			-0-
01		12059 X	9546	-0-	-2513	-0-	9546	2			N	-0-			-0-
02		10864 X	8646	-0-	-2218	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
03		11656 X	10639	-0-	-1017	-0-	10639	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA			WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12204 - 20898			
10		54963 X	46776	-0-	-8187	-0-	46776	2			N	-0-			-0-
11		51360 X	43622	-0-	-7738	-0-	43622	2			N	-0-			-0-
12		53072 X	43739	-0-	-9333	-0-	43739	2			N	-0-			-0-
01		50809 X	42591	-0-	-8218	-0-	42591	2			N	-0-			-0-
02		44968 X	37767	-0-	-7201	-0-	37767	2			N	-0-			-0-
03		46779 X	40345	-0-	-6434	-0-	40345	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

10	16523 X	14804	-0-	-1719	-0-	14804 2		N	-0-		-0-
11	15750 X	14528	-0-	-1222	-0-	14528 2		N	-0-		-0-
12	15717 X	13916	-0-	-1801	-0-	13916 2		N	-0-		-0-
01	15717 X	14002	-0-	-1715	-0-	14002 2		N	-0-		-0-
02	14196 X	11816	-0-	-2380	-0-	11816 2		N	-0-		-0-
03	15004 X	12668	-0-	-2336	-0-	12668 2		N	-0-		-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

10	20181 X	16426	-0-	-3755	-0-	16 1 16410 2		N	-0-		-0-
11	19530 X	4624	-0-	-14906	-0-	5 1 4619 2		N	-0-		-0-
12	18135 X	1554	-0-	-16581	-0-	2 1 1552 2		N	-0-		-0-
01	17887 X	9486	-0-	-8401	-0-	10 1 9476 2		N	-0-		-0-
02	24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	25 1 24351 2		N	-0-		-0-
03	16430 X	15039	-0-	-1391	-0-	15 1 15024 2		N	-0-		-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

10	31021 X	31021	-0-	-0-	-0-	31 1 30990 2		N	-0-		-0-
11	29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	29 1 29106 2		N	-0-		-0-
12	35936 X	35936	-0-	-0-	-0-	35 1 35901 2		N	-0-		-0-
01	29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	28 1 29272 2		N	-0-		-0-
02	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	28 1 28467 2		N	-0-		-0-
*03	23472 X	23472	-0-	-0-	-0-	23 1 23449 2		N	-0-		-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

10	317944 X	317944	-0-	-0-	-0-	317944 2		N	-0-		-0-
11	228985 X	228985	-0-	-0-	-0-	228985 2		N	-0-		-0-
12	208948 X	208948	-0-	-0-	-0-	208948 2		N	-0-		-0-
01	188012 X	188012	-0-	-0-	-0-	188012 2		N	-0-		-0-
02	157314 X	157314	-0-	-0-	-0-	157314 2		N	-0-		-0-
*03	164117 X	164117	-0-	-0-	-0-	164117 2		N	-0-		-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

10	16709 X	16469	-0-	-240	-0-	16 1 16453 2		N	-0-		-0-
11	16020 X	14725	-0-	-1295	-0-	15 1 14710 2		N	-0-		-0-
12	16554 X	15231	-0-	-1323	-0-	15 1 15216 2		N	-0-		-0-
01	16554 X	14833	-0-	-1721	-0-	15 1 14818 2		N	-0-		-0-
02	14952 X	13331	-0-	-1621	-0-	13 1 13317 2		N	1	1 8	-0-
03	16461 X	14674	-0-	-1787	-0-	14 1 14654 2		N	5	5 8	-0-
						6 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319															
10	22661	X	20423	-0-	-2238	-0-	20423	2			N	-0-			-0-
11	21510	X	19331	-0-	-2179	-0-	19331	2			N	-0-			-0-
12	21669	X	19554	-0-	-2115	-0-	19554	2			N	-0-			-0-
01	21080	X	18845	-0-	-2235	-0-	18845	2			N	-0-			-0-
02	18704	X	16727	-0-	-1977	-0-	16727	2			N	-0-			-0-
03	20429	X	18569	-0-	-1860	-0-	18569	2			N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963															
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903															
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873															
10	70897	X	61595	-0-	-9302	-0-	62	1	61533	2	N	-0-			-0-
11	66480	X	6184	-0-	-60296	-0-	6	1	6178	2	N	-0-			-0-
12	67549	X	18249	-0-	-49300	-0-	19	1	18230	2	N	-0-			-0-
01	65689	X	6114	-0-	-59575	-0-	6	1	6108	2	N	-0-			-0-
02	59332	X	38745	-0-	-20587	-0-	40	1	38705	2	N	-0-			-0-
*03	114517	X	114517	-0-	-0-	-0-	117	1	114400	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033															
10	100724	X	100724	-0-	-0-	-0-	100724	2			N	-0-			-0-
11	95193	X	95193	-0-	-0-	-0-	95193	2			N	-0-			-0-
12	93196	X	93196	-0-	-0-	-0-	93196	2			N	-0-			-0-
01	86074	X	86074	-0-	-0-	-0-	86074	2			N	-0-			-0-
02	72990	X	72990	-0-	-0-	-0-	72990	2			N	-0-			-0-
*03	77119	X	77119	-0-	-0-	-0-	77119	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535															
10	87664	X	87664	-0-	-0-	-0-	87664	2			N	-0-			-0-
11	79354	X	79354	-0-	-0-	-0-	79354	2			N	-0-			-0-
12	77451	X	77451	-0-	-0-	-0-	77451	2			N	-0-			-0-
01	75114	X	75114	-0-	-0-	-0-	75114	2			N	-0-			-0-
02	64590	X	64590	-0-	-0-	-0-	64590	2			N	-0-			-0-
*03	69239	X	69239	-0-	-0-	-0-	69239	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
VOLGA			WELL #:		B 1	RRCID ->	279960	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12089 - 18805
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		70370 X	58181	-0-	-12189	-0-	58181 2		N	-0-		-0-
11		67290 X	54341	-0-	-12949	-0-	54341 2		N	-0-		-0-
12		66960 X	53867	-0-	-13093	-0-	53867 2		N	-0-		-0-
01		63922 X	51243	-0-	-12679	-0-	51243 2		N	-0-		-0-
02		56644 X	44758	-0-	-11886	-0-	44758 2		N	-0-		-0-
03		58187 X	48145	-0-	-10042	-0-	48145 2		N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:		H 1	RRCID ->	279966	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14915 - 21188
10		99846 X	99846	-0-	-0-	-0-	99846 2		N	-0-		-0-
11		68334 X	68334	-0-	-0-	-0-	68334 2		N	-0-		-0-
12		45821 X	45821	-0-	-0-	-0-	45821 2		N	-0-		-0-
01		26760 X	26760	-0-	-0-	-0-	26760 2		N	-0-		-0-
02		57536 X	57536	-0-	-0-	-0-	57536 2		N	-0-		-0-
*03		43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	43840 2		N	-0-		-0-

CHIPPEWAS DU			WELL #:		H 1	RRCID ->	279967	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	12713	PERF.13100 - 19193
10		22940 X	15659	-0-	-7281	-0-	16 1 15643 2		N	-0-		-0-
11		23760 X	3611	-0-	-20149	-0-	4 1 3607 2		N	-0-		-0-
12		24552 X	933	-0-	-23619	-0-	1 1 932 2		N	-0-		-0-
01		24552 X	9845	-0-	-14707	-0-	10 1 9835 2		N	-0-		-0-
02		21392 X	10709	-0-	-10683	-0-	11 1 10698 2		N	-0-		-0-
03		15655 X	10456	-0-	-5199	-0-	11 1 10445 2		N	-0-		-0-

BEARS DU			WELL #:		B 2SL	RRCID ->	279968	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12710 - 20443
10		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #:		H 1	RRCID ->	280285	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14495 - 21743
10		182761 X	182761	-0-	-0-	-0-	182761 2		N	-0-		-0-
11		167229 X	167229	-0-	-0-	-0-	167229 2		N	-0-		-0-
12		186044 X	186044	-0-	-0-	-0-	186044 2		N	-0-		-0-
01		170464 X	170464	-0-	-0-	-0-	170464 2		N	-0-		-0-
02		140791 X	140791	-0-	-0-	-0-	140791 2		N	-0-		-0-
*03		135522 X	135522	-0-	-0-	-0-	135522 2		N	-0-		-0-

BSI SEAHAWKS DU			WELL #:		H 1	RRCID ->	280286	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	14285	PERF.14800 - 21363
10		108004 X	100229	-0-	-7775	-0-	100229 2		N	-0-		-0-
11		95370 X	83244	-0-	-12126	-0-	83244 2		N	-0-		-0-
12		100874 X	73235	-0-	-27639	-0-	73235 2		N	-0-		-0-
01		100874 X	61715	-0-	-39159	-0-	61715 2		N	-0-		-0-
02		91112 X	49946	-0-	-41166	-0-	49946 2		N	-0-		-0-
03		100223 X	49330	-0-	-50893	-0-	49330 2		N	-0-		-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #:		B 1SL	RRCID ->	280378	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14045	PERF.14065 - 21343
10		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A398		WELL #: H 2		RRCID ->	281466	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14465	- 21260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		32581 X	22972	-0-	-9609	-0-	22972 2	N	-0-		-0-	
11		31530 X	17481	-0-	-14049	-0-	17481 2	N	-0-		-0-	
12		32240 X	20789	-0-	-11451	-0-	20789 2	N	-0-		-0-	
01		28148 X	19127	-0-	-9021	-0-	19127 2	N	-0-		-0-	
02		25424 X	16332	-0-	-9092	-0-	16332 2	N	-0-		-0-	
03		22971 X	19992	-0-	-2979	-0-	19992 2	N	-0-		-0-	

BLACK STONE A398		WELL #: H 3		RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14410	- 21403	
10		76756 X	29543	-0-	-47213	-0-	29543 2	N	-0-		-0-	
11		64830 X	28085	-0-	-36745	-0-	28085 2	N	-0-		-0-	
12		60977 X	14942	-0-	-46035	-0-	14942 2	N	-0-		-0-	
01		56265 X	49115	-0-	-7150	-0-	49115 2	N	-0-		-0-	
02		39938 X	39938	-0-	-0-	-0-	39938 2	N	-0-		-0-	
*03		43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	43173 2	N	-0-		-0-	

BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14295	- 22173	
10		283267 X	283267	-0-	-0-	-0-	283267 2	N	-0-		-0-	
11		247574 X	247574	-0-	-0-	-0-	247574 2	N	-0-		-0-	
12		229899 X	229899	-0-	-0-	-0-	229899 2	N	-0-		-0-	
01		208524 X	208524	-0-	-0-	-0-	208524 2	N	-0-		-0-	
02		181817 X	181817	-0-	-0-	-0-	181817 2	N	-0-		-0-	
*03		185133 X	185133	-0-	-0-	-0-	185133 2	N	-0-		-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	281720	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	14148	PERF.14600	- 20678	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLACK STONE A398		WELL #: B 4		RRCID ->	281729	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	14069	PERF.14145	- 20378	
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-	
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-	
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281885	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	14717	PERF.15010	- 21228	
10		24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	24912 2	N	-0-		-0-	
11		20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	20602 2	N	-0-		-0-	
12		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	18680 2	N	-0-		-0-	
01		16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	16726 2	N	-0-		-0-	
02		11032 X	8620	-0-	-2412	-0-	8620 2	N	-0-		-0-	
*03		14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	14607 2	N	-0-		-0-	

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID ->	282000	COMPL. DATE	04/14/2017	TOTAL DEPTH	14091	PERF.14555	- 22273	
10		94457 X	85984	-0-	-8473	-0-	85984 2	N	-0-		-0-	
11		88950 X	66995	-0-	-21955	-0-	66995 2	N	-0-		-0-	
12		91915 X	66422	-0-	-25493	-0-	66422 2	N	-0-		-0-	
01		91915 X	62092	-0-	-29823	-0-	62092 2	N	-0-		-0-	
02		80416 X	47942	-0-	-32474	-0-	47942 2	N	-0-		-0-	
03		85994 X	44306	-0-	-41688	-0-	44306 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282065		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	296587 X	296587	-0-	-0-	-0-	296587	2	N	-0-	-0-	
11	257879 X	257879	-0-	-0-	-0-	257879	2	N	-0-	-0-	
12	243670 X	243670	-0-	-0-	-0-	243670	2	N	-0-	-0-	
01	224510 X	224510	-0-	-0-	-0-	224510	2	N	-0-	-0-	
02	185037 X	185037	-0-	-0-	-0-	185037	2	N	-0-	-0-	
*03	194452 X	194452	-0-	-0-	-0-	194452	2	N	-0-	-0-	

BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282368		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833			
10	100471 X	61712	-0-	-38759	-0-	61712	2	N	-0-	-0-	
11	84720 X	52457	-0-	-32263	-0-	52457	2	N	-0-	-0-	
12	76074 X	55018	-0-	-21056	-0-	55018	2	N	-0-	-0-	
01	66123 X	47654	-0-	-18469	-0-	47654	2	N	-0-	-0-	
02	58156 X	45475	-0-	-12681	-0-	45475	2	N	-0-	-0-	
03	61721 X	48367	-0-	-13354	-0-	48367	2	N	-0-	-0-	

BSI HOKIES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282369		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103			
10	17546 X	11659	-0-	-5887	-0-	11659	2	N	-0-	-0-	
11	13890 X	10802	-0-	-3088	-0-	10802	2	N	-0-	-0-	
12	13671 X	10404	-0-	-3267	-0-	10404	2	N	-0-	-0-	
01	12152 X	9880	-0-	-2272	-0-	9880	2	N	-0-	-0-	
02	10528 X	6372	-0-	-4156	-0-	6372	2	N	-0-	-0-	
03	11656 X	8263	-0-	-3393	-0-	8263	2	N	-0-	-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282470		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063			
10	94767 X	68654	-0-	-26113	-0-	68654	2	N	-0-	-0-	
11	91710 X	58609	-0-	-33101	-0-	58609	2	N	-0-	-0-	
12	76105 X	54381	-0-	-21724	-0-	54381	2	N	-0-	-0-	
01	71765 X	51801	-0-	-19964	-0-	51801	2	N	-0-	-0-	
02	64820 X	25186	-0-	-39634	-0-	25186	2	N	-0-	-0-	
03	68665 X	58623	-0-	-10042	-0-	58623	2	N	-0-	-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282471		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223			
10	143158 X	56161	-0-	-86997	-0-	56161	2	N	-0-	-0-	
11	116700 X	99504	-0-	-17196	-0-	99504	2	N	-0-	-0-	
12	120590 X	89039	-0-	-31551	-0-	89039	2	N	-0-	-0-	
01	120590 X	82103	-0-	-38487	-0-	82103	2	N	-0-	-0-	
02	92876 X	60394	-0-	-32482	-0-	60394	2	N	-0-	-0-	
03	102827 X	71291	-0-	-31536	-0-	71291	2	N	-0-	-0-	

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 3		RRCID -> 282520		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803			
10	59365 X	49208	-0-	-10157	-0-	49208	2	N	-0-	-0-	
11	56250 X	42781	-0-	-13469	-0-	42781	2	N	-0-	-0-	
12	58125 X	43241	-0-	-14884	-0-	43241	2	N	-0-	-0-	
01	54684 X	39115	-0-	-15569	-0-	39115	2	N	-0-	-0-	
02	45668 X	15783	-0-	-29885	-0-	15783	2	N	-0-	-0-	
03	49197 X	20511	-0-	-28686	-0-	20511	2	N	-0-	-0-	

BSI/USFS F6 DU		WELL #: H 4		RRCID -> 282612		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593			
10	233065 X	233065	-0-	-0-	-0-	233065	2	N	-0-	-0-	
11	234055 X	234055	-0-	-0-	-0-	234055	2	N	-0-	-0-	
12	238949 X	238949	-0-	-0-	-0-	238949	2	N	-0-	-0-	
01	233058 X	229225	-0-	-3833	-0-	229225	2	N	-0-	-0-	
02	220045 X	220045	-0-	-0-	-0-	220045	2	N	-0-	-0-	
03	241862 X	224425	-0-	-17437	-0-	224425	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		165031 X	165031	-0-	-0-	-0-	165031	2	N	-0-
11		139877 X	139877	-0-	-0-	-0-	139877	2	N	-0-
12		152519 X	152519	-0-	-0-	-0-	152519	2	N	-0-
01		143955 X	143955	-0-	-0-	-0-	143955	2	N	-0-
02		127897 X	127897	-0-	-0-	-0-	127897	2	N	-0-
*03		135941 X	135941	-0-	-0-	-0-	135941	2	N	-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363										
10		172949 X	118986	-0-	-53963	-0-	118986	2	N	-0-
11		159480 X	98156	-0-	-61324	-0-	98156	2	N	-0-
12		157263 X	106196	-0-	-51067	-0-	106196	2	N	-0-
01		138942 X	97848	-0-	-41094	-0-	97848	2	N	-0-
02		112336 X	85964	-0-	-26372	-0-	85964	2	N	-0-
03		118978 X	94503	-0-	-24475	-0-	94503	2	N	-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840										
10		249891 X	212549	-0-	-37342	-0-	212549	2	N	-0-
11		231780 X	194881	-0-	-36899	-0-	194881	2	N	-0-
12		239506 X	181182	-0-	-58324	-0-	181182	2	N	-0-
01		234980 X	156899	-0-	-78081	-0-	156899	2	N	-0-
02		204344 X	126028	-0-	-78316	-0-	126028	2	N	-0-
03		212536 X	125924	-0-	-86612	-0-	125924	2	N	-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333										
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533										
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533										
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523										
10		40920 X	21617	-0-	-19303	-0-	21617	2	N	-0-
11		39600 X	36383	-0-	-3217	-0-	36383	2	N	-0-
12		33511 X	28488	-0-	-5023	-0-	28488	2	N	-0-
01		23452 X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2	N	-0-
02		33964 X	7555	-0-	-26409	-0-	7555	2	N	-0-
03		37603 X	22783	-0-	-14820	-0-	22783	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MINERS		WELL #: H 3		RRCID -> 284542		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	269149 X	269149	-0-	-0-	-0-	269149	2	N	-0-			-0-
11	235906 X	235906	-0-	-0-	-0-	235906	2	N	-0-			-0-
12	247174 X	247174	-0-	-0-	-0-	247174	2	N	-0-			-0-
01	230709 X	230709	-0-	-0-	-0-	230709	2	N	-0-			-0-
02	201358 X	201358	-0-	-0-	-0-	201358	2	N	-0-			-0-
*03	217996 X	217996	-0-	-0-	-0-	217996	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 284565		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988				
10	224346 X	224346	-0-	-0-	-0-	224346	2	N	-0-			-0-
11	196435 X	196435	-0-	-0-	-0-	196435	2	N	-0-			-0-
12	207346 X	207346	-0-	-0-	-0-	207346	2	N	-0-			-0-
01	198538 X	198538	-0-	-0-	-0-	198538	2	N	-0-			-0-
02	170256 X	170256	-0-	-0-	-0-	170256	2	N	-0-			-0-
*03	198311 X	198311	-0-	-0-	-0-	198311	2	N	-0-			-0-

MINERS		WELL #: B 3SL		RRCID -> 284607		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURRAY		WELL #: H 1		RRCID -> 284767		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERS		WELL #: H 2		RRCID -> 284770		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688				
10	156183 X	156183	-0-	-0-	-0-	156183	2	N	-0-			-0-
11	140651 X	140651	-0-	-0-	-0-	140651	2	N	-0-			-0-
12	138135 X	138135	-0-	-0-	-0-	138135	2	N	-0-			-0-
01	132204 X	132204	-0-	-0-	-0-	132204	2	N	-0-			-0-
02	114800 X	114800	-0-	-0-	-0-	114800	2	N	-0-			-0-
*03	122928 X	122928	-0-	-0-	-0-	122928	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 284785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578				
10	186279 X	150454	-0-	-35825	-0-	296	1	150158	2	N	-0-	-0-
11	180270 X	147333	-0-	-32937	-0-	290	1	147043	2	N	-0-	-0-
12	168361 X	145064	-0-	-23297	-0-	286	1	144778	2	N	-0-	-0-
01	168361 X	135669	-0-	-32692	-0-	265	1	135404	2	N	-0-	-0-
02	152068 X	125079	-0-	-26989	-0-	247	1	124832	2	N	-0-	-0-
03	152241 X	138541	-0-	-13700	-0-	273	1	138268	2	N	-0-	-0-

GRIZZLIES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 284971		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	330472 X	330472	-0-	-0-	-0-	330472	2			N	-0-					-0-
11	302131 X	302131	-0-	-0-	-0-	302131	2			N	-0-					-0-
12	291249 X	291249	-0-	-0-	-0-	291249	2			N	-0-					-0-
01	277610 X	277610	-0-	-0-	-0-	277610	2			N	-0-					-0-
02	240914 X	240914	-0-	-0-	-0-	240914	2			N	-0-					-0-
*03	257485 X	257485	-0-	-0-	-0-	257485	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

10	148056 X	136921	-0-	-11135	-0-	136921	2			N	-0-					-0-
11	126300 X	117414	-0-	-8886	-0-	117414	2			N	-0-					-0-
12	130541 X	113576	-0-	-16965	-0-	113576	2			N	-0-					-0-
01	136927 X	108194	-0-	-28733	-0-	108194	2			N	-0-					-0-
02	123676 X	89633	-0-	-34043	-0-	89633	2			N	-0-					-0-
03	136927 X	83412	-0-	-53515	-0-	83412	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285440		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #: B 3		RRCID -> 285548		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 285549		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136			
10	238855 X	189304	-0-	-49551	-0-	189304	2	N	-0-	-0-	
11	204180 X	174394	-0-	-29786	-0-	174394	2	N	-0-	-0-	
12	210986 X	176640	-0-	-34346	-0-	176640	2	N	-0-	-0-	
01	202430 X	169636	-0-	-32794	-0-	169636	2	N	-0-	-0-	
02	175980 X	148368	-0-	-27612	-0-	148368	2	N	-0-	-0-	
03	189317 X	144949	-0-	-44368	-0-	144949	2	N	-0-	-0-	

CREST F-CREST C ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 285629		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989			
10	92101 X	68454	-0-	-23647	-0-	68454	2	N	-0-	-0-	
11	81930 X	61710	-0-	-20220	-0-	61710	2	N	-0-	-0-	
12	83824 X	59228	-0-	-24596	-0-	59228	2	N	-0-	-0-	
01	78802 X	54360	-0-	-24442	-0-	54360	2	N	-0-	-0-	
02	64204 X	46651	-0-	-17553	-0-	46651	2	N	-0-	-0-	
03	68448 X	46200	-0-	-22248	-0-	46200	2	N	-0-	-0-	

COYOTES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285695		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VANDALS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285799		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 285802		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003			
10	393988 X	393988	-0-	-0-	-0-	393988	2	N	-0-	-0-	
11	374815 X	374815	-0-	-0-	-0-	374815	2	N	-0-	-0-	
12	376503 X	376503	-0-	-0-	-0-	376503	2	N	-0-	-0-	
01	340330 X	340330	-0-	-0-	-0-	340330	2	N	-0-	-0-	
02	300408 X	300408	-0-	-0-	-0-	300408	2	N	-0-	-0-	
*03	302111 X	302111	-0-	-0-	-0-	302111	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #: B 2		RRCID ->	285822	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13995 - 22333		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	285968	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14290 - 21063		

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI GEODUCKS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	286006	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	14662	PERF.14785 - 22253		

10	689515	X	689515	-0-	-0-	-0-	689515	2	N	-0-		-0-
11	624928	X	624928	-0-	-0-	-0-	624928	2	N	-0-		-0-
12	595653	X	595653	-0-	-0-	-0-	595653	2	N	-0-		-0-
01	570833	X	570833	-0-	-0-	-0-	570833	2	N	-0-		-0-
02	484984	X	484984	-0-	-0-	-0-	484984	2	N	-0-		-0-
*03	499922	X	499922	-0-	-0-	-0-	499922	2	N	-0-		-0-

BSI GEODUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	286068	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	14389	PERF.14455 - 21593		

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOROUGHBREDS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	286069	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	12525	PERF.13031 - 18938		

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC		WELL #: B 1		RRCID ->	286094	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	12453	PERF.12747 - 23076		

10	143561	X	110800	-0-	-32761	-0-	110800	2	N	-0-		-0-
11	132900	X	98861	-0-	-34039	-0-	98861	2	N	-0-		-0-
12	131564	X	98510	-0-	-33054	-0-	98510	2	N	-0-		-0-
01	124186	X	90558	-0-	-33628	-0-	90558	2	N	-0-		-0-
02	102536	X	77200	-0-	-25336	-0-	77200	2	N	-0-		-0-
03	110794	X	73340	-0-	-37454	-0-	73340	2	N	-0-		-0-

LA PLATA		WELL #: 1H		RRCID ->	286103	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	12164	PERF.12478 - 18850		

10	106671	X	82420	-0-	-24251	-0-	82420	2	N	-0-		-0-
11	100170	X	69209	-0-	-30961	-0-	69209	2	N	-0-		-0-
12	91636	X	78060	-0-	-13576	-0-	78060	2	N	-0-		-0-
01	91636	X	85031	-0-	-6605	-0-	85031	2	N	-0-		-0-
02	77056	X	75535	-0-	-1521	-0-	75535	2	N	-0-		-0-
03	82429	X	72219	-0-	-10210	-0-	72219	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	670974 X	670974	-0-	-0-	-0-	670974	2		N	-0-			-0-
11	564370 X	564370	-0-	-0-	-0-	564370	2		N	-0-			-0-
12	509992 X	509992	-0-	-0-	-0-	509992	2		N	-0-			-0-
01	449096 X	449096	-0-	-0-	-0-	449096	2		N	-0-			-0-
02	370055 X	370055	-0-	-0-	-0-	370055	2		N	-0-			-0-
*03	379236 X	379236	-0-	-0-	-0-	379236	2		N	-0-			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

10	SHUT IN	72281	-0-	72281	72281	72	1	72209	2	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	373868	-0-	373868	446149	382	1	373486	2	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	413672	-0-	413672	859821	424	1	413248	2	N	-0-		-0-
01	1230001 X	370180	-0-	-859821	-0-	380	1	369800	2	N	-0-		-0-
02	372876 X	298487	-0-	-74389	-0-	308	1	298179	2	N	-0-		-0-
03	412827 X	293445	-0-	-119382	-0-	301	1	293144	2	N	-0-		-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

10	269917 X	191679	-0-	-78238	-0-	190	1	191489	2	N	-0-		-0-
11	241410 X	184250	-0-	-57160	-0-	183	1	184067	2	N	-0-		-0-
12	230113 X	178761	-0-	-51352	-0-	177	1	178584	2	N	-0-		-0-
01	217775 X	168845	-0-	-48930	-0-	166	1	168679	2	N	-0-		-0-
02	187068 X	146378	-0-	-40690	-0-	144	1	146234	2	N	-0-		-0-
03	191673 X	155800	-0-	-35873	-0-	154	1	155646	2	N	-0-		-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

10	855034 X	855034	-0-	-0-	-0-	855034	2			N	-0-		-0-
11	745466 X	745466	-0-	-0-	-0-	745466	2			N	-0-		-0-
12	671805 X	671805	-0-	-0-	-0-	671805	2			N	-0-		-0-
01	587281 X	587281	-0-	-0-	-0-	587281	2			N	-0-		-0-
02	481724 X	481724	-0-	-0-	-0-	481724	2			N	-0-		-0-
*03	474349 X	474349	-0-	-0-	-0-	474349	2			N	-0-		-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

10	457953 X	457953	-0-	-0-	-0-	457953	2			N	-0-		-0-
11	383108 X	383108	-0-	-0-	-0-	383108	2			N	-0-		-0-
12	337316 X	337316	-0-	-0-	-0-	337316	2			N	-0-		-0-
01	290387 X	290387	-0-	-0-	-0-	290387	2			N	-0-		-0-
02	256531 X	256531	-0-	-0-	-0-	256531	2			N	-0-		-0-
*03	264508 X	264508	-0-	-0-	-0-	264508	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173												
10	1029966	X	1029966	-0-	-0-	-0-	1029966 2	N	-0-			-0-
11	851008	X	851008	-0-	-0-	-0-	851008 2	N	-0-			-0-
12	749987	X	749987	-0-	-0-	-0-	749987 2	N	-0-			-0-
01	663327	X	663327	-0-	-0-	-0-	663327 2	N	-0-			-0-
02	529773	X	529773	-0-	-0-	-0-	529773 2	N	-0-			-0-
*03	531776	X	531776	-0-	-0-	-0-	531776 2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822												
10	241614	X	206819	-0-	-34795	-0-	205 1 206614 2	N	-0-			-0-
11	230940	X	197572	-0-	-33368	-0-	196 1 197376 2	N	-0-			-0-
12	230082	X	196565	-0-	-33517	-0-	195 1 196370 2	N	-0-			-0-
01	221898	X	189285	-0-	-32613	-0-	186 1 189099 2	N	-0-			-0-
02	191212	X	165987	-0-	-25225	-0-	163 1 165799 2	N	23	23 8		-0-
03	206832	X	178353	-0-	-28479	-0-	176 1 178098 2	N	72	72 8		-0-
							79 9					

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235												
10	679458	X	337173	-0-	-342285	-0-	337173 2	N	-0-			-0-
11	406320	X	331552	-0-	-74768	-0-	331552 2	N	-0-			-0-
12	408301	X	342621	-0-	-65680	-0-	342621 2	N	-0-			-0-
01	408301	X	326400	-0-	-81901	-0-	326400 2	N	-0-			-0-
02	309456	X	270505	-0-	-38951	-0-	270505 2	N	-0-			-0-
03	342612	X	283644	-0-	-58968	-0-	283644 2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOOSIERS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	287946	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	12583	PERF.	13050 - 21570		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		360608 X	360608	-0-	-0-	-0-	355 1	360253 2	N		-0-			-0-
11		308709 X	308709	-0-	-0-	-0-	304 1	308405 2	N		-0-			-0-
12		296280 X	296280	-0-	-0-	-0-	292 1	295988 2	N		-0-			-0-
01		280243 X	280243	-0-	-0-	-0-	274 1	279969 2	N		-0-			-0-
02		239739 X	239739	-0-	-0-	-0-	237 1	239502 2	N		-0-			-0-
*03		244179 X	244179	-0-	-0-	-0-	241 1	243938 2	N		-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		H 3	RRCID ->	288159	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	14104	PERF.	14490 - 22943		
10		1099261 X	1099261	-0-	-0-	-0-	1099261 2		N		-0-			-0-
11		1011032 X	1011032	-0-	-0-	-0-	1011032 2		N		-0-			-0-
12		976618 X	976618	-0-	-0-	-0-	976618 2		N		-0-			-0-
01		910284 X	910284	-0-	-0-	-0-	910284 2		N		-0-			-0-
02		744332 X	744332	-0-	-0-	-0-	744332 2		N		-0-			-0-
*03		740537 X	740537	-0-	-0-	-0-	740537 2		N		-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		B 3	RRCID ->	288180	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13782	PERF.	14160 - 23003		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PENGUINS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	288260	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	13397	PERF.	N/A		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PENGUINS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	288261	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	14500 - 20793		
10		279760 X	279760	-0-	-0-	-0-	279760 2		N		-0-			-0-
11		239917 X	239917	-0-	-0-	-0-	239917 2		N		-0-			-0-
12		223469 X	223469	-0-	-0-	-0-	223469 2		N		-0-			-0-
01		160310 X	160310	-0-	-0-	-0-	160310 2		N		-0-			-0-
02		146335 X	146335	-0-	-0-	-0-	146335 2		N		-0-			-0-
*03		179799 X	179799	-0-	-0-	-0-	179799 2		N		-0-			-0-

PENGUINS DU		WELL #:		B 2	RRCID ->	288310	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14360 - 20233		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WARRIORS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	288338	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	13375 - 20785		
10		622627 X	622627	-0-	-0-	-0-	610 1	622017 2	N		-0-			-0-
11		546362 X	546362	-0-	-0-	-0-	537 1	545825 2	N		-0-			-0-
12		532061 X	532061	-0-	-0-	-0-	522 1	531539 2	N		-0-			-0-
01		499791 X	499791	-0-	-0-	-0-	493 1	499298 2	N		-0-			-0-
02		419257 X	419257	-0-	-0-	-0-	416 1	418841 2	N		-0-			-0-
*03		438366 X	438366	-0-	-0-	-0-	432 1	437934 2	N		-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
WARRIORS DU			WELL #: B 2			RRCID ->	288375	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	12376	PERF.12875 - 20345				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BSI EAGLES DU			WELL #: B 1			RRCID ->	288463	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14005 - 21903				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BSI EAGLES DU			WELL #: B 2			RRCID ->	288471	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14075 - 21958				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: B 2SL			RRCID ->	288573	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13368	PERF. N/A				
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOSIERS DU			WELL #: B 1			RRCID ->	288807	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: H 2			RRCID ->	288808	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10230	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OB			WELL #: H 1			RRCID ->	289473	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL DEPTH	12075	PERF.12725 - 22689				
10		587357 X	386440	-0-	-200917	-0-	386440	2			N	-0-				-0-
11		502770 X	365778	-0-	-136992	-0-	365778	2			N	-0-				-0-
12		462706 X	349825	-0-	-112881	-0-	349825	2			N	-0-				-0-
01		408766 X	332102	-0-	-76664	-0-	332102	2			N	-0-				-0-
02		356468 X	280173	-0-	-76295	-0-	280173	2			N	-0-				-0-
03		386446 X	295994	-0-	-90452	-0-	295994	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)			16032 348		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467														
CARTHAGE UNIT			WELL #: 9 U		RRCID -> 029631		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE UNIT			WELL #: 12 T		RRCID -> 030749		COMPL. DATE 06/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941								
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BPX OPERATING COMPANY			085408														
BURNETT BROTHERS #2			WELL #: 2 C		RRCID -> 029617		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988								
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	28	1	1800	2	Y	-0-					-0-
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	Y	-0-					-0-
12		1953 N	1659	-0-	-294	-0-	35	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01		1829 N	1736	-0-	-93	-0-	34	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*02		1568 N	1542	-0-	-26	-0-	29	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	33	1	1733	2	Y	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS			WELL #: 6 C		RRCID -> 029618		COMPL. DATE 12/05/1949		TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012								
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIT 14			WELL #: 2 C		RRCID -> 029623		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941								
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARLETON OIL & GAS INC.			357165														
CGU #9			WELL #: 8CR		RRCID -> 194548		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2022												

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC 186717
 HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			97
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			97
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			97
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			97
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30 2		N	-0-			97
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			97

CX OPERATING LLC 195798
 EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 5038 - 5082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5126 - 5170	
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3	Y	-0-		-0-
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1779	3	Y	-0-		-0-
12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	3	Y	-0-		-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	Y	-0-		-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	-0-		-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2044	3	15 9	Y	14 12 0	2
CURTIS, A. B.		WELL #:		1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5132 - 5174	
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	Y	-0-		-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	Y	-0-		-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	Y	-0-		-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	-0-		-0-
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	978	3	Y	-0-		-0-
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-		-0-
REEVES-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 5066 - 5074	
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3	Y	-0-		-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	Y	-0-		-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-		-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	Y	-0-		-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	Y	-0-		-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF. N/A	
WERNER, LOUISE												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 4959 - 4970	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)																		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										16032 406		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA				
CARAWAY-ASH										681327								
WELL #:										1 C	RRCID ->	038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4945 - 4953
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										16032 435		ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA				
LILLY UNIT										775851								
WELL #:										5	RRCID ->	291348	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	4967 - 4974
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

ALLISON UNIT																		
WELL #:										23	RRCID ->	291667	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5020 - 5025
11		0	87	-0-	87	87	30	2	57	9	N	52	30	1			22	
12	DELQ	PR	214	-0-	214	301	113	2	101	9	N	92	105	1			9	
01	DELQ	PR	264	-0-	264	565	141	2	123	9	N	112	111	1			10	
*02		796 R	231	-0-	-565	-0-	126	2	105	9	N	95	76	1			29	
*03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	121	2	99	9	N	90	108	1			11	

ALLISON UNIT																		
WELL #:										23	RRCID ->	291945	COMPL. DATE	09/19/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5020 - 5025
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (JAMES LIME)																		
BOWLES ENERGY, INC.										16032 475		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA				
WIENER ESTATE ET AL "X"										084097								
WELL #:										2 C	RRCID ->	081317	COMPL. DATE	02/02/1979	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	5524 - 5546
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

BRAMMER PETROLEUM, INC.																		
MENELEE, R. C.										088600								
WELL #:											RRCID ->	091276	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5680 - 5774
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184				
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014																		

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

10	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8598	2	190	9	Y	173	153	1	1	8	84
11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7059	2	239	9	Y	217	227	1	1	8	73
12	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	119	1	8024	3	Y	204	173	1	1	8	106
						224	9									
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					106
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					106
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					106

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

10	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	3463	2	1	9	Y	1					59
11	3600 X	3460	-0-	-140	-0-	3460	2			Y	-0-	33	1			26
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	375	1	3317	3	Y	10	1	8			36
						11	9									
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					36
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					36
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1798 N	1762	-0-	-36	-0-	146	1	1616	2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1699	-0-	-41	-0-	133	1	1566	2	N	-0-			-0-
12		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	105	1	1568	2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	106	1	1596	2	N	-0-			-0-
02		1596 N	1526	-0-	-70	-0-	96	1	1430	2	N	-0-			-0-
*03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	117	1	1685	2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165															
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999															
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-			-0-
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022															

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137															
10		3410 X	3062	-0-	-348	-0-	3042	3	20	9	N	18	167	1	26
11		3180 X	2757	-0-	-423	-0-	2744	3	13	9	N	12			38
12		3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2963	3	30	9	N	27			65
01		3286 X	3129	-0-	-157	-0-	3068	3	61	9	N	55			120
02		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2807	3	64	9	N	58			178
03		3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2957	3	32	9	N	29	181	1	26

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164															
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-			51
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			51
12		837 N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-			51
01		837 N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-			51
02		700 N	635	-0-	-65	-0-	635	3			N	-0-			51
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-			51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206															
10		2511 N	2505	-0-	-6	-0-	2496	3	9	9	N	8			83
11		2430 N	2004	-0-	-426	-0-	2004	3			N	-0-			83
12		2573 N	1601	-0-	-972	-0-	1601	3			N	-0-			83
01		2511 N	1980	-0-	-531	-0-	1925	3	55	9	N	50			133
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-			133
*03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	3	20	9	N	18			151

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE)		16032 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC		186717							
BRIGGS, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 015829		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		439 N	439	-0-	-0-	20 1	419 2	Y	-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	5 1	408 2	Y	-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	10 1	521 2	Y	-0-
01		434 N	370	-0-	-64	370 2		Y	1 1
02		401 N	401	-0-	-0-	401 2		Y	-0-
*03		465 N	91	-0-	-374	91 2		Y	-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BROWN UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 220357		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966	
10		2183 N	2183	-0-	-0-	190 1	1993 2	Y	-0-
11		1950 N	1864	-0-	-86	165 1	1699 2	Y	-0-
12		2015 N	1375	-0-	-640	117 1	1258 2	Y	-0-
01		2077 N	1866	-0-	-211	167 1	1699 2	Y	-0-
02		1736 N	1522	-0-	-214	133 1	1389 2	Y	-0-
*03		1745 N	1745	-0-	-0-	155 1	1590 2	Y	-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 20		RRCID -> 269633		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (PALUXY)		16032 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
WERNER-GOODSON		WELL #: 2		RRCID -> 033554		COMPL. DATE 06/04/1964		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051	
10		1459 N	1459	-0-	-0-	1424 3	35 9	Y	32 34 0
11		1230 N	477	-0-	-753	441 3	36 9	Y	33 35 0
12		1457 N	788	-0-	-669	758 3	30 9	Y	27 27 0
01		1457 N	480	-0-	-977	446 3	34 9	Y	31 28 0
02		448 N	391	-0-	-57	357 3	34 9	Y	31 33 0
03		775 N	232	-0-	-543	201 3	31 9	Y	28 26 0

REEVES G/U		WELL #: 1		RRCID -> 159153		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060	
10		899 N	871	-0-	-28	871 3		Y	-0-
11		1050 N	821	-0-	-229	821 3		Y	-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	902 3		Y	-0-
01		979 N	979	-0-	-0-	979 3		Y	-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	871 3		Y	-0-
*03		969 N	969	-0-	-0-	969 3		Y	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WERNER-CARAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 266002		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970	
10		2697 X	-0-	-0-	-2697			N	-0-
11		2130 X	1466	-0-	-664	1466 2		N	-0-
12		1519 X	515	-0-	-1004	515 2		N	-0-
01		124 X	14	-0-	-110	14 2		N	-0-
*02		1372 X	14	-0-	-1358	14 2		N	-0-
03		1519 X	14	-0-	-1505	14 2		N	-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
BARHAM, ELEANOR		WELL #:		1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3017 - 3031
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990				CNTY: PANOLA			
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 2910 - 2916
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2926 - 2928
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
BOWEN G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	178099	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6530 - 6540
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-	-0-

BOWEN		WELL #:		3	RRCID ->	188434	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 6506 - 6516
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127

HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	288158	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 6378 - 6452
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

10	7161 X	6217	-0-	-944	-0-	6115	3	102	9	N	93	91	0			16
11	6930 X	5608	-0-	-1322	-0-	5524	3	84	9	N	76	83	0			9
12	6448 X	5559	-0-	-889	-0-	5502	3	57	9	N	52	57	0			4
01	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6196	3	89	9	N	81	72	0			13
02	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7149	3	121	9	N	110	104	0			19
*03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7384	3	110	9	N	100	106	0			13

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154														
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-			8
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	638	2	1	9	Y	1	8	1	1
12	806 N	686	-0-	-120	-0-	129	1	557	3	Y	-0-			1
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			1
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116														
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	Y	7			39
11	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1734	2	18	9	Y	16			55
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	647	1	1670	3	Y	1	10	6	40
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	1	9			Y	NO RPT			40
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT			40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050														
10	2387 N	1684	-0-	-703	-0-	1676	2	8	9	Y	7			254
11	2220 N	1384	-0-	-836	-0-	1381	2	3	9	Y	3	154	1	103
12	2170 N	1626	-0-	-544	-0-	439	1	1169	3	Y	16			119
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	18	9			Y	NO RPT			119
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT			119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			119

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021														
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	158	1	1752	2	N	-0-			-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	144	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	N	-0-			-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	117	1	1737	2	N	-0-			-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	-0-			-0-
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		372 N	364	-0-	-8	-0-	30	1	334	2	N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-			-0-
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	N	-0-			-0-
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	N	-0-			-0-
02		336 N	304	-0-	-32	-0-	19	1	285	2	N	-0-			-0-
*03		372 N	366	-0-	-6	-0-	24	1	342	2	N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014															
10		2294 N	2250	-0-	-44	-0-	186	1	2064	2	N	-0-			-0-
11		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	176	1	2070	2	N	-0-			-0-
12		2356 N	2290	-0-	-66	-0-	144	1	2146	2	N	-0-			-0-
01		2263 N	2223	-0-	-40	-0-	140	1	2083	2	N	-0-			-0-
02		2100 N	2049	-0-	-51	-0-	129	1	1920	2	N	-0-			-0-
*03		2294 N	2278	-0-	-16	-0-	148	1	2130	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985															
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	141	1	1564	2	N	-0-			-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	139	1	1635	2	N	-0-			-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	2	N	-0-			-0-
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	2	N	-0-			-0-
02		1652 N	1560	-0-	-92	-0-	98	1	1462	2	N	-0-			-0-
*03		1891 N	1636	-0-	-255	-0-	106	1	1530	2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165															
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242															
10		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			Y	-0-			-0-
11		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-			-0-
12		4588 X	4499	-0-	-89	-0-	4499	3			Y	-0-			-0-
01		4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466	3			Y	-0-			-0-
02		4200 X	3617	-0-	-583	-0-	3617	3			Y	-0-			-0-
03		4650 X	4430	-0-	-220	-0-	4430	3			Y	-0-			-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040															
10		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-			-0-
11		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-			-0-
12		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-			-0-
01		2759 N	2336	-0-	-423	-0-	2336	3			N	-0-			-0-
02		2520 N	2262	-0-	-258	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
03		2790 N	2435	-0-	-355	-0-	2435	3			N	-0-			-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873															
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
WILLIAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 - 6246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUMMINGS		WELL #:		6	RRCID ->	282878	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6052 - 6064
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	160	1	2385	2	N	51	53 1 8
						56	9					
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	189	1	3929	2	N	36	29 1 15
						40	9					
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	192	1	5364	2	N	38	48 1 5
						42	9					
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	156	1	4114	2	N	39	30 1 14
						43	9					
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	193	1	2812	2	N	40	35 1 19
						44	9					
*03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	181	1	2943	2	N	72	85 1 6
						79	9					

CUMMINGS		WELL #:		7	RRCID ->	282879	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5906 - 6020
10	1674 N	1346	-0-	-328	-0-	81	1	1209	2	N	51	53 1 8
						56	9					
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	83	1	1726	2	N	34	28 1 14
						37	9					
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	88	1	2447	2	N	37	46 1 5
						41	9					
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	45	1	1192	2	N	37	29 1 13
						41	9					
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	748	2	N	33	34 1 12
						36	9					
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	N	16	27 1 1
						18	9					

CUMMINGS		WELL #:		20	RRCID ->	283236	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	5913 - 6030
10	2914 X	2357	-0-	-557	-0-	143	1	2137	2	N	70	72 1 11
						77	9					
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	140	1	2900	2	N	46	38 1 19
						51	9					
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	144	1	4007	2	N	50	63 1 6
						55	9					
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	114	1	3022	2	N	52	40 1 18
						57	9					
02	2408 X	2232	-0-	-176	-0-	140	1	2040	2	N	47	46 1 19
						52	9					
*03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	138	1	2244	2	N	26	43 1 2
						29	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)			//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851										
CUMMINGS			WELL #:		12	RRCID -> 283237			COMPL. DATE 11/16/2017			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		2635 X	2136	-0-	-499	-0-	131	1	1957	2	N	44	46	1	7
							48	9							
11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	135	1	2796	2	N	29	24	1	12
							32	9							
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	113	1	3146	2	N	33	41	1	4
							36	9							
01		3100 N	3148	-0-	48	48	114	1	2997	2	N	34	26	1	12
							37	9							
02		2306 N	2258	-0-	-48	-0-	143	1	2087	2	N	25	29	1	8
							28	9							
*03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	2	N	18	25	1	1
							20	9							

CUMMINGS			WELL #:		8	RRCID -> 283274			COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972			
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	94	1	1399	2	N	8	9	1	1
							9	9							
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	2	N	6	5	1	2
							7	9							
12		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	N	7	8	1	1
							8	9							
01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	72	1	1891	2	N	6	5	1	2
							7	9							
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	2	N	5	5	1	2
							6	9							
*03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1357	2	N	7	8	1	1
							8	9							

CUMMINGS			WELL #:		2	RRCID -> 283285			COMPL. DATE 12/02/2017			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C. E. MOORE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 291082			COMPL. DATE 06/02/2021			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969			
10		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
01		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
02		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
*03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC			786697		RRCID -> 265945			COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905				
BROOKS, C.			WELL #:		13										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 271472		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 286158		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415								
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC.		810277		RRCID -> 029908		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632								
GLOVIER-HAMILTON		WELL #: 1														
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					14
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					14
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					14
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4817	2	174	9	N	158	172	1			-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 030193		COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746								
10	DLQ G-10	536	-0-	536	-0-	1725	524	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
11	DLQ G-10	578	-0-	578	-0-	2303	578	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	651	-0-	651	-0-	2954	636	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
01	2300 N	578	-0-	-1722	-0-	1232	564	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
02	1705 N	473	-0-	-1232	-0-		473	2			Y	-0-				-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		RRCID -> 214922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1 C														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267493		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 35		WELL #: 2		RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
02		952 N	915	-0-	-37	-0-	915 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009 3	N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 288388		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC		WELL #: 1		RRCID -> 186390		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318				
10		14B2 EXT	57	-0-	57	212	57 2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	64	-0-	64	276	64 2	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	128	-0-	128	404	128 2	Y	-0-			-0-
01		537 X	133	-0-	-404	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-			-0-
*03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-			-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224				
10		1426 N	459	-0-	-967	-0-	5 1	451 2	Y	3	4 1	1
							3 9					
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	19 1	832 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	12 1	463 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
01		465 N	439	-0-	-26	-0-	9 1	429 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
02		784 N	597	-0-	-187	-0-	13 1	583 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
03		465 N	338	-0-	-127	-0-	7 1	330 2	Y	1		1
							1 9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 19		RRCID -> 282533		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	570	-0-	570	575	13 1	557 2	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	563	-0-	563	1138	12 1	551 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467										
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #:	1 T	RRCID ->	029896	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	6100 - 6168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2294 N	2005	-0-	-289	-0-	63 1	1767 3	Y	159	148 1		48
							175 9						
11		2220 N	2218	-0-	-2	-0-	69 1	1965 3	Y	167	184 1		31
							184 9						
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	73 1	2019 3	Y	175	168 1		38
							193 9						
01		2015 N	1702	-0-	-313	-0-	54 1	1466 3	Y	165	149 1		54
							182 9						
02		2016 N	1330	-0-	-686	-0-	41 1	1112 3	Y	161	184 1		31
							177 9						
*03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	39 1	1061 3	Y	173	177 1		27
							190 9						

BOYNTON			WELL #:	1	RRCID ->	029972	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5820 - 6082	
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1354 3	21 9	Y	19	17 1		6
							1866 3	20 9	Y	18	21 1		3
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1866 3	20 9	Y	18	21 1		3
							1845 3	22 9	Y	20	19 1		4
12		1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1845 3	22 9	Y	20	19 1		4
							1661 3	21 9	Y	19	17 1		6
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1661 3	21 9	Y	19	17 1		6
							1679 3	19 9	Y	17	20 1		3
02		1764 N	1698	-0-	-66	-0-	1679 3	19 9	Y	17	20 1		3
							1671 3	20 9	Y	18	18 1		3
*03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1671 3	20 9	Y	18	18 1		3

BRANNON			WELL #:	1	RRCID ->	029973	COMPL. DATE	09/23/1946	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6012 - 6150	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK C			WELL #:	1	RRCID ->	029974	COMPL. DATE	08/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5992 - 6100	
10		1178 N	903	-0-	-275	-0-	903 3		Y	-0-			-0-
							1079 3		Y	-0-			-0-
11		1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079 3		Y	-0-			-0-
							1153 3		Y	-0-			-0-
12		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 3		Y	-0-			-0-
							1158 3		Y	-0-			-0-
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		Y	-0-			-0-
							1060 3		Y	-0-			-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		Y	-0-			-0-
							1135 3		Y	-0-			-0-
*03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		Y	-0-			-0-

CLARK D			WELL #:	1	RRCID ->	029975	COMPL. DATE	03/28/1945	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6206 - 6248	
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	13 1	354 3	Y	-0-			-0-
							13 1	372 3	Y	-0-			-0-
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	13 1	372 3	Y	-0-			-0-
							14 1	390 3	Y	-0-			-0-
12		465 N	404	-0-	-61	-0-	14 1	390 3	Y	-0-			-0-
							16 1	427 3	Y	-0-			-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	16 1	427 3	Y	-0-			-0-
							9 1	242 3	Y	-0-			-0-
02		364 N	251	-0-	-113	-0-	9 1	242 3	Y	-0-			-0-
							16 1	435 3	Y	-0-			-0-
*03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	16 1	435 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4092 X	3593	-0-	-499	-0-	122	1	3416	3	Y	50	46	1	15
						55	9							
11	3960 X	3832	-0-	-128	-0-	129	1	3647	3	Y	51	57	1	9
						56	9							
12	4092 X	4041	-0-	-51	-0-	138	1	3842	3	Y	55	52	1	12
						61	9							
01	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	141	1	3812	3	Y	52	47	1	17
						57	9							
02	3696 X	3646	-0-	-50	-0-	127	1	3463	3	Y	51	58	1	10
						56	9							
*03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	141	1	3805	3	Y	53	55	1	8
						58	9							

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-			-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178														
10	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	3168	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	3750 X	3234	-0-	-516	-0-	3228	3	6	9	Y	5	5	1	1
12	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	3022	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	3627 X	3167	-0-	-460	-0-	3163	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	3192 X	2789	-0-	-403	-0-	2785	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
*03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3517	3	6	9	Y	5	4	1	1

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168														
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	689	3	11	9	Y	10	9	1	3
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	612	3	11	9	Y	10	11	1	2
12	837 N	680	-0-	-157	-0-	669	3	11	9	Y	10	10	1	2
01	713 N	544	-0-	-169	-0-	533	3	11	9	Y	10	9	1	3
02	588 N	146	-0-	-442	-0-	135	3	11	9	Y	10	11	1	2
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	3	11	9	Y	10	10	1	2

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976														
10	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	2109	3	65	9	Y	59	54	1	18
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2314	3	66	9	Y	60	67	1	11
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2091	3	70	9	Y	64	61	1	14
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2050	3	67	9	Y	61	55	1	20
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1777	3	64	9	Y	58	67	1	11
*03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1838	3	67	9	Y	61	63	1	9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
PIRKLE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 029995		COMPL. DATE 09/12/1945		TOTAL DEPTH 6241		PERF. 6010 - 6118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5443 3	169 9	Y	154	142 1			47
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5873 3	174 9	Y	158	176 1			29
12	6727	X	6567	-0-	-160	-0-	6384 3	183 9	Y	166	159 1			36
01	6696	X	5935	-0-	-761	-0-	5757 3	178 9	Y	162	145 1			53
02	6020	X	5554	-0-	-466	-0-	5386 3	168 9	Y	153	176 1			30
*03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6168 3	179 9	Y	163	168 1			25

PIRKLE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 029996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 6058				
10	7440	X	6593	-0-	-847	-0-	6579 3	14 9	Y	13	12 1			4
11	7320	X	7200	-0-	-120	-0-	7186 3	14 9	Y	13	15 1			2
12	7750	X	7554	-0-	-196	-0-	7539 3	15 9	Y	14	13 1			3
01	7750	X	6986	-0-	-764	-0-	6972 3	14 9	Y	13	12 1			4
02	7000	X	6851	-0-	-149	-0-	6837 3	14 9	Y	13	15 1			2
*03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7566 3	15 9	Y	14	14 1			2

THOMAS H		WELL #: 1 L		RRCID -> 029998		COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6062 - 6160				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TODD -C-		WELL #: 1		RRCID -> 029999		COMPL. DATE 11/26/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6060 - 6164				
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	318 3	26 9	Y	24	23 1			7
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368 3	29 9	Y	26	28 1			5
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	379 3	30 9	Y	27	26 1			6
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	318 3	29 9	Y	26	23 1			9
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339 3	26 9	Y	24	28 1			5
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	348 3	29 9	Y	26	27 1			4

CARTHAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 030134		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 586 - 5942				
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	14 1	384 3	Y	-0-				-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	13 1	357 3	Y	-0-				-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	11 1	299 3	Y	-0-				-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	13 1	326 3	Y	-0-				-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	12 1	312 3	Y	-0-				-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 030137		COMPL. DATE 04/06/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 12 L		RRCID -> 030139		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23 1	620 3	Y	-0-				-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17 1	472 3	Y	-0-				-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20 1	541 3	Y	-0-				-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19 1	501 3	Y	-0-				-0-
02	448	N	287	-0-	-161	-0-	10 1	277 3	Y	-0-				-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16 1	441 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467													
CARTHAGE UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 030141		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 030142		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950							
10	3007 X	2967	-0-	-40	-0-	106	1	2804	3	Y	52	53	1		13
						57	9								
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	101	1	2760	3	Y	57	54	1		16
						63	9								
12	2914 X	2913	-0-	-1	-0-	105	1	2742	3	Y	60	65	1		11
						66	9								
01	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	90	1	2290	3	Y	63	57	1		17
						69	9								
02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	79	1	2138	3	Y	54	55	1		16
						59	9								
03	3007 X	2459	-0-	-548	-0-	88	1	2305	3	Y	60	68	1		8
						66	9								

CARTHAGE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 030143		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 030145		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958							
10	3968 X	3682	-0-	-286	-0-	134	1	3548	3	N	-0-				-0-
11	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	124	1	3394	3	N	-0-				-0-
12	3999 X	3679	-0-	-320	-0-	136	1	3543	3	N	-0-				-0-
01	3999 X	3464	-0-	-535	-0-	132	1	3332	3	N	-0-				-0-
02	3332 X	3185	-0-	-147	-0-	114	1	3071	3	N	-0-				-0-
03	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	130	1	3408	3	N	-0-				-0-

WERNER, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 030146		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925							
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	20	1	547	3	Y	-0-				-0-
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	11	1	310	3	Y	-0-				-0-
12	930 N	650	-0-	-280	-0-	23	1	627	3	Y	-0-				-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	20	1	520	3	Y	-0-				-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	3	Y	-0-				-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	35	1	983	3	Y	19	18 1 6
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	21	9					
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	38	1	1080	3	Y	21	23 1 4
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	23	9					
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	3	Y	19	19 1 4
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	21	9					
						42	1	1147	3	Y	21	18 1 7
						23	9					
						38	1	1047	3	Y	20	23 1 4
						22	9					
						42	1	1143	3	Y	21	22 1 3
						23	9					
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135												
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	3			Y	-0-	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-	-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-	-0-
02	672 N	506	-0-	-166	-0-	506	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158												
10	2945 X	2355	-0-	-590	-0-	81	1	2274	3	Y	-0-	-0-
11	2850 X	2238	-0-	-612	-0-	76	1	2162	3	Y	-0-	-0-
12	2790 N	1690	-0-	-1100	-0-	59	1	1631	3	Y	-0-	-0-
01	2356 N	1332	-0-	-1024	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-	-0-
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	87	1	2368	3	Y	-0-	-0-
*03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	96	1	2603	3	Y	-0-	-0-
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187												
10	682 N	499	-0-	-183	-0-	53	1	446	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	41	1	369	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	51	1	471	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	36	1	315	3	Y	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	59	1	337	3	Y	-0-	-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-	-0-
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536												
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-	15
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-	15
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-	15
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-	15
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-	15
*03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-	15
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	19	1	513	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	18	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	-0-			-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

10	7936 X	6253	-0-	-1683	-0-	223	1	5918	3	Y	102	105	1	25
						112	9							
11	7470 X	6158	-0-	-1312	-0-	212	1	5823	3	Y	112	106	1	31
						123	9							
12	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	249	1	6501	3	Y	118	127	1	22
						130	9							
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	253	1	6411	3	Y	124	112	1	34
						136	9							
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	211	1	5685	3	Y	104	107	1	31
						114	9							
*03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	182	1	4792	3	Y	113	130	1	14
						124	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

10	930 N	879	-0-	-51	-0-	32	1	843	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	30	1	810	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	30	1	770	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	26	1	713	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

10	5146 X	4629	-0-	-517	-0-	708	1	3793	3	Y	116	137	1	29
						128	9							
11	4980 X	4815	-0-	-165	-0-	728	1	3946	3	Y	128	103	1	54
						141	9							
12	5053 X	4821	-0-	-232	-0-	738	1	3949	3	Y	122	139	1	37
						134	9							
01	4898 X	4786	-0-	-112	-0-	781	1	3882	3	Y	112	113	1	36
						123	9							
02	4508 X	4284	-0-	-224	-0-	739	1	3435	3	Y	100	86	1	50
						110	9							
03	4991 X	4436	-0-	-555	-0-	750	1	3522	3	Y	149	183	1	16
						164	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	6505	3	Y	-0-	-0-		
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	6289	3	Y	-0-	-0-		
12	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	6503	3	Y	-0-	-0-		
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	6149	3	Y	-0-	-0-		
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	5252	3	Y	-0-	-0-		
*03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	5833	3	Y	-0-	-0-		

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252															
10	9796 X	8512	-0-	-1284	-0-	-0-	1376	1	7096	3	Y	36	45	1	9
							40	9							
11	9420 X	9011	-0-	-409	-0-	-0-	1444	1	7517	3	Y	45	35	1	19
							50	9							
12	9734 X	8944	-0-	-790	-0-	-0-	1447	1	7450	3	Y	43	49	1	13
							47	9							
01	9734 X	9064	-0-	-670	-0-	-0-	1545	1	7476	3	Y	39	39	1	13
							43	9							
02	8708 X	8497	-0-	-211	-0-	-0-	1540	1	6918	3	Y	35	30	1	18
							39	9							
03	9300 X	9230	-0-	-70	-0-	-0-	1652	1	7521	3	Y	52	64	1	6
							57	9							

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262															
10	15152 X	3455	-0-	-11697	-0-	-0-	3431	3	24	9	N	22	28	1	5
11	4500 X	3955	-0-	-545	-0-	-0-	3923	3	32	9	N	29	22	1	12
12	4650 X	3683	-0-	-967	-0-	-0-	3653	3	30	9	N	27	31	1	8
01	4650 X	3528	-0-	-1122	-0-	-0-	3504	3	24	9	N	22	23	1	7
02	3808 X	3238	-0-	-570	-0-	-0-	3214	3	24	9	N	22	18	1	11
03	4092 X	3467	-0-	-625	-0-	-0-	3433	3	34	9	N	31	39	1	3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4619 X	3365	-0-	-1254	-0-	536	1	2620	3	Y	190	226	1	47
11	4470 X	3150	-0-	-1320	-0-	209	9	501	1	Y	215	172	1	90
12	3658 X	3174	-0-	-484	-0-	237	9	510	1	Y	203	231	1	62
01	3658 X	2856	-0-	-802	-0-	223	9	488	1	Y	180	184	1	58
02	3304 X	2686	-0-	-618	-0-	198	9	488	1	Y	166	141	1	83
03	3379 X	3103	-0-	-276	-0-	183	9	545	1	Y	248	305	1	26
						273	9							
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137														
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2207	3	194	9	Y	176	163	1	53
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2521	3	199	9	Y	181	201	1	33
12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2639	3	209	9	Y	190	182	1	41
01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2541	3	206	9	Y	187	167	1	61
02	2492 N	2428	-0-	-64	-0-	2240	3	188	9	Y	171	199	1	33
*03	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2628	3	207	9	Y	188	192	1	29
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
10	2964 N	2680	-0-	-284	-0-	2676	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2927	3	6	9	Y	5	5	1	1
12	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	3000	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	3255 X	2641	-0-	-614	-0-	2637	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	2912 X	2702	-0-	-210	-0-	2698	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
*03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	3	6	9	Y	5	4	1	1
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	3515	-0-	-639	-0-	119 58 9	3338 3	Y	53	50	1	16
11	4020 X	3902	-0-	-118	-0-	131 63 9	3708 3	Y	57	63	1	10
12	4092 X	4011	-0-	-81	-0-	137 66 9	3808 3	Y	60	57	1	13
01	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	140 64 9	3788 3	Y	58	52	1	19
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	130 61 9	3562 3	Y	55	63	1	11
*03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	143 64 9	3864 3	Y	58	60	1	9

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0												
10	1054 N	698	-0-	-356	-0-	677 3	21 9	Y	19	17	1	6
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	702 3	20 9	Y	18	21	1	3
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	683 3	24 9	Y	22	20	1	5
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	667 3	24 9	Y	22	20	1	7
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	588 3	23 9	Y	21	24	1	4
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	680 3	23 9	Y	21	22	1	3

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222												
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			-0-
02	560 N	495	-0-	-65	-0-	495 3		Y	-0-			-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327												
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823												
10	3100 N	1719	-0-	-1381	1093	1706 2	13 9	Y	12	35	1	8
11	2897 N	1804	-0-	-1093	-0-	1796 2	8 9	Y	7			15
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1692 2	10 9	Y	9			24
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1587 2	11 9	Y	10			34
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1585 2	13 9	Y	12	38	1	8
*03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1811 2	10 9	Y	9			17

BPX OPERATING COMPANY 085408												
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018												
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969																	
10	4526	X	1817	-0-	-2709	-0-	441	1	1372	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	345	1	3925	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
*02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	521	1	7373	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
*03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	567	1	7832	2	Y	37	37	1			5
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
BREWSTER, J. T.		WELL #:		1	RRCID -> 030122		COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5904 - 6146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	212	1	4198	3	Y	-0-
11		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	186	1	3373	3	Y	-0-
12		3255 X	652	-0-	-2603	-0-	35	1	617	3	Y	-0-
01		3255 X	506	-0-	-2749	-0-	27	1	479	3	Y	-0-
*02		2940 X	499	-0-	-2441	-0-	25	1	474	3	Y	-0-
03		3255 X	950	-0-	-2305	-0-	48	1	902	3	Y	-0-

DAVIS, S. L.		WELL #:		1	RRCID -> 030123		COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	371	1	2161	3	Y	-0-
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	352	1	1772	3	Y	-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	358	1	1702	3	Y	-0-
01		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	376	1	2035	3	Y	-0-
*02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	341	1	1876	3	Y	-0-
*03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	351	1	1650	3	Y	-0-

HARRISON, R.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030125		COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A
10		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	725	1	2175	3	Y	24
							74	9				
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	731	1	2435	3	Y	25
							56	9				
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	803	1	3330	3	Y	36
							131	9				
01		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	709	1	1686	3	Y	19
							62	9				
*02		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	670	1	2092	3	Y	29
							91	9				
*03		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	709	1	1834	3	Y	21
							67	9				

REED, W. M.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030129		COMPL. DATE	03/29/1946	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	N/A
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROBERTS, GEO.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030130		COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	N/A
10		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	423	1	5629	3	Y	210
							61	9				
11		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	409	1	5211	3	Y	210
12		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	423	1	5328	3	Y	119
							101	9				
01		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	423	1	5736	3	Y	160
							45	9				
02		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030131		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7161 X	4927	-0-	-2234	-0-	545 1	4370 3	Y	11	12 1	4
11	5880 X	5353	-0-	-527	-0-	12 9	4765 3	Y	8	8 1	4
12	5859 X	5220	-0-	-639	-0-	579 1	4616 3	Y	13	13 1	4
01	5859 X	2693	-0-	-3166	-0-	9 9	2238 3	Y	5	7 1	2
*02	5292 X	2361	-0-	-2931	-0-	590 1	1950 3	Y	6	6 1	2
03	5518 X	3843	-0-	-1675	-0-	14 9	3325 3	Y	9	8 1	3
						449 1					
						6 9					
						7 9					
						10 9					

WILCHER, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030132		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143619		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248			
10	3007 X	2286	-0-	-721	-0-	110 1	2170 3	Y	5	5 1	2
11	2400 X	2351	-0-	-49	-0-	6 9	2223 3	Y	4	4 1	2
12	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	124 1	2212 3	Y	6	6 1	2
01	2387 X	2267	-0-	-120	-0-	4 9	2141 3	Y	5	5 1	2
*02	2184 X	1977	-0-	-207	-0-	125 1	1867 3	Y	5	5 1	2
03	2418 X	2233	-0-	-185	-0-	7 9	2112 3	Y	5	5 1	2
						120 1					
						6 9					
						104 1					
						6 9					
						115 1					
						6 9					

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 156242		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157375		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290			
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	Y	11	12 1	4
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	12 9	269 3	Y	8	8 1	4
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	15 1	196 3	Y	7	9 1	2
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	9 9	559 3	Y	21	16 1	7
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	11 1	507 3	Y	23	22 1	8
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	8 9	559 3	Y	22	22 1	8
						31 1					
						23 9					
						29 1					
						25 9					
						31 1					
						24 9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
WILTCHER, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 165674		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174355		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230								
10	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	59 1	1171 3	Y	14	14	1					5
11	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	15 9	1085 3	Y	10	10	1					5
12	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	60 1	1017 3	Y	14	15	1					4
01	1240 N	873	-0-	-367	-0-	11 9	814 3	Y	12	12	1					4
*02	1092 N	477	-0-	-615	-0-	58 1	445 3	Y	6	8	1					2
03	1085 N	975	-0-	-110	-0-	15 9	912 3	Y	12	10	1					4
						13 9										

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178313		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-							-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-							-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 184406		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984								
10	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	297 1	712 3	Y	-0-							-0-
11	870 N	781	-0-	-89	-0-	281 1	500 3	Y	-0-							-0-
12	992 N	639	-0-	-353	-0-	282 1	357 3	Y	-0-							-0-
01	1023 N	985	-0-	-38	-0-	299 1	686 3	Y	-0-							-0-
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	272 1	640 3	Y	-0-							-0-
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	304 1	784 3	Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 4		RRCID -> 190070		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 192056		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		7 U		RRCID -> 192085		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		5		RRCID -> 194914		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		22 L		RRCID -> 197409		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		20		RRCID -> 197881		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988				
10	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	390	1	5101	2	N	29	30	1	6
						32	9							
11	4830 X	4078	-0-	-752	-0-	369	1	3680	2	N	26	27	1	5
						29	9							
12	4991 X	4754	-0-	-237	-0-	401	1	4314	2	N	35	34	1	6
						39	9							
01	4991 X	4673	-0-	-318	-0-	394	1	4238	2	N	37	36	1	7
						41	9							
*02	4508 X	3350	-0-	-1158	-0-	336	1	2982	2	N	29	30	1	6
						32	9							
03	4991 X	4374	-0-	-617	-0-	383	1	3936	2	N	50	49	1	7
						55	9							

BURNETT BROS.		WELL #:		12		RRCID -> 198030		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927				
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	394	1	1855	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
11	2280 N	1970	-0-	-310	-0-	383	1	1567	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
12	2418 N	1742	-0-	-676	-0-	393	1	1331	2	Y	16	17	1	3
						18	9							
01	2263 N	1547	-0-	-716	-0-	388	1	1141	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
*02	1848 N	1197	-0-	-651	-0-	346	1	836	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
*03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	391	1	1371	2	Y	28	27	1	4
						31	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #: 17		RRCID -> 233299		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	262 1	758 3	Y	6	9 1		2
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	253 1	734 3	Y	-0-			2
12	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	262 1	756 3	Y	11	9 1		4
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	262 1	755 3	Y	6			10
*02	924 N	898	-0-	-26	-0-	236 1	656 3	Y	5	9 1		6
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	262 1	859 3	Y	8	10 1		4

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 079930		COMPL. DATE 09/20/1978		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 6158 - 6178		
DANIELS, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 1										
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2017												

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 030117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6118 - 6270		
HICKS GAS UNIT		WELL #: 1 T										
10	3379 X	2753	-0-	-626	-0-	173 1	2580 3	N	-0-			-0-
11	3810 X	3766	-0-	-44	-0-	245 1	3521 3	N	-0-			-0-
12	3937 X	3561	-0-	-376	-0-	253 1	3308 3	N	-0-			-0-
01	3937 X	2982	-0-	-955	-0-	201 1	2781 3	N	-0-			-0-
*02	3528 X	2309	-0-	-1219	-0-	127 1	2182 3	N	-0-			-0-
03	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	220 1	3505 3	N	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 1 L		RRCID -> 030148		COMPL. DATE 12/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 030149		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 6271		PERF. 5088 - 6176		
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		Y	-0-	4 0		-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		Y	-0-			-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		Y	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		Y	-0-			-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		Y	-0-			-0-
*03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1833 3	22 9	Y	20	17 0		3

BARNETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030151		COMPL. DATE 03/09/1950		TOTAL DEPTH 6306		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL, W. F., G U		WELL #: 1		RRCID -> 030153		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 030157		COMPL. DATE 09/30/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194								
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1586	3	76	9	Y	69	70	0			12
11	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1501	3	61	9	Y	55	61	0			6
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1650	3	43	9	Y	39	42	0			3
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1762	3	66	9	Y	60	53	0			10
02	1316 N	570	-0-	-746	-0-	482	3	88	9	Y	80	76	0			14
03	1457 N	426	-0-	-1031	-0-	367	3	59	9	Y	54	61	0			7

HARRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 030167		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
*03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2843	3	78	9	Y	71	71	0	12
11	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1195	3	64	9	Y	58	63	0	7
12	3844 X	954	-0-	-2890	-0-	910	3	44	9	Y	40	44	0	3
01	3844 X	1294	-0-	-2550	-0-	1226	3	68	9	Y	62	55	0	10
02	3472 X	513	-0-	-2959	-0-	422	3	91	9	Y	83	79	0	14
03	2759 X	500	-0-	-2259	-0-	470	3	30	9	Y	27	38	0	3

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3937 X	3414	-0-	-523	-0-	3389	3	25	9	Y	23	25	0	4
11	3810 X	2564	-0-	-1246	-0-	2549	3	15	9	Y	14	16	0	2
12	3472 X	3178	-0-	-294	-0-	3164	3	14	9	Y	13	14	0	1
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3785	3	22	9	Y	20	18	0	3
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3226	3	31	9	Y	28	26	0	5
*03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3595	3	33	9	Y	30	31	0	4

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2539	3	64	9	Y	58	63	0	10
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2371	3	52	9	Y	47	52	0	5
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2588	3	37	9	Y	34	36	0	3
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2699	3	55	9	Y	50	45	0	8
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2314	3	76	9	Y	69	65	0	12
*03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2652	3	121	9	Y	110	108	0	14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE				
10		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3339	3	-0-				
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3392	3	-0-				
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3446	3	-0-				
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	3385	3	-0-				
02		3164 X	2795	-0-	-369	-0-	-0-	7	1	2788	3	-0-				
03		3503 X	2934	-0-	-569	-0-	-0-	2	1	2932	3	-0-				

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746																
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-				
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-				
12		992 N	939	-0-	-53	-0-	-0-	939	3		N	-0-				
01		961 N	926	-0-	-35	-0-	-0-	926	3		N	-0-				
02		868 N	841	-0-	-27	-0-	-0-	841	3		N	-0-				
03		930 N	923	-0-	-7	-0-	-0-	923	3		N	-0-				

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A																
10		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	4659	3	-0-				
11		4230 X	4219	-0-	-11	-0-	-0-	181	1	4038	3	-0-				
12		4371 X	4100	-0-	-271	-0-	-0-	178	1	3922	3	-0-				
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	5251	3	-0-				
*02		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	6269	3	-0-				
*03		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	5874	3	-0-				

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A																
10		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	-0-	6419	3		N	-0-				
11		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	-0-	6322	3		N	-0-				
12		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	-0-	6274	3		N	-0-				
01		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	-0-	6555	3		N	-0-				
*02		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	-0-	5661	3		N	-0-				
*03		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	-0-	6242	3		N	-0-				

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	-0-	1045	3	97	9	Y	88	86	0	15
11		1590 N	1111	-0-	-479	-0-	-0-	1033	3	78	9	Y	71	78	0	8
12		1612 N	1377	-0-	-235	-0-	-0-	1322	3	55	9	Y	50	54	0	4
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3	83	9	Y	75	67	0	12
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3	113	9	Y	103	97	0	18
*03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	3	97	9	Y	88	95	0	11

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158																
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	3	45	9	Y	41	42	0	7
11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	3	37	9	Y	34	37	0	4
12		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	3	26	9	Y	24	26	0	2
01		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2746	3	40	9	Y	36	32	0	6
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	3	53	9	Y	48	46	0	8
03		2325 N	1858	-0-	-467	-0-	-0-	1837	3	21	9	Y	19	25	0	2

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-POWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	030214	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6042 - 6190			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1457 N	1273	-0-	-184	-0-		1260	3	13	9	Y	12	13	0	2
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1237	3	11	9	Y	10	11	0	1
12	1395 N	1305	-0-	-90	-0-		1296	3	9	9	Y	8	8	0	1
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1305	3	12	9	Y	11	10	0	2
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1140	3	17	9	Y	15	14	0	3
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1353	3	33	9	Y	30	29	0	4

WHITFIELD UN.		WELL #:		1	RRCID ->	030220	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	6100 - 6290			
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3			N	-0-			-0-
11	1140 N	1123	-0-	-17	-0-		1123	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	1158	-0-	-51	-0-		1158	3			N	-0-			-0-
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-		1108	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	3			N	-0-			-0-
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D.		WELL #:		4	RRCID ->	101030	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6398 - 6404			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRASHER, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	105725	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6406 - 6419			
10	6 N	2	-0-	-4	-0-		2	3			N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-			-0-
02	392 N	356	-0-	-36	-0-		356	3			N	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131556	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6324 - 6358			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #:		5	RRCID ->	132315	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6144 - 6352			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BATES-POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	133312	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5876 - 6194			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WOODALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153290	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6122 - 6229		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2279	3	9	9	Y	8	20	0	2
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2079	3	9	9	Y	8	9	0	1
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	Y	5	6	0	-0-
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	3	10	9	Y	9	8	0	1
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	3	13	9	Y	12	11	0	2
*03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2287	3	22	9	Y	20	19	0	3

DEADWOOD JV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	164333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5140 - 6065		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	176952	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6098 - 6328		
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3		N	-0-				-0-
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3		N	-0-				-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-				-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-				-0-
*02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289	3		N	-0-				-0-
03	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-				-0-

WERNER-KOYLE		WELL #:		3	RRCID ->	177096	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6020 - 6164		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171 - 6270		
10	806 N	687	-0-	-119	-0-	687	3		N	-0-				-0-
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3		N	-0-				-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-				-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-				-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-				-0-
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-				-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029 - 6130		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6024 - 6202		
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3		N	-0-				-0-
11	2670 N	2303	-0-	-367	-0-	2303	3		N	-0-				-0-
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-				-0-
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-				-0-
*02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-				-0-
03	2728 N	2430	-0-	-298	-0-	2430	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6026 - 6067			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	184730	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5922 - 6102
10	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	3		N	-0-		-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-		-0-
12	961 N	788	-0-	-173	-0-	788	3		N	-0-		-0-
01	899 N	103	-0-	-796	-0-	103	3		N	-0-		-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-		-0-

BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	200445	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6048 - 6198
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC		WELL #:		186717	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6354
MOODY COTTON CO.		WELL #:		1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRIGGS, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6314 - 6335
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-		205
11	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	1109	2		Y	-0-		205
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-		205
01	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1134	2	4 9	Y	4	172 1	37
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-		37
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-		37

HARRIS, C. E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	047348	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6422 - 6436
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	392	1	1567 2	N	151	168 1	119
						166	9					
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	369	1	1477 2	N	147	167 1	99
						162	9					
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	350	1	1451 2	N	154		253
						169	9					
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	383	1	1383 2	N	158	174 1	237
						174	9					
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	336	1	1073 2	N	138	167 1	208
						152	9					
*03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	372	1	1428 2	N	151	165 1	194
						166	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON		//CONT.//	16032 650 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON																	
10		4278 X	4258	-0-	-20	-0-	4169	2	89	9	Y	81	71	1	1	8	39
11		4140 X	4023	-0-	-117	-0-	3912	2	111	9	Y	101	105	1	1	8	34
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					34
01		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					34
02		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					34
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					34
INGRAM																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PANOLA																	
10		5735 X	4816	-0-	-919	-0-	4748	2	68	9	Y	62					234
11		5550 X	3660	-0-	-1890	-0-	3586	2	74	9	Y	67	142	1			159
12		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					159
01		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					159
02		4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					159
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					159
PETER																	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROGERS, PAUL P.																	
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					5
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					5
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
NAOMI 3 UNIT																	
10		1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			Y	-0-					51
11		1710 N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2			Y	-0-					51
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	704	1	1482	3	Y	16	16	6			41
01		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					41
02		1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					41
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
HUNT, J. B. UNIT #2-A		WELL #:		2A	RRCID ->	030025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	600 1	2584 2	N	5			126
							6 9						
11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	600 1	2612 2	N	5			131
							6 9						
12		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	500 1	2124 2	N	23			154
							25 9						
01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	580 1	2475 2	N	17			171
							19 9						
02		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	480 1	1777 2	N	1	113 1		59
							1 9						
*03		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	600 1	2604 2	N	41			100
							45 9						

BORDERS, E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	030048	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5948 -	6010	
10		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	300 1	1144 2	N	-0-			220
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	300 1	1223 2	N	1	179 1		42
							1 9						
12		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	310 1	1691 2	N	-0-			42
01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	310 1	1379 2	N	1			43
							1 9						
02		1428 N	1286	-0-	-142	-0-	280 1	998 2	N	7			50
							8 9						
03		2015 N	1335	-0-	-680	-0-	310 1	1011 2	N	13			63
							14 9						

DEBERRY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	030241	COMPL. DATE	06/12/1946	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6057 -	6071	
10		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	465 1	3075 2	N	23			148
							25 9						
11		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	450 1	2716 2	N	45			193
							50 9						
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	465 1	2812 2	N	2			195
							2 9						
01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465 1	2829 2	N	30			225
							33 9						
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	420 1	2711 2	N	6	191 1		40
							7 9						
*03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	465 1	3092 2	N	90			130
							99 9						

HOLMES, PRIESTLY		WELL #:		1	RRCID ->	030243	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5868 -	5969	
10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	620 1	2900 2	N	40			188
							44 9						
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	600 1	2658 2	N	29			217
							32 9						
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	620 1	2775 2	N	55	174 1		98
							61 9						
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	620 1	2825 2	N	34			132
							37 9						
02		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	560 1	2592 2	N	48			180
							53 9						
*03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	620 1	2881 2	N	53			233
							58 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
BURNETT BROS.				WELL #: 3	RRCID -> 030082	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 6454	PERF. 5736	- 6008			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3	N	-0-		-0-	
11		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3	N	-0-		-0-	
12		2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2660 3	N	-0-		-0-	
01		2666 N	2580	-0-	-86	-0-	2580 3	N	-0-		-0-	
02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3	N	-0-		-0-	
03		2666 N	2665	-0-	-1	-0-	2665 3	N	-0-		-0-	

BLANKENSHIP GU				WELL #: 1 L	RRCID -> 030156	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5876	- 6067			
10		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2597 3	28 9 N	25		76	
11		2550 N	2489	-0-	-61	-0-	2456 3	33 9 N	30		106	
12		2573 N	2560	-0-	-13	-0-	2510 3	50 9 N	45		151	
01		2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2507 3	1 9 N	1	1 8	151	
02		2324 N	2250	-0-	-74	-0-	2205 3	45 9 N	41		192	
03		2573 N	2518	-0-	-55	-0-	2477 3	41 9 N	37	189 1	40	

HILL LAKE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178753	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5706	- 6028			
10		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3	N	-0-		-0-	
11		3060 X	2635	-0-	-425	-0-	2635 3	N	-0-		-0-	
12		3162 X	2648	-0-	-514	-0-	2648 3	N	-0-		-0-	
01		3162 X	2614	-0-	-548	-0-	2614 3	N	-0-		-0-	
02		2744 X	2073	-0-	-671	-0-	2073 3	N	-0-		-0-	
03		2821 X	2462	-0-	-359	-0-	2462 3	N	-0-		-0-	

BOLES, A.M. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 178875	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 6305	- 6336			
10		775 N	745	-0-	-30	-0-	745 3	Y	-0-		-0-	
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	645 3	Y	-0-		-0-	
12		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3	Y	-0-		-0-	
01		744 N	601	-0-	-143	-0-	601 3	Y	-0-		-0-	
02		616 N	504	-0-	-112	-0-	504 3	Y	-0-		-0-	
03		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3	Y	-0-		-0-	

WERNER-SMITH				WELL #: 2A	RRCID -> 180480	COMPL. DATE 11/28/2000	TOTAL DEPTH 6191	PERF. 5691	- 5904			
10		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 3	N	-0-		-0-	
11		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 3	N	-0-		-0-	
12		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 3	N	-0-		-0-	
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3	N	-0-		-0-	
02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3	N	-0-		-0-	
*03		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 3	N	-0-		-0-	

REEVES				WELL #: 3	RRCID -> 183182	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6088	- 6094			
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	50 3	1689 9 N	1535	1420 1	247	
11		1260 N	1225	-0-	-35	-0-	40 3	1185 9 N	1077	1088 1	236	
12		1302 N	1062	-0-	-240	-0-	10 3	1052 9 N	956	891 1	301	
01		1302 N	784	-0-	-518	-0-	10 3	774 9 N	704	695 1	310	
02		1148 N	691	-0-	-457	-0-	12 3	679 9 N	617	697 1	230	
03		1054 N	834	-0-	-220	-0-	10 3	824 9 N	749	833 1	146	

BORDERS-SMITH #3				WELL #: 1A	RRCID -> 185174	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5928	- 5943			
10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3	N	-0-		-0-	
11		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-		-0-	
12		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-		-0-	
01		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3	N	-0-		-0-	
02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3	N	-0-		-0-	
*03		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165												
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2728 N	2526	-0-	-202	-0-	2526 3	N	-0-			151	
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2782 3	N	40	171 1		20	
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3	N	-0-			20	
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2741 3	N	71			91	
02	2632 N	2513	-0-	-119	-0-	2439 3	N	67			158	
*03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2726 3	N	29	168 1		19	

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263												
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	610 3	N	27			70	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	599 3	N	23			93	
12	620 N	347	-0-	-273	-0-	339 3	N	7			100	
01	651 N	159	-0-	-492	-0-	159 3	N	-0-			100	
02	588 N	404	-0-	-184	-0-	379 3	N	23			123	
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	596 3	N	50			173	

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977												
10	3162 X	2429	-0-	-733	-0-	2390 3	N	35			145	
11	3300 X	2147	-0-	-1153	-0-	2147 3	N	-0-			145	
12	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	3010 3	N	-0-			145	
01	3410 X	2943	-0-	-467	-0-	2943 3	N	-0-			145	
02	2968 X	2650	-0-	-318	-0-	2594 3	N	51	181 1		15	
*03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3	N	-0-			15	

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031												
10	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1480 3	N	64	183 1		91	
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	54			145	
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	58			203	
01	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1459 3	N	20	190 1		33	
02	1568 N	1523	-0-	-45	-0-	1462 3	N	55			88	
*03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	95			183	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353												
10	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1871 3	N	-0-			-0-	
11	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1595 3	N	-0-			-0-	
12	2015 N	1698	-0-	-317	-0-	1698 3	N	-0-			-0-	
01	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 3	N	-0-			-0-	
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-			-0-	
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-			-0-	

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058												
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	43			81	
11	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1673 3	N	-0-			81	
12	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1749 3	N	82			163	
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	20	157 1		26	
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-			26	
03	1829 N	1465	-0-	-364	-0-	1464 3	N	1	1 8		26	

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070												
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5134 3	N	55			163	
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4593 3	N	49			212	
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4559 3	N	43	185 1		70	
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4488 3	N	46			116	
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3773 3	N	34			150	
*03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3811 3	N	64	183 1		31	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		Y	-0-			-0-
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-			-0-
12		2511 N	2491	-0-	-20	-0-	2491 3		Y	-0-			-0-
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		Y	-0-			-0-
02		2268 N	2259	-0-	-9	-0-	2259 3		Y	-0-			-0-
*03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215274	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990	
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 3		Y	-0-			-0-
11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 3		Y	-0-			-0-
12		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-			-0-
01		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 3		Y	-0-			-0-
02		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3		Y	-0-			-0-
03		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-			-0-

REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339	
10		6944 X	6444	-0-	-500	-0-	6444 3		Y	-0-			-0-
11		6630 X	5566	-0-	-1064	-0-	5566 3		Y	-0-			-0-
12		6572 X	5714	-0-	-858	-0-	5714 3		Y	-0-			-0-
01		6572 X	5240	-0-	-1332	-0-	5240 3		Y	-0-			-0-
02		5880 X	3679	-0-	-2201	-0-	3679 3		Y	-0-			-0-
03		6448 X	5330	-0-	-1118	-0-	5330 3		Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239	
10		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1881 3	9 9	Y	8	165 1		26
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1757 3	28 9	Y	25			51
12		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1718 3	19 9	Y	17			68
01		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1758 3	24 9	Y	22			90
02		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1658 3		Y	-0-			90
*03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1791 3	62 9	Y	56			146

ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885 - 5990	
10		3224 X	2811	-0-	-413	-0-	2811 3		N	-0-			-0-
11		3120 X	3105	-0-	-15	-0-	3105 3		N	-0-			-0-
12		3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
01		2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
02		2912 X	2779	-0-	-133	-0-	2779 3		N	-0-			-0-
03		3224 X	3136	-0-	-88	-0-	3136 3		N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011	
10		4247 X	4240	-0-	-7	-0-	4240 3		N	-0-			-0-
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 3		N	-0-			-0-
12		4247 X	4240	-0-	-7	-0-	4240 3		N	-0-			-0-
01		4247 X	4241	-0-	-6	-0-	4241 3		N	-0-			-0-
02		3836 X	3830	-0-	-6	-0-	3830 3		N	-0-			-0-
03		4247 X	4240	-0-	-7	-0-	4240 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		6262 X	6219	-0-	-43	-0-	279 1	5940 2	N	-0-		22
11		6000 X	5853	-0-	-147	-0-	270 1	5560 2	N	21		43
							23 9					
12		6200 X	5966	-0-	-234	-0-	279 1	5659 2	N	25		68
							28 9					
01		6231 X	5819	-0-	-412	-0-	279 1	5540 2	N	-0-		68
02		5628 X	4526	-0-	-1102	-0-	252 1	4274 2	N	-0-		68
03		6231 X	4322	-0-	-1909	-0-	279 1	4043 2	N	-0-		68

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374												
10		806 N	634	-0-	-172	-0-	634 2		N	-0-		-0-
11		780 N	593	-0-	-187	-0-	593 2		N	-0-		-0-
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 2		N	-0-		-0-
01		620 N	340	-0-	-280	-0-	340 2		N	-0-		-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
03		620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997												
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	394 1	1266 2	Y	162	168 1	26
							178 9					
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	367 1	1682 2	Y	108	89 1	45
							119 9					
12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	382 1	2000 2	Y	119	149 1	15
							131 9					
01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	359 1	1708 2	Y	120	93 1	42
							132 9					
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	362 1	1193 2	Y	111	108 1	45
							122 9					
*03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	340 1	819 2	Y	125	159 1	1 8 10
							138 9					

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	282	1	5652	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	334	1	5416	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	331	1	5551	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5177 X	4912	-0-	-265	-0-	330	1	4582	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4676 X	4328	-0-	-348	-0-	235	1	4093	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	346	1	5997	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4587	2	39	9	Y	35	22	1	23
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4362	2	53	9	Y	48	44	1	27
12	4712 X	4575	-0-	-137	-0-	4509	2	66	9	Y	60	73	1	14
01	4712 X	4500	-0-	-212	-0-	287	1	4145	2	Y	62	49	1	27
						68	9							
02	4256 X	4167	-0-	-89	-0-	278	1	3824	2	Y	59	68	1	18
						65	9							
03	4619 X	4369	-0-	-250	-0-	308	1	3997	2	Y	58	69	1	7
						64	9							

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	445	1	6148	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	430	1	5932	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	442	1	6001	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	445	1	6064	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	396	1	5339	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	443	1	5805	2	Y	-0-	-0-	-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	252	1	773	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	360	1	575	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	372	1	569	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	372	1	584	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	336	1	534	2	Y	11	8	1	4
						12	9							
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	372	1	547	2	Y	6	9	1	1
						7	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	362	1	2480	2	Y	-0-					-0-
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	350	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	362	1	2453	2	Y	-0-					-0-
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	293	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	242	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	286	1	2437	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	252	1	1153	2	Y	1	2	1			-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	360	1	969	2	Y	3	2	1			1
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	988	2	Y	2	3	1			-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	372	1	981	2	Y	3	3	1			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	336	1	878	2	Y	6	4	1			2
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	372	1	954	2	Y	4	5	1			1

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	295	1	3429	2	Y	54	47	1			9
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	277	1	3413	2	Y	58	60	1			7
12	3937 X	3630	-0-	-307	-0-	296	1	3277	2	Y	52	54	1			5
01	3937 X	3436	-0-	-501	-0-	292	1	3075	2	Y	63	59	1			9
02	3556 X	3051	-0-	-505	-0-	273	1	2720	2	Y	53	55	1			7
03	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	298	1	3172	2	Y	59	61	1			5

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

10	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	3180	2	139	9	Y	126	136	1			105
11	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	3042	2	157	9	Y	143	145	1			103
12	3441 X	2970	-0-	-471	-0-	2845	2	125	9	Y	114	142	1			75
01	3441 X	3159	-0-	-282	-0-	2998	2	161	9	Y	146	150	1			71
02	3052 X	2874	-0-	-178	-0-	2668	2	206	9	Y	187	150	1			108
03	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	3089	2	61	9	Y	55	99	1			64

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	1116	1	12056	2	Y	70	73 1	27
							77	9						
11		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	1080	1	10948	2	Y	70	83 1	14
							77	9						
12		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	1116	1	10616	2	Y	62	70 1	6
							68	9						
01		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	1116	1	10552	2	Y	56	34 1	28
							62	9						
02		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	1005	1	9548	2	Y	60	71 1	17
							66	9						
*03		11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	1116	1	10712	2	Y	61	64 1	14
							67	9						
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097														
10		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4338	2	31	9	Y	28	22 1	8
11		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4188	2	34	9	Y	31	22 1	17
12		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4291	2	42	9	Y	38	42 1	13
01		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4056	2	46	9	Y	42	43 1	12
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3715	2	57	9	Y	52	58 1	6
*03		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4193	2	100	9	Y	91	80 1	17
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025														
10		4123 X	3964	-0-	-159	-0-	361	1	3602	2	Y	1		77
							1	9						
11		3990 X	3809	-0-	-181	-0-	332	1	3468	2	Y	8		85
							9	9						
12		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	370	1	3746	2	Y	27	75 1	37
							30	9						
01		4123 X	3848	-0-	-275	-0-	336	1	3473	2	Y	35		72
							39	9						
02		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	332	1	3478	2	Y	2		74
							2	9						
03		3968 X	3708	-0-	-260	-0-	303	1	3379	2	Y	24		98
							26	9						
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930														
10		930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2			Y	-0-		-0-
11		900 N	876	-0-	-24	-0-	876	2			Y	-0-		-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-		-0-
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-		-0-
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-		-0-
*03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072												
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2			-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2			-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2			-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2			-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			-0-
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089												
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2			-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2			-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2			-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2			-0-
*03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014												
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	178	2			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	465 1	4365 2	Y	8		14 1		4
							9 9							
11		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	450 1	3541 2	Y	8				12
							9 9							
12		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	464 1	4143 2	Y	9		14 1		7
							10 9							
01		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	465 1	4226 2	Y	11		15 1		3
							12 9							
02		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	420 1	3748 2	Y	17		19 1		1
							19 9							
*03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	464 1	4035 2	Y	8				9
							9 9							
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940														
10		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	248 1	4136 2	Y	5		7 1		1
							6 9							
11		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	240 1	3875 2	Y	8		7 1		2
							9 9							
12		3410 X	3224	-0-	-186	-0-	188 1	3028 2	Y	7		8 1		1
							8 9							
01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	206 1	3403 2	Y	9		9 1		1
							10 9							
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	183 1	3198 2	Y	18		13 1		6
							20 9							
03		3410 X	3207	-0-	-203	-0-	243 1	2952 2	Y	11		15 1		2
							12 9							
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5919 - 6066		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6063 - 6086		
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2	1	1	1
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	1	1
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	Y	3	2	1	1
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3	3	1	1
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	4	4	1	1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5913 - 6052		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004										TOTAL DEPTH	6163	PERF.	6709 - 7700		
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1133	2	Y	11	12	1	1
							12	9							
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	1155	2	Y	14	13	1	2
							15	9							
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1066	2	Y	13	14	1	1
							14	9							
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	959	2	Y	13	12	1	2
							14	9							
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	2	Y	13	13	1	2
							14	9							

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	9302	PERF.	6056 - 6071		
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	Y	3	2	1	1
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	1	1
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	4	3	1	1
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	Y	3	3	1	1
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	Y	4	4	1	1

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005										TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6016 - 8130		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150																	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014																	
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328																	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012																	
10		3658 X	3271	-0-	-387	-0-	3157	2	114	9	Y	104	66	1			69
11		3450 X	3198	-0-	-252	-0-	3052	2	146	9	Y	133	131	1			71
12		3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3250	2	175	9	Y	159	192	1			38
01		3441 X	3191	-0-	-250	-0-	294	1	2717	2	Y	164	130	1			72
							180	9									
02		3080 X	3010	-0-	-70	-0-	277	1	2562	2	Y	155	179	1			48
							171	9									
*03		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	310	1	2894	2	Y	153	183	1			18
							168	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000																	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5859 X	5743	-0-	-116	-0-	5723	2	20	9	N	18	12	1	10
11		5670 X	5534	-0-	-136	-0-	5517	2	17	9	N	15	22	1	3
12		5766 X	3536	-0-	-2230	-0-	3513	2	23	9	N	21	23	1	1
01		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6470	2	14	9	N	13	14	1	-0-
02		5180 X	4760	-0-	-420	-0-	4752	2	8	9	N	7	5	1	2
03		5735 X	5228	-0-	-507	-0-	5221	2	7	9	N	6	7	1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057															
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984															
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5164	2	30	9	N	27	33	1	6
11		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4858	2	28	9	N	25	23	1	8
12		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4980	2	28	9	N	25	28	1	5
01		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5085	2	33	9	N	30	30	1	5
02		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4413	2	30	9	N	27	26	1	6
*03		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4707	2	35	9	N	32	33	1	5

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930															
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	465	1	1208	2	N	13	11	1	8
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	440	1	1107	2	N	12	10	1	10
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	428	1	948	2	N	13	21	1	2
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	441	1	938	2	N	14	9	1	7
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	403	1	607	2	N	14	10	1	11
*03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	465	1	649	2	N	14	21	1	4

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962															
10		7285 X	6906	-0-	-379	-0-	6884	2	22	9	N	20	26	1	5
11		6960 X	6539	-0-	-421	-0-	6510	2	29	9	N	26	25	1	6
12		7130 X	6541	-0-	-589	-0-	6515	2	26	9	N	24	27	1	3
01		6975 X	6297	-0-	-678	-0-	6263	2	34	9	N	31	31	1	3
02		6244 X	5678	-0-	-566	-0-	5611	2	67	9	N	61	43	1	21
03		6913 X	6088	-0-	-825	-0-	6049	2	39	9	N	35	49	1	7

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976															
10		10323 X	9763	-0-	-560	-0-	9732	2	31	9	N	28	37	1	6
11		10110 X	9244	-0-	-866	-0-	9216	2	28	9	N	25	23	1	8
12		10447 X	9306	-0-	-1141	-0-	9278	2	28	9	N	25	28	1	5
01		10447 X	8973	-0-	-1474	-0-	8940	2	33	9	N	30	30	1	5
02		8820 X	7846	-0-	-974	-0-	7817	2	29	9	N	26	25	1	6
03		9765 X	8858	-0-	-907	-0-	8823	2	35	9	N	32	33	1	5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	6510 X	6149	-0-	-361	-0-	6145	2	4	9	N	4	6	1	1
11	6180 X	5536	-0-	-644	-0-	5530	2	6	9	N	5	5	1	1
12	6355 X	5700	-0-	-655	-0-	5693	2	7	9	N	6	6	1	1
01	6262 X	5635	-0-	-627	-0-	5627	2	8	9	N	7	7	1	1
02	5544 X	4970	-0-	-574	-0-	4957	2	13	9	N	12	9	1	4
03	6138 X	5366	-0-	-772	-0-	5357	2	9	9	N	8	10	1	2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942														
10	2728 X	2361	-0-	-367	-0-	2349	2	12	9	N	11	14	1	2
11	2490 X	2241	-0-	-249	-0-	2230	2	11	9	N	10	9	1	3
12	2573 X	2098	-0-	-475	-0-	2087	2	11	9	N	10	11	1	2
01	2511 X	2012	-0-	-499	-0-	1999	2	13	9	N	12	12	1	2
02	2156 X	1750	-0-	-406	-0-	1741	2	9	9	N	8	9	1	1
03	2356 X	1778	-0-	-578	-0-	1770	2	8	9	N	7	7	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936														
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5843	2	19	9	N	17	21	1	4
11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5615	2	25	9	N	23	22	1	5
12	5208 X	4937	-0-	-271	-0-	4914	2	23	9	N	21	24	1	2
01	5208 X	4268	-0-	-940	-0-	4240	2	28	9	N	25	27	1	-0-
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4959	2	58	9	N	53	35	1	18
*03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5261	2	34	9	N	31	43	1	6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979														
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	279	2	6	9	N	5	4	1	1
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4	5	1	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	N	4	3	1	1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	4	1	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	4	3	1	1
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3	4	1	-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038														
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984														
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	440	1	585	2	N	-0-			-0-
11	960 N	889	-0-	-71	-0-	331	1	558	2	N	-0-			-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	428	1	671	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	427	1	627	2	N	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	410	1	614	2	N	-0-			-0-
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	423	1	589	2	N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975														
10	4867 X	4363	-0-	-504	-0-	4351	2	12	9	N	11	14	1	3
11	4680 X	4177	-0-	-503	-0-	4162	2	15	9	N	14	14	1	3
12	4805 X	4166	-0-	-639	-0-	4152	2	14	9	N	13	15	1	1
01	4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4082	2	20	9	N	18	17	1	2
02	3948 X	3693	-0-	-255	-0-	3656	2	37	9	N	34	24	1	12
03	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	3918	2	21	9	N	19	27	1	4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	-0-
*03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951												
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	-0-
*03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029												
10		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-	-0-
11		300 N	179	-0-	-121	-0-	179	2		N	-0-	-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969															
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	262	2	N	3	4	1	1
							3	9							
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	3	3	1	1
							3	9							
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	N	4	4	1	1
							4	9							
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4	4	1	1
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1	1
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4	4	1	1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

10	124 N	78	-0-	-46	-0-	74	2	4	9	N	4	4	1			1
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	N	3	4	1			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	94	2	7	9	N	6	5	1			1
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	81	2	8	9	N	7	6	1			2
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	96	2	9	9	N	8	8	1			2
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	146	2	20	9	N	18	16	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	336	1	830	2	N	-0-					-0-
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	354	1	597	2	N	-0-					-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	270	1	698	2	N	-0-					-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	N	-0-					-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	289	1	668	2	N	-0-					-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
 BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					12
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					12
01	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					12
02	364 N	136	-0-	-228	-0-	133	2	3	9	N	3					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CGU 1		WELL #:	1	RRCID ->	029934	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5778 - 5990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-			-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
*03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			-0-

CGU 2		WELL #:	1	RRCID ->	029935	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5308 - 6052		
10		651 X	432	-0-	-219	-0-	432 3		N	-0-			-0-
11		480 X	411	-0-	-69	-0-	411 3		N	-0-			-0-
12		465 X	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-			-0-
01		465 X	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	-0-			-0-
02		420 X	315	-0-	-105	-0-	315 3		N	-0-			-0-
03		434 X	241	-0-	-193	-0-	241 3		N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:	1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5980		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:	1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5944 - 6056		
10		3100 N	3195	-0-	95	-0-	3195 3		N	-0-			-0-
11		2930 N	2706	-0-	-224	-0-	2706 3		N	-0-			-0-
12		3100 X	2312	-0-	-788	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
01		3100 X	72	-0-	-3028	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02		2800 X	68	-0-	-2732	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03		3100 X	28	-0-	-3072	-0-	28 3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:	1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 6		WELL #:	1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946		
10		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
01		1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
02		1316 N	1237	-0-	-79	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:	1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 1		RRCID -> 029941		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9		WELL #: 1 T		RRCID -> 029942		COMPL. DATE 11/04/1945		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110								
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 1		RRCID -> 029943		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000								
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 1		RRCID -> 029944		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020								
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*03	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-

CGU 12		WELL #: 1 T		RRCID -> 029945		COMPL. DATE 10/02/1945		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160								
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2430 X	1925	-0-	-505	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2511 X	2189	-0-	-322	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
02	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
*03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 1 L		RRCID -> 029946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000								
10	3286 X	2892	-0-	-394	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	3180 X	2194	-0-	-986	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	3286 X	2755	-0-	-531	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
01	2883 X	1493	-0-	-1390	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	2604 X	2374	-0-	-230	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2883 X	1659	-0-	-1224	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 1 T		RRCID -> 029947		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050								
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 16		WELL #: 1		RRCID -> 029949		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5870 - 6053	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
*03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 1 T		RRCID -> 029950		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6020 - 6062	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 1 T		RRCID -> 029952		COMPL. DATE 12/28/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6040 - 6090	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 1 T		RRCID -> 029955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6154 - 6186	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 1		RRCID -> 029956		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6000 - 6182	
10	1085 N	807	-0-	-278	-0-	807	3	N	-0-		-0-
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	758	3	N	-0-		-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3	N	-0-		-0-
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3	N	-0-		-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6070 - 6248	
10	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3	N	-0-		-0-
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-		-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-		-0-
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-		-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-		-0-
*03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6179 - 6189	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																		
CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6132	-	6204			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6251	-	6340			
10	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	3				N	-0-					-0-
11	2907	N	2788	-0-	-119	-0-	2788	3				N	-0-					-0-
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3				N	-0-					-0-
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3				N	-0-					-0-
02	2268	X	2240	-0-	-28	-0-	2240	3				N	-0-					-0-
03	2511	X	2280	-0-	-231	-0-	2280	3				N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946										TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6262	-	6348			
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3				N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3				N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3				N	-0-					-0-
01	1209	N	861	-0-	-348	-0-	861	3				N	-0-					-0-
02	1008	N	831	-0-	-177	-0-	831	3				N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3				N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946										TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6262	-	6368			
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3				N	-0-					-0-
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3				N	-0-					-0-
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	883	3				N	-0-					-0-
01	1085	N	724	-0-	-361	-0-	724	3				N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3				N	-0-					-0-
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3				N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005										TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5780	-	5997			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6088	-	6108			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948										TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5868	-	5920			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

10	3100 N	3262	-0-	162	162	3262	3			N	-0-					-0-
11	1946 N	1784	-0-	-162	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1023 X	789	-0-	-234	-0-	789	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	630 N	198	-0-	-432	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	651 N	101	-0-	-550	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	651 N	119	-0-	-532	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990																			
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154552	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5946 - 5962											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
10	279 N	231	-0-	-48	-0-		231	3			Y	-0-				26							
11	300 N	264	-0-	-36	-0-		264	3			Y	-0-				26							
12	DLQ G-10	252	-0-	252	252		251	3	1	9	Y	1				27							
01	DLQ G-10	241	-0-	241	493		240	3	1	9	Y	1				28							
02	DLQ G-10	242	-0-	242	735		232	3	10	9	Y	9	29	1		8							
03	DLQ G-10	116	-0-	116	851		112	3	4	9	Y	4				12							
CGU 18													WELL #:		11	RRCID ->	156240	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	6053 - 6177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
CGU 9													WELL #:		9	RRCID ->	156286	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5990 - 6132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
CGU 14													WELL #:		9	RRCID ->	157159	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5978 - 6038
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
CGU 22													WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5974 - 6207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
KANGAROO GAS UNIT 16													WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6150 - 6330
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
CGU 5													WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5997 - 6017
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

10	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	3	N	-0-			-0-
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

10	1922 N	173	-0-	-1749	-0-	173	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	5	-0-	-1795	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	837 N	14	-0-	-823	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3	N	-0-			-0-
11	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	3046	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	2393	-0-	-1451	-0-	2393	3	N	-0-			-0-
01	3844 X	3594	-0-	-250	-0-	3594	3	N	-0-			-0-
02	3472 X	2827	-0-	-645	-0-	2827	3	N	-0-			-0-
*03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3	N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3	N	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 9		WELL #:		5	RRCID ->	283460	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5990 - 6038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3		N	-0-		-0-
11		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		N	-0-		-0-
12		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3		N	-0-		-0-
01		3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523 3		N	-0-		-0-
02		2800 X	1596	-0-	-1204	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
03		3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	1721 3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		25	RRCID ->	283623	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6100 - 6130
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #:		2PT	RRCID ->	284687	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5985 - 6000
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-

CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	284887	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5992 - 6038
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		8PT	RRCID ->	285650	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6053 - 6100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 4		WELL #:		4T	RRCID ->	285823	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	5944 - 5987
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	286024	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	5937 - 5956
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	286095	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	6158 - 6225
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900							-0-

KYLE, J. R. 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	286136	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5880 - 5932
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	029903	COMPL. DATE	03/22/1958	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7126 - 7135
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	N	56	173 1 2
						62	9					
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	2	N	80	82
						88	9					
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	2	N	80	162
						88	9					
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	50	177 1 35
						55	9					
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	N	15	50
						17	9					
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	163	161 1 52
						179	9					

TOWER RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	6334 - 6355
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5958 - 5968
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
 BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	1891 X	1671	-0-	-220	-0-	1670 2	1 9	Y	1	180 1			87
11	1890 X	1539	-0-	-351	-0-	1539 2		Y	-0-				87
12	1953 X	1703	-0-	-250	-0-	1690 2	13 9	Y	12				99
01	1953 X	1388	-0-	-565	-0-	1366 2	22 9	Y	20				119
02	1512 X	1021	-0-	-491	-0-	1010 2	11 9	Y	10				129
03	1674 X	1592	-0-	-82	-0-	1569 2	23 9	Y	21				150

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3963 2	55 9	N	50	141 1			39
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2736 2	42 9	N	38				77
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-				77
01	2449 X	769	-0-	-1680	-0-	760 2	9 9	N	8				85
*02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2861 2	59 9	N	54				139
*03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3003 2	76 9	N	69	157 1			51

XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.				WELL #:	8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6064
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.				WELL #:	7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	5954 - 5992
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L.				WELL #:	2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5892 - 5942
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
DANIELS -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029713	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5815 - 5855	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS -H-				WELL #:	1 U	RRCID ->	029715	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5758 - 5782
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158	158			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THOMAS -H- //CONT.// 020467												
WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	148 1	4159 3		Y	-0-	-0-
11		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	142 1	4024 3		Y	-0-	-0-
12		5084 X	4456	-0-	-628	-0-	155 1	4301 3		Y	-0-	-0-
01		5084 X	4127	-0-	-957	-0-	147 1	3980 3		Y	-0-	-0-
02		4480 X	3604	-0-	-876	-0-	127 1	3477 3		Y	-0-	-0-
03		4309 X	3473	-0-	-836	-0-	124 1	3349 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT												
WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT												
WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT												
WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT												
WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676												
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS												
WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DANIELS -D- //CONT.// 020467														
WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT														
WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686														
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1178	3	Y	-0-		-0-
11	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	38	1	1033	3	Y	-0-		-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1236	3	Y	-0-		-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	44	1	1102	3	Y	-0-		-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-		-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE UNIT														
WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT NO. 2															
WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078															
10	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	378	1	2516	3	Y	89	107	1	22
							98	9							
11	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	378	1	2528	3	Y	102	81	1	43
							112	9							
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	391	1	2605	3	Y	96	110	1	29
							106	9							
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	405	1	2468	3	Y	88	89	1	28
							97	9							
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	411	1	2324	3	Y	80	68	1	40
							88	9							
03	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	439	1	2527	3	Y	118	145	1	13
							130	9							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2850	-0-	-250	514	101	1	2686	3	Y	57	59	1			14
11	3381 X	2867	-0-	-514	-0-	63	9	2700	3	Y	63	59	1			18
12	3503 X	2483	-0-	-1020	-0-	69	9	2322	3	Y	65	71	1			12
01	3503 X	340	-0-	-3163	-0-	72	9	297	3	Y	28	33	1			7
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-	12	1			Y	-0-	7	1			-0-
03	2976 X	725	-0-	-2251	-0-	31	9	658	3	Y	38	33	1			5
						42	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED					
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 020467							
WELL #: 16										RRCID -> 172880		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 303		RRCID -> 172987		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 66		RRCID -> 173523		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CLARK C										WELL #: 2		RRCID -> 178983		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094	
10	2883 N	2143	-0-	-740	-0-	2143	3	Y	-0-			-0-					
11	2820 N	2604	-0-	-216	-0-	2604	3	Y	-0-			-0-					
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	Y	-0-			-0-					
01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3	Y	-0-			-0-					
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3	Y	-0-			-0-					
*03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	Y	-0-			-0-					

INTERNATIONAL PAPER CO. GU										WELL #: 1		RRCID -> 282476		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

BPX OPERATING COMPANY										085408							
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 029770		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018	
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	394	1	1844	2	Y	7	6 1	2				
						8	9										
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	392	1	1991	2	Y	9	9 1	2				
						10	9										
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	403	1	1763	2	Y	9	9 1	2				
						10	9										
01	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	396	1	1563	2	Y	9	9 1	2				
						10	9										
*02	2240 N	367	-0-	-1873	-0-	331	1	36	2	Y	-0-	2 1	-0-				
03	2170 N	1591	-0-	-579	-0-	388	1	1194	2	Y	8	7 1	1				
						9	9										

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

10	2387 N	2214	-0-	-173	-0-	531	1	1679	2	Y	4	4	1				1
						4	9										
11	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	517	1	1491	2	Y	4	4	1				1
						4	9										
12	2449 N	2103	-0-	-346	-0-	539	1	1558	2	Y	5	5	1				1
						6	9										
01	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	537	1	1612	2	Y	5	5	1				1
						6	9										
*02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	484	1	1436	2	Y	6	6	1				1
						7	9										
*03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	535	1	1570	2	Y	8	8	1				1
						9	9										

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

10	1023 X	864	-0-	-159	-0-	428	1	432	2	Y	4	5	1				1
						4	9										
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
12	1457 X	423	-0-	-1034	-0-	421	1	2	2	Y	-0-						-0-
01	1457 X	422	-0-	-1035	-0-	421	1	1	2	Y	-0-						-0-
*02	1316 X	426	-0-	-890	-0-	381	1	44	2	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
03	868 X	423	-0-	-445	-0-	421	1	2	2	Y	-0-						-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-						-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	3	Y	-0-						-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	Y	-0-						-0-
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	Y	-0-						-0-
*02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1039	-0-	-852	-0-	-0-	300	1	738	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	-0-	319	1	1187	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1054	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	989	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*02	1400 N	1192	-0-	-208	-0-	-0-	287	1	904	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	-0-	316	1	994	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	-0-	35	1	1156	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	-0-	37	1	1149	2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	37	1	1206	2	Y	-0-		-0-
*02	1120 N	1103	-0-	-17	-0-	-0-	32	1	1071	2	Y	-0-		-0-
*03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	143 1 1 9	4969 2	Y	1	1 1	-0-
11	4170 X	4002	-0-	-168	-0-	135 1 1 9	3866 2	Y	1	1 1	-0-
12	4309 X	3950	-0-	-359	-0-	143 1 2 9	3805 2	Y	2	2 1	-0-
01	4309 X	3596	-0-	-713	-0-	131 1 1 9	3464 2	Y	1	1 1	-0-
*02	3892 X	3326	-0-	-566	-0-	118 1 2 9	3206 2	Y	2	2 1	-0-
*03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	146 1 3 9	4376 2	Y	3	3 1	-0-

BREWSTER, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 24 U		RRCID -> 193457		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895		
10	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	440 1	1106 2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	899	-0-	-481	-0-	418 1	481 2	Y	-0-		-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	450 1	1301 2	Y	-0-		-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	446 1	1153 2	Y	-0-		-0-
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	398 1	815 2	Y	-0-		-0-
03	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	440 1	916 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	2190	-0-	-1592	-0-	632	1	1545	2	Y	12	12 1	3
						13	9						
11	3120 X	1777	-0-	-1343	-0-	610	1	1155	2	Y	11	12 1	2
						12	9						
12	2976 X	2329	-0-	-647	-0-	642	1	1667	2	Y	18	17 1	3
						20	9						
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	680	1	3626	2	Y	41	37 1	7
						45	9						
*02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	609	1	3136	2	Y	42	41 1	8
						46	9						
*03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	677	1	3666	2	Y	61	60 1	9
						67	9						

BURNETT BROS.		WELL #: 22 L		RRCID -> 197410		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 20		RRCID -> 197882		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3A		WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6U		RRCID -> 278661		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3	N	-0-			-0-
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
12	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3	N	-0-			-0-
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3	N	-0-			-0-
*02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3	N	-0-			-0-
*03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

*06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	1	1	0	-0-
09	330 X	49	-0-	-281	-0-	34	3	Y	14	12	0	2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	3	3	0	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	765	3	Y	14	13	0	1
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	7	7	0	1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER, "E" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE 05/15/1947		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5886 - 5930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BEALL-NORMAN UNIT			WELL #:		4 C	RRCID ->	183027	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6024 - 6032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		21 U	RRCID ->	184747	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5922 - 5932		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	217556	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5854 - 5888		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC			WELL #:		186717	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6222		
COTTON, MOODY UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6222		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC			WELL #:		189405	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354		
BRIGGS, W. H.			WELL #:		2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.			WELL #:		357165	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028		
HILL LAKE UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165													
WERNER-SMITH		WELL #: 2A		RRCID -> 180482		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191		PERF. 5691 - 5715					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 3		RRCID -> 182207		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5736 - 5760					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 189332		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5971 - 6237					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUGH SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190977		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351		PERF. 5933 - 6263					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #: 8B		RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5690 - 5977					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CGU 3A		WELL #: 1B		RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6142 - 6353					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #: 1B		RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5702 - 5756					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 GUILLE, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

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

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

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

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

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

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

10	3100 N	2081	-0-	-1019	7686	2026	3	55	9	Y	50		76
11	3000 N	817	-0-	-2183	5503	791	3	26	9	Y	24		100
12	3100 N	2228	-0-	-872	4631	2205	3	23	9	Y	21		121
01	3100 N	2161	-0-	-939	3692	2118	3	43	9	Y	39		160
02	2800 N	2158	-0-	-642	3050	2133	3	25	9	Y	23		183
*03	3100 N	2066	-0-	-1034	2016	2021	3	45	9	Y	41	183 1	41

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

10	651 N	10	-0-	-641	-0-	10	3			N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2022

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//	16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HAWK GATHERING CO., LTD.			366631							
HAWK SWD		WELL #:	1	RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5870 - 5884
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.			687208	RRCID ->		029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5766 - 5790
BURNETT BROS.		WELL #:	9								
10	5022 X	4836	-0-	-186	-0-	369 1	4467 2	Y	-0-		-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	353 1	4263 2	Y	-0-		-0-
12	4495 X	3676	-0-	-819	-0-	278 1	3398 2	Y	-0-		-0-
01	4495 X	4076	-0-	-419	-0-	331 1	3745 2	Y	-0-		-0-
02	4060 X	3954	-0-	-106	-0-	312 1	3642 2	Y	-0-		-0-
*03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	387 1	4481 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	283466	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 5765 - 5776	
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	222 1	2043 2	Y	62	61 1	5
						68 9					
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	205 1	1890 2	Y	12	15 1	2
						13 9					
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	176 1	1646 2	Y	10	11 1	1
						11 9					
01	2294 N	1971	-0-	-323	-0-	194 1	1763 2	Y	13	12 1	2
						14 9					
02	1960 N	1884	-0-	-76	-0-	182 1	1691 2	Y	10	11 1	1
						11 9					
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	174 1	1656 2	Y	12	12 1	1
						13 9					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890	RRCID ->		029879	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5810 - 5848
OWENS UNIT		WELL #:	1 U								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851	RRCID ->		029666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5705 - 5745
BECKWORTH		WELL #:	5 C								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT 110		WELL #:	1	RRCID ->	029668	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5941 - 5972
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
							CODE	CODE			CODE				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808															
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020															
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765															
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	14	13	1	3
							15	9							
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	19	20	1	2
							21	9							
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	17	17	1	2
							19	9							
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	19	19	1	2
							21	9							
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	18	16	1	4
							20	9							
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	18	20	1	2
							20	9							

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660															
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5635 - 5665
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5662 - 5694
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5640 - 5665
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 - 5740
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 - 6000
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710 - 5760
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5672 - 5708
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753													
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	2		Y	-0-	-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-	-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-	-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-	-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-	-0-
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-	-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898													
10		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	-0-	1205	2		Y	-0-	-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-	-0-
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-	-0-
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-	-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-	-0-
*03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-	-0-
BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779													
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A															
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	N	1			8
							1	9							
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	N	-0-			8
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	514	2	N	3	7	1	4
							3	9							
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	N	3			7
							3	9							
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	-0-			7
*03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	758	2	N	1			8
							1	9							

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642															
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
CGU 1		WELL #:		1 C	RRCID -> 029678	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5778 - 5818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 2		WELL #:		1 C	RRCID -> 029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5808 - 5836	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 3		WELL #:		1 C	RRCID -> 029680	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5770 - 5810	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 4		WELL #:		1 C	RRCID -> 029681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800 - 5825	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 5		WELL #:		1 C	RRCID -> 029682	COMPL. DATE	05/23/1945	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 5874	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 7		WELL #:		1 C	RRCID -> 029684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5880 - 5908	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 8		WELL #:		1 C	RRCID -> 029685	COMPL. DATE	08/01/1945	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870 - 5902	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 10		WELL #: 1 C		RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIT 11		WELL #: 1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 13		WELL #: 1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 14		WELL #: 1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 16		WELL #: 1 C		RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #: 1 C		RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #: 1 C		RRCID -> 029697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5984 - 6010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6011 - 6193	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE	04/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6102 - 6126	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE	05/07/1965	TOTAL DEPTH	6462 PERF. 5986 - 5997	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST HULL		WELL #:		2	RRCID -> 029753	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	6104 PERF. 5726 - 6000	
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-	-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-	-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3	N	-0-	-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-	-0-

CJV SWD		WELL #:		2	RRCID -> 125612	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5869 - 6050	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CJV S.W.D.		WELL #:		3	RRCID -> 152621	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6197 PERF. 5888 - 6086	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CJV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

URSUS OIL AND GAS ALLISON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029789		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION BELL, MATTIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029727		COMPL. DATE 04/28/1949		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. GHOLSTON, J.S.		WELL #: 7 U		RRCID -> 165795		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-			18
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			18
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			18
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-			18
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			18
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-			18

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
 CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA)			//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903									
MILL CREEK SWD			WELL #:		1	RRCID -> 203492		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5142 - 5172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT			WELL #:		7	RRCID -> 204244		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5027 - 5057		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 290630		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH	9563	PERF. 5218 - 5225		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.			WELL #:		3D	RRCID -> 180798		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4942 - 5054		
CAR-TEX SWD					426447									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			WELL #:		8L	RRCID -> 160350		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5191 - 5201		
OWENS UNIT					722890									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL BOTTOM SWD			WELL #:		2	RRCID -> 282304		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH	6163	PERF. 5771 - 6045		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601						
BETHANY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 208045	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4940	- 5050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 191526	COMPL. DATE 10/19/2002	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 5510	- 5518	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD.				811986						
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 211888	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 5088	- 5176	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
CGU 30		WELL #:		1	RRCID -> 244349	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5469	- 5479	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)				16032 754	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
SMITH, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 059612	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6189	- 6387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)				16032 798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165						
FROST LUMBER IND.		WELL #:		6	RRCID -> 158941	COMPL. DATE 11/14/1995	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 5843	- 5872	
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1688 3	19 9	N	17	75
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1609 3	11 9	N	10	85
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1687 3	9 9	N	8	18
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-	18
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355 3	9 9	N	8	26
*03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-	26

CARTHAGE (TRANSITIONAL)		//CONT.//		16032 798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
CGU 6A		WELL #:		9A	RRCID ->	221428	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6590 - 6594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3348	3151	-0-	-197	-0-		3151 3		N	-0-			-0-
11	3334	3334	-0-	-0-	-0-		3334 3		N	-0-			-0-
12	3401	3401	-0-	-0-	-0-		3401 3		N	-0-			-0-
01	3348	1446	-0-	-1902	-0-		1446 3		N	-0-			-0-
02	3562	3562	-0-	-0-	-0-		3562 3		N	-0-			-0-
*03	3916	3916	-0-	-0-	-0-		3916 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555									
HILLTOP		WELL #:		1	RRCID ->	254597	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6432 - 6537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

RICHARDSON A				WELL #:	2	RRCID ->	273526	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	6658 - 6666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467		RRCID ->	030328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6342 - 5366
CARTHAGE UNIT		WELL #:		15 L									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-		19 1	514 3	Y	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-		20 1	570 3	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-		16 1	425 3	Y	-0-			-0-
01	527 N	318	-0-	-209	-0-		12 1	306 3	Y	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-		21 1	574 3	Y	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		9 1	254 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	22 L	RRCID ->	030331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5997 - 6017
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		118 1	3137 3	Y	-0-			-0-
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		120 1	3294 3	Y	-0-			-0-
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-		124 1	3226 3	Y	-0-			-0-
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		136 1	3451 3	Y	-0-			-0-
02	3192 X	2997	-0-	-195	-0-		107 1	2890 3	Y	-0-			-0-
03	3534 X	3093	-0-	-441	-0-		113 1	2980 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6208 - 6330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 030334		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	328 1	8701 3	Y	83	85 1		21	
						91 9							
11	8400 X	7084	-0-	-1316	-0-	245 1	6740 3	Y	90	86 1		25	
						99 9							
12	8463 X	6891	-0-	-1572	-0-	250 1	6539 3	Y	93	101 1		17	
						102 9							
01	9114 X	7912	-0-	-1202	-0-	296 1	7506 3	Y	100	90 1		27	
						110 9							
02	7812 X	7801	-0-	-11	-0-	276 1	7431 3	Y	85	87 1		25	
						94 9							
03	8649 X	8153	-0-	-496	-0-	295 1	7753 3	Y	95	108 1		12	
						105 9							
WERNER, LOUIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 030335		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 032662		COMPL. DATE 04/06/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429				
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	35 1	925 3	Y	-0-			-0-	
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	32 1	879 3	Y	-0-			-0-	
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	41 1	1065 3	Y	-0-			-0-	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	40 1	1015 3	Y	-0-			-0-	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31 1	839 3	Y	-0-			-0-	
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	39 1	1020 3	Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	73	-0-	73	73	2 1	52 3	Y	17	15 1		2	
						19 9							
THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1186	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	3	Y	11	13	1	1
						12	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

10	558 N	404	-0-	-154	-0-	13	1	345	3	Y	42	43	1	10
						46	9							
11	540 N	255	-0-	-285	-0-	8	1	211	3	Y	33	34	1	9
						36	9							
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	13	1	345	3	Y	47	47	1	9
						52	9							
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	11	1	290	3	Y	51	46	1	14
						56	9							
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	43	44	1	13
						47	9							
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	43	50	1	6
						47	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

10	5548 X	1434	-0-	-4114	-0-	1332	3	102	9	Y	93	87	1	23
11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1708	3	119	9	Y	108	101	1	30
12	1488 X	63	-0-	-1425	-0-	51	3	12	9	Y	11	39	1	2
01	1426 X	126	-0-	-1300	-0-	113	3	13	9	Y	12	11	1	3
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		194	RRCID ->	159035	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6352 -	6368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		189-D	RRCID ->	159267	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6308 -	6045		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2022															

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	159435	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6364 -	6398		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022															

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	159441	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6425 -	6433		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6262 -	6408		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6373 -	6388		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5873 -	5894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6362 -	6398	
10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	191	1	5060	3	Y	-0-		-0-	
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	173	1	4738	3	Y	-0-		-0-	
12	4433 X	1544	-0-	-2889	-0-	57	1	1487	3	Y	-0-		-0-	
01	5239 X	149	-0-	-5090	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		-0-	
02	4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-		-0-	
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6060 -	6072	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6168 -	6177	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6378 -	6392	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6098 -	6335	
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
02	2800 N	3156	-0-	356	356	113	1	3043	3	Y	-0-		-0-	
*03	3100 N	4267	-0-	1167	1523	156	1	4111	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6070 - 6368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3576	-0-	3576	3576	129	1	3356	3	83	68	15
01	14B2 EXT	3283	-0-	3283	6859	91	9					
02	14B2 EXT	3696	-0-	3696	10555	119	1	3008	3	142	118	39
03	14B2 EXT	233	-0-	233	10788	156	9					
						126	1	3396	3	158	150	47
						174	9					
						5	1	144	3	76	113	10
						84	9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6022 - 6199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6008 - 6755
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6210 - 6222
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6065 - 6071
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6136 - 6164
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	164133	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6061 - 6066	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207-F	RRCID ->	164218	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6348 - 6362	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6063 - 6318	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		136 D	RRCID ->	165632	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6061 - 6066	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	166961	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6006 - 6168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 6159 - 6174	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6360 - 6371	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 235924		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 238542		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT	-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 240113		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764	
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 244235		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 250239		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 262535		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400	
10	31 N 23	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	Y	1 1 1	-0-
11	60 N	-0-	-60	-0-	1 9		Y	-0-	-0-
12	688 N 688	-0-	-0-	-0-	25 1	656 3	Y	6 5 1	1
01	3100 N 3118	-0-	18	18	117 1	2969 3	Y	29 22 1	8
02	2800 N 3053	-0-	253	271	32 9	2916 3	Y	26 26 1	8
*03	3100 N 3205	-0-	105	376	108 1	3058 3	Y	28 32 1	4
					29 9				
					116 1				
					31 9				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	267358	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6408 - 6417			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	268328	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6012 - 6225			
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	N	-0-			-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	N	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #:	1	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6583 - 6595		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #:	6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6030 - 6444			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6180 - 6435			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY ALLISON, G. T.		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 2		RRCID -> 057579		COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	307 15 9	1	2200 3	Y	14	14 1		5
11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	314 11 9	1	2233 3	Y	10	10 1		5
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	321 17 9	1	2205 3	Y	15	15 1		5
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	315 15 9	1	2115 3	Y	14	14 1		5
*02	2184 N	2147	-0-	-37	-0-	281 15 9	1	1851 3	Y	14	14 1		5
03	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	309 15 9	1	2074 3	Y	14	14 1		5

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 5		RRCID -> 080828		COMPL. DATE 01/11/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 084140		COMPL. DATE 09/01/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440				
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	26 1	1	1621 2	Y	-0-			-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	24 1	1	1257 2	Y	-0-			-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	25 1	1	1188 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	13 1	1	660 2	Y	-0-			-0-
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	14 1	1	713 2	Y	-0-			-0-
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	15 1	1	848 2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 089881		COMPL. DATE 09/23/1980			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400				
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	312 197 9	1	4208 2	Y	179	180 1		39
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	305 196 9	1	3511 2	Y	178	182 1		35
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	324 238 9	1	3689 2	Y	216	213 1		38
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	316 243 9	1	3595 2	Y	221	219 1		40
*02	3696 X	3445	-0-	-251	-0-	277 237 9	1	2931 2	Y	215	213 1		42
*03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	317 384 9	1	3795 2	Y	349	341 1		50

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 4		RRCID -> 090289		COMPL. DATE 10/11/1980			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422				
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10 110 9	1	630 2	Y	100	101 1		22
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	11 122 9	1	568 2	Y	111	111 1		22
12	806 N	703	-0-	-103	-0-	12 134 9	1	557 2	Y	122	122 1		22
01	744 N	94	-0-	-650	-0-	2 18 9	1	74 2	Y	16	35 1		3
*02	644 N	8	-0-	-636	-0-	6 2	2	2 9	Y	2	5 1		-0-
03	713 N	51	-0-	-662	-0-	1 15 9	1	35 2	Y	14	12 1		2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185			N	1	1	1	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185			N	2	2	1	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185			N	2	2	1	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185			N	2	2	1	-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185			N	2	2	1	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185			N	3	3	1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
BURNETT BROTHERS		WELL #: 25-U		RRCID -> 143149		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 6-U		RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162	
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	30 1	1892 2	Y	11 11 1 2
						12 9			
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	38 1	1951 2	Y	15 14 1 3
						17 9			
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	41 1	1923 2	Y	15 15 1 3
						17 9			
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	41 1	2047 2	Y	17 17 1 3
						19 9			
*02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	34 1	1744 2	Y	19 18 1 4
						21 9			
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	24 1	1317 2	Y	16 18 1 2
						18 9			

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-U		RRCID -> 145690		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 8-U		RRCID -> 145838		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 6-U		RRCID -> 145846		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1364 X	297	-0-	-1067	-0-		5	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-		1	9			Y	-0-					-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-					-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-					-0-
*02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-						Y	-0-					-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-		211	1	4786	2	Y	-0-					-0-
11	4860 X	4191	-0-	-669	-0-		207	1	3984	2	Y	-0-					-0-
12	5487 X	4261	-0-	-1226	-0-		221	1	4040	2	Y	-0-					-0-
01	5487 X	4715	-0-	-772	-0-		224	1	4491	2	Y	-0-					-0-
*02	4956 X	4291	-0-	-665	-0-		201	1	4090	2	Y	-0-					-0-
03	4991 X	4864	-0-	-127	-0-		222	1	4642	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	444 1	7361 2	Y	9	9 1		2
11	6060 X	4121	-0-	-1939	-0-	10 9	3729 2	Y	6	7 1		1
12	8494 X	913	-0-	-7581	-0-	7 9	573 2	Y	1	2 1		-0-
01	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
*02	7672 X	4056	-0-	-3616	-0-	362 1	3686 2	Y	7	6 1		1
03	7812 X	6850	-0-	-962	-0-	8 9	6385 2	Y	19	17 1		3
						21 9						

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

10	930 N	165	-0-	-765	-0-	7 1	145 3	Y	12	18 1		4
11	420 N	98	-0-	-322	-0-	13 9	87 3	Y	5	7 1		2
12	372 N	154	-0-	-218	-0-	5 1	133 3	Y	13	11 1		4
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 9	166 3	Y	10	10 1		4
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	6	8 1		2
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	14 9	103 3	Y	9	8 1		3
						9 1						
						10 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 10 C		RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243					
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 11 U		RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171241		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 U		RRCID -> 171302		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 U		RRCID -> 172183		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
HICKS, O. B. GU		WELL #:		10	RRCID ->	172889	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	6104 -	7840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2945 X	94	-0-	-2851	-0-		94	3			Y	-0-	2	1	2
11	1410 X	71	-0-	-1339	-0-		71	3			Y	-0-			2
12	155 X	103	-0-	-52	-0-		103	3			Y	-0-	2	1	-0-
01	155 X	51	-0-	-104	-0-		51	3			Y	-0-			-0-
*02	381 X	381	-0-	-0-	-0-		380	3			Y	-0-			1
*03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-		2327	3			Y	1	6	9	6

BURNETT BROTHERS		WELL #:		31 U	RRCID ->	173297	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	6252 -	7956
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	173326	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		5	RRCID ->	173377	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7802 -	7818
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		12 U	RRCID ->	173484	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6220 -	6454
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		9 U	RRCID ->	174210	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	6632 -	6638
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	4	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	10	1	2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	4	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		8 U	RRCID ->	174547	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	6928 -	6938
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186860	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6721 - 6932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		8 T	RRCID ->	192087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	6529 - 6534	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		15	RRCID ->	201453	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	6262 - 8032	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	217379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6222 - 6356	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	217380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	6322 - 6457		
10	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	60	1	1192	3	Y	28	29	1	10
						31	9							
11	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	62	1	1111	3	Y	21	21	1	10
						23	9							
12	1302 N	750	-0-	-552	-0-	38	1	690	3	Y	20	24	1	6
						22	9							
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1209	3	Y	31	26	1	11
						34	9							
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	3	Y	30	30	1	11
						33	9							
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	3	Y	29	30	1	10
						32	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225221		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	899 N	698	-0-	-201	-0-	32	1	638	3	Y	25	27	1	9
						28	9							
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	39	1	707	3	Y	20	19	1	10
						22	9							
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	39	1	699	3	Y	30	31	1	9
						33	9							
01	713 N	641	-0-	-72	-0-	32	1	584	3	Y	23	24	1	8
						25	9							
*02	728 N	696	-0-	-32	-0-	35	1	628	3	Y	30	27	1	11
						33	9							
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	736	3	Y	31	31	1	11
						34	9							

BURNETT BROTHERS		WELL #: 21 U		RRCID -> 269089		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 270455		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BURNETT BROTHERS LEASE		WELL #: 47		RRCID -> 270881		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275292		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

R. HARRISON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280818		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	280874	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6504 - 6508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11	RRCID ->	282462	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	6213 - 6384	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		38	RRCID ->	282463	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	6038 - 7974	
10	4092 X	1592	-0-	-2500	-0-	26 1	1497	2	Y	63	50	1	14
						69 9							
11	30 X	16	-0-	-14	-0-	16 2			Y	-0-	14	1	-0-
12	124 X	36	-0-	-88	-0-	1 1	33	2	Y	2	2	1	-0-
						2 9							
01	1581 X	138	-0-	-1443	-0-	2 1	127	2	Y	8	7	1	1
						9 9							
*02	1428 X	120	-0-	-1308	-0-	2 1	108	2	Y	9	8	1	2
						10 9							
03	1581 X	106	-0-	-1475	-0-	2 1	95	2	Y	8	9	1	1
						9 9							

WILTCHER, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283328	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	6448 - 7949	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	283528	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6287 - 8030	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. HARRIS, S. S.		WELL #:		2 L	RRCID ->	030336	COMPL. DATE	06/11/1955	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6814	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087226		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 158073		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 F		RRCID -> 160963		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A								
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	429 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	398 3	9 9	Y	8	7 0		1
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	330 3	13 9	Y	12	11 0		2
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	355 3	11 9	Y	10	11 0		1

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024				
10	7989 X	2033	-0-	-5956	-0-	1848 3	185 9	Y	168	206 1		45
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	45 1		-0-
12	1984 N	37	-0-	-1947	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
01	2046 N	19	-0-	-2027	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638								
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	59	-0-	-220	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288								
10	3100 N	2713	-0-	-387	3811	2700	3	13	9	N	12	12	0			3
11	3000 N	2726	-0-	-274	3537	2716	3	10	9	N	9	10	0			2
12	3100 N	2465	-0-	-635	2902	2458	3	7	9	N	6	7	0			1
01	5177 X	2275	-0-	-2902	-0-	2266	3	9	9	N	8	7	0			2
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2215	3	10	9	N	9	9	0			2
*03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2847	3	8	9	N	7	7	0			2

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	228452	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6482 -	6681		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WERNER "E"		WELL #:		7	RRCID ->	228802	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 7032 -	7094		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	229153	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6537 -	6596		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

POWELL "A2"		WELL #:		9 C	RRCID ->	229663	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6441 -	8433		
10	11972 X	3361	-0-	-8611	-0-	3308	3	53	9	Y	48	58	1	13
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3283	3	154	9	Y	140	89	1	64
12	3131 X	2869	-0-	-262	-0-	2712	3	157	9	Y	143	120	1	87
01	3348 X	2724	-0-	-624	-0-	2514	3	210	9	Y	191	211	1	67
02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2223	3	174	9	Y	158	140	1	85
*03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2295	3	228	9	Y	207	208	1	84

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	231250	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6479 -	7118		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PENNA-SIKES		WELL #:		4 C	RRCID ->	231614	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6758 -	6762		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WOODALL UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	231617	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6484 -	6498		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE					
10	2170 N	1724	-0-	-446	-0-	1721	3	3	9	Y	3	4	1	1
11	2160 N	1695	-0-	-465	-0-	1683	3	12	9	Y	11	7	1	5
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	3	11	9	Y	10	9	1	6
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1761	3	15	9	Y	14	15	1	5
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12	9	Y	11	10	1	6
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1779	3	17	9	Y	15	15	1	6

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698						
10	8742 X	6383	-0-	-2359	-0-	6377	3	6	9	Y	5	6	1	1
11	8400 X	7577	-0-	-823	-0-	7569	3	8	9	Y	7	5	1	3
12	7223 X	6866	-0-	-357	-0-	6860	3	6	9	Y	5	5	1	3
01	6386 X	3591	-0-	-2795	-0-	3583	3	8	9	Y	7	8	1	2
02	7084 X	5772	-0-	-1312	-0-	5765	3	7	9	Y	6	5	1	3
03	7843 X	6757	-0-	-1086	-0-	6748	3	9	9	Y	8	8	1	3

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724						
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2469	3	6	9	N	5	7	1	1
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	3	3	9	N	3	3	1	1
12	3100 N	4439	-0-	1339	1339	4439	3			N	-0-	1	1	-0-
01	3100 N	3835	-0-	735	2074	3835	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	3170	-0-	370	2444	3170	3			N	-0-			-0-
*03	5829 X	3385	-0-	-2444	-0-	3385	3			N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	625	3	30	9	Y	27	28 0	7
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	579	3	9	9	Y	8	13 0	2
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-	2 0	-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-		-0-
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-		-0-
*03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-		-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621					
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5478	3	90	9	Y	82	76 0	14
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5796	3	58	9	Y	53	61 0	6
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5223	3	29	9	Y	26	30 0	2
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4215	3	45	9	Y	41	36 0	7
02	5152 X	4193	-0-	-959	-0-	4134	3	59	9	Y	54	52 0	9
03	5704 X	4178	-0-	-1526	-0-	4124	3	54	9	Y	49	52 0	6

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525					
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-		-0-
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3334	3	7	9	N	6	3 1	3
12	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3278	3	4	9	N	4	4 1	3
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3284	3	7	9	N	6	7 1	2
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2976	3	7	9	N	6	5 1	3
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3264	3	8	9	N	7	7 1	3

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6346 - 6369				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 6456 - 6463				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6596 - 6610				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 6662 - 6700				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039		PERF. 6369 - 6582				
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2311	3	12	9	N	11	14	1	3
11	3000 N	3105	-0-	105	105	3086	3	19	9	N	17	12	1	8
12	2884 N	2779	-0-	-105	-0-	2765	3	14	9	N	13	13	1	8
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	3	19	9	N	17	19	1	6
02	2184 X	1726	-0-	-458	-0-	1709	3	17	9	N	15	13	1	8
03	2418 X	1453	-0-	-965	-0-	1432	3	21	9	N	19	19	1	8
KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6378 - 6382				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 290475		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 6490 - 6940				
10	15655 X	11384	-0-	-4271	-0-	11377	3	7	9	N	6	7	1	2
11	15150 X	10327	-0-	-4823	-0-	10306	3	21	9	N	19	12	1	9
12	15655 X	9769	-0-	-5886	-0-	9749	3	20	9	N	18	16	1	11
01	12369 X	9231	-0-	-3138	-0-	9206	3	25	9	N	23	26	1	8
02	10808 X	7378	-0-	-3430	-0-	7357	3	21	9	N	19	17	1	10
03	11377 X	8260	-0-	-3117	-0-	8231	3	29	9	N	26	26	1	10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) CRATON OPERATING LLC OSBORNE		//CONT.//	16032 812 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CARTER, OLA ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	272498	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	6994 -	7010
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	165020	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6350 -	6352
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	288554	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6298 -	6304
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289797	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6216 -	6250
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-			-0-
11	2700 X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			Y	-0-			-0-
12	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	372	1	2375	3	Y	-0-			-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6109 -	6125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515										
DUNAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6362 - 6370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNAWAY				WELL #:	9	RRCID ->	180021	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6008 - 6044	
10	2263	X	1691	-0-	-572	-0-	140	1	1551	2	N	-0-	-0-	
11	2190	X	1734	-0-	-456	-0-	136	1	1598	2	N	-0-	-0-	
12	1891	X	1782	-0-	-109	-0-	112	1	1670	2	N	-0-	-0-	
01	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	106	1	1574	2	N	-0-	-0-	
02	1708	X	1552	-0-	-156	-0-	97	1	1455	2	N	-0-	-0-	
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	122	1	1754	2	N	-0-	-0-	

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6121 - 6151	
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	330	1	3654	2	N	-0-	-0-	
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	302	1	3552	2	N	-0-	-0-	
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	290	1	4321	2	N	-0-	-0-	
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	259	1	3857	2	N	-0-	-0-	
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	220	1	3267	2	N	-0-	-0-	
*03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	218	1	3144	2	N	-0-	-0-	

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY				WELL #:	7	RRCID ->	216831	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6947 - 6954	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	49	-0-	49	-0-	53	3	46	2	N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	1526	-0-	1526	-0-	1579	95	1431	2	N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	1688	-0-	1688	-0-	3267	106	1582	2	N	-0-	-0-	
*03	14B2	EXT	1908	-0-	1908	-0-	5175	124	1784	2	N	-0-	-0-	

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY				WELL #:	5	RRCID ->	260216	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6749 - 6764	
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	252	1	2787	2	N	-0-	-0-	
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	220	1	2590	2	N	-0-	-0-	
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	182	1	2716	2	N	-0-	-0-	
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	170	1	2540	2	N	-0-	-0-	
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	158	1	2355	2	N	-0-	-0-	
*03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	173	1	2482	2	N	-0-	-0-	

WIENER, W. B. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	260760	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6515 - 6520	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03	14B2	EXT	1070	-0-	1070	-0-	1070	69	1001	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	4136	-0-	1036	1036	339	1	3755	2	N	38			180
						42	9							
11	3000 N	3897	-0-	897	1933	302	1	3554	2	N	37			217
						41	9							
12	3100 N	3071	-0-	-29	1904	191	1	2849	2	N	28			245
						31	9							
01	4822 X	2918	-0-	-1904	-0-	181	1	2702	2	N	32			277
						35	9							
02	2324 X	2168	-0-	-156	-0-	135	1	2008	2	N	23	175	1	125
						25	9							
*03	2573 X	2176	-0-	-397	-0-	139	1	2009	2	N	25			150
						28	9							

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646														
10	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	121	1	1342	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	95	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	73	1	1087	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	711	-0-	-409	-0-	44	1	667	2	N	-0-			-0-
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1132	2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568														
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	970	3	221	9	N	201	191	1	10
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1649	3	132	9	N	120			130

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398														
10	1550 N	519	-0-	-1031	-0-	519	3			N	-0-			128
11	1710 N	767	-0-	-943	-0-	767	3			N	-0-			128
12	1271 N	953	-0-	-318	-0-	953	3			N	-0-			128
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			128
02	728 N	244	-0-	-484	-0-	244	3			N	-0-			128
03	961 N	654	-0-	-307	-0-	566	3	88	9	N	80			208

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260														
10	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1310	3			N	-0-			17
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3			N	-0-			17
12	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	3			N	-0-			17
01	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	969	3	51	9	N	46	1	8	62
02	1092 N	980	-0-	-112	-0-	936	3	44	9	N	40			102
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-			102

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647														
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
JANDAR EXPLORATION, L. C.					429781									
ROBERTS, GEORGE G. U.			WELL #:		1 A	RRCID -> 048375			COMPL. DATE 05/23/1970		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			39
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			39
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			39
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			39
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			39
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT			WELL #:		2 A	RRCID -> 072335			COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328			
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			24
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			24
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			24
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			24
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			24
*03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			24

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.					518265									
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"			WELL #:		2 C	RRCID -> 183232			COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201									
BRANNON GAS UNIT			WELL #:		5 U	RRCID -> 231219			COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

FLEMING			WELL #:		1	RRCID -> 232603			COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821			
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	106	1	296	3	N	74		352
							81	9						
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	347	3	N	74	163 1	263
							81	9						
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	115	1	334	3	N	59		322
							65	9						
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	123	1	352	3	N	59		381
							65	9						
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	106	1	317	3	N	89	151 1	319
							98	9						
*03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	115	1	375	3	N	103		422
							113	9						

THOR			WELL #:		2	RRCID -> 265097			COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694												
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389												
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818												
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6839					Y	NO RPT

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599												
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021 - WELL PLUGGED 10/05/21												

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2021												

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836												
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2021 - WELL PLUGGED 10/12/21												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818							
LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 6503 - 6697
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3	N	-0-			-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	234093	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6630 - 6634
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021											

POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109									
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINNERY, LTD.		665701									
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	106	1	2036	2	Y	-0-			-0-
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	103	1	1994	2	Y	-0-			-0-
12	2046 N	1064	-0-	-982	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-			-0-
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	127	1	2413	2	Y	-0-			-0-
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	103	1	1907	2	Y	-0-			-0-
*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	100	1	1945	2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	2	1	38	2	Y	6	5	1	1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	7	9			Y	-0-	1	1	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
*03	930 N	845	-0-	-85	-0-	41	1	791	2	Y	12	12	1	1
						13	9							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
WERNER-CARAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	227891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 6318	-	6324		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		1 L		RRCID ->	030531	COMPL. DATE	07/00/1946	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
MANGHAM		WELL #:		1 L		RRCID ->	030531	COMPL. DATE	07/00/1946	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HULL UNIT B		WELL #:		B 1 L	RRCID ->	030940	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6234	-	6340
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031726	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 5705	-	6334	
10	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	589	1	2824	2	Y	46	52	1	14
						51	9							
11	3600 X	3219	-0-	-381	-0-	543	1	2633	2	Y	39	41	1	12
						43	9							
12	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	589	1	2813	2	Y	46	53	1	5
						51	9							
01	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	589	1	2780	2	Y	54	54	1	5
						59	9							
02	3220 X	3123	-0-	-97	-0-	532	1	2540	2	Y	46	37	1	14
						51	9							
*03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	589	1	2852	2	Y	44	53	1	5
						48	9							

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	031727	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 5890	-	6370
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	033184	COMPL. DATE	04/13/1964	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6120	-	6448
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298																	
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275																	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432																	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6355 X	5978	-0-	-377	-0-	374	1	5578	2	Y	24	25 1	4
						26	9						
11	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	322	1	6684	2	Y	14	11 1	7
						15	9						
12	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	409	1	11407	2	Y	18	23 1	2
						20	9						
01	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	315	1	8319	2	Y	18	14 1	6
						20	9						
02	5404 X	3786	-0-	-1618	-0-	242	1	3525	2	Y	17	16 1	7
						19	9						
03	5983 X	5831	-0-	-152	-0-	335	1	5460	2	Y	33	36 1 1 8	3
						36	9						

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

10	341 N	327	-0-	-14	-0-	20	1	299	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4 9	Y	4	5 1		1
11	780 N	633	-0-	-147	-0-	629	2	4 9	Y	4	4 1		1
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1219	2	7 9	Y	6	6 1		1
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6 9	Y	5	6 1		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	209	2	10 9	Y	9	5 1		4
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9 9	Y	8	10 1		2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310																		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270																		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414														
10	4092 X	3496	-0-	-596	-0-	217	1	3237	2	Y	38	40	1	6
						42	9							
11	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	239	1	4974	2	Y	26	21	1	11
						29	9							
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	282	1	7861	2	Y	28	35	1	4
						31	9							
01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	220	1	5818	2	Y	28	22	1	10
						31	9							
02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	276	1	4018	2	Y	27	26	1	11
						30	9							
*03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	264	1	4294	2	Y	38	46	1	3
						42	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278														
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	1	1	3
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	214	2	11	9	Y	10	9	1	4
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4	8	1	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1643 N	392	-0-	-1251	-0-	373	2	19	9	Y	17	20	1	4
11		1590 N	359	-0-	-1231	-0-	342	2	17	9	Y	15	14	1	5
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	Y	15	17	1	3
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	Y	8	10	1	1
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	2	7	9	Y	6	6	1	1
*03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	Y	8	8	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179										
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185										
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111										
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-
11		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2	Y	-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-
02		T. A.	398	-0-	398	-0-	398	2	Y	-0-
03		T. A.	423	-0-	423	-0-	423	2	Y	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150										
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375																	
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	310	1	1491	2	Y	29	24	1			17
							32	9									
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1286	2	Y	28	23	1			22
							31	9									
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	20	1	1020	2	Y	31	47	1			6
							34	9									
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	280	1	1489	2	Y	32	23	1			25
							35	9									
*03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	310	1	1538	2	Y	31	47	1			9
							34	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172																	
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288																	
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-					-0-
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					-0-
*03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
BECKWORTH		WELL #:		9 L	RRCID ->	210775	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6196 - 6224			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		12 U	RRCID ->	211754	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6222 - 6258			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, A.L.		WELL #:		12 C	RRCID ->	211906	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6288 - 6678			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	213423	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6116 - 6121			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	213734	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6270 - 6275			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, A.L.		WELL #:		13 C	RRCID ->	216194	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6226 - 6399			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276																	

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104																	

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045																	

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	33124	X	12830	-0-	-20294	-0-	12678	2	152	9	N	138	28	1			110
*03	36673	X	34941	-0-	-1732	-0-	34223	2	718	9	N	653	632	1			131

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101																	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276																	

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493																		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189																		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384																		
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	701	9	N	637	651	1			89
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	767	9	N	697	661	1			125
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	842	9	N	765	816	1			74
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2	792	9	N	720	659	1			135
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	700	9	N	636	669	1			102
*03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	805	9	N	732	660	1			174

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736																		
10		5084 X	4882	-0-	-202	-0-	-0-	4731	2	151	9	Y	137	165	1			34
11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	2	204	9	Y	185	176	1			43
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	4552	2	110	9	Y	100	139	1			4
01		4712 X	4599	-0-	-113	-0-	-0-	4555	2	44	9	Y	40	40	1			4
02		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	2	84	9	Y	76	54	1			26
*03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	4259	2	48	9	Y	44	61	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052												
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	107	9	Y	20
11	4950 X	934	-0-	-4016	-0-	-0-	849	2	85	9	Y	17
12	5115 X	1919	-0-	-3196	-0-	-0-	1865	2	54	9	Y	5
01	5115 X	2488	-0-	-2627	-0-	-0-	2398	2	90	9	Y	9
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2	226	9	Y	69
*03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2	114	9	Y	21

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154												
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	2
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	2
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	1
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	Y	1

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238												
10	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	-0-	2705	2	6	9	Y	1
11	2970 X	2784	-0-	-186	-0-	-0-	2775	2	9	9	Y	2
12	2945 X	2857	-0-	-88	-0-	-0-	2850	2	7	9	Y	1
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	2	9	9	Y	1
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	2	17	9	Y	5
*03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2	11	9	Y	2

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

10	3100 X	2969	-0-	-131	-0-	2962	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3000 X	2794	-0-	-206	-0-	2787	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	2862	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	2657	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2772 X	2482	-0-	-290	-0-	2475	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2976 X	2722	-0-	-254	-0-	2714	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1453	2	156	9	Y	142	162	1			32
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1322	2	162	9	Y	147	161	1			18
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1267	2	186	9	Y	169	146	1			41
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1355	2	163	9	Y	148	139	1			50
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1235	2	156	9	Y	142	145	1			47
*03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1363	2	169	9	Y	154	191	1			10

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

10	1395 X	636	-0-	-759	-0-	593	2	43	9	Y	39	37	1			7
11	1170 X	549	-0-	-621	-0-	507	2	42	9	Y	38	40	1			5
12	1023 X	446	-0-	-577	-0-	396	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	775 X	273	-0-	-502	-0-	227	2	46	9	Y	42	44	1			5
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5	9	1			1
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	541	2	67	9	Y	61	45	1			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2276	2	278	9	N	20
11		2670 N	2398	-0-	-272	-0-	2115	2	283	9	N	92
12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2157	2	290	9	N	79
01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2077	2	279	9	N	58
02		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1739	2	283	9	N	136
*03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1907	2	292	9	N	41

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280												
10		2697 X	2178	-0-	-519	-0-	2174	2	4	9	N	1
11		2610 X	1850	-0-	-760	-0-	1843	2	7	9	N	1
12		2697 X	1861	-0-	-836	-0-	1854	2	7	9	N	1
01		2542 X	2084	-0-	-458	-0-	2076	2	8	9	N	1
02		2044 X	1883	-0-	-161	-0-	1868	2	15	9	N	5
03		2170 X	2072	-0-	-98	-0-	2063	2	9	9	N	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404												
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284												
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662												
10		1333 X	1175	-0-	-158	-0-	1161	2	14	9	Y	2
11		1200 X	955	-0-	-245	-0-	940	2	15	9	Y	2
12		1240 X	952	-0-	-288	-0-	935	2	17	9	Y	2
01		1209 X	913	-0-	-296	-0-	895	2	18	9	Y	2
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	Y	2
*03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	Y	2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248												
10		4154 X	3757	-0-	-397	-0-	3645	2	112	9	N	25
11		3810 X	3532	-0-	-278	-0-	3380	2	152	9	N	32
12		3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3292	2	134	9	N	13
01		3813 X	3409	-0-	-404	-0-	3226	2	183	9	N	16
02		3388 X	3154	-0-	-234	-0-	2803	2	351	9	N	109
03		3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3007	2	202	9	N	37

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		12059 X	7613	-0-	-4446	-0-	477	1	7124	2	N	11	11	1	2
							12	9							
11		10470 X	6129	-0-	-4341	-0-	281	1	5841	2	N	6	6	1	2
							7	9							
12		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	509	1	14192	2	N	8	9	1	1
							9	9							
01		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	441	1	11635	2	N	8	6	1	3
							9	9							
02		7812 X	7456	-0-	-356	-0-	478	1	6964	2	N	13	9	1	7
							14	9							
03		7626 X	6804	-0-	-822	-0-	392	1	6384	2	N	25	29	1	1 8
							28	9							

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222															
10		2728 X	2121	-0-	-607	-0-	2089	2	32	9	N	29	33	1	6
11		2490 X	1833	-0-	-657	-0-	1799	2	34	9	N	31	33	1	4
12		2449 X	1936	-0-	-473	-0-	1939	2	37	9	N	34	30	1	8
01		2418 X	2129	-0-	-289	-0-	2095	2	34	9	N	31	29	1	10
02		1904 X	1820	-0-	-84	-0-	1787	2	33	9	N	30	30	1	10
03		2108 X	1951	-0-	-157	-0-	1917	2	34	9	N	31	39	1	2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184															
10		3503 X	2354	-0-	-1149	-0-	229	1	2114	2	N	10	10	1	2
							11	9							
11		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	269	1	3455	2	N	6	5	1	3
							7	9							
12		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	284	1	4927	2	N	7	9	1	1
							8	9							
01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	214	1	3242	2	N	6	5	1	2
							7	9							
02		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	263	1	2450	2	N	6	6	1	2
							7	9							
*03		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	247	1	2465	2	N	11	12	1	1
							12	9							

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551															
10		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1363	2	64	9	Y	58	55	1	10
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1327	2	62	9	Y	56	59	1	7
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1342	2	74	9	Y	67	64	1	10
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1328	2	68	9	Y	62	65	1	7
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1168	2	70	9	Y	64	62	1	9
*03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1160	2	76	9	Y	69	68	1	10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1090 2	25 9	N	23	20 1	4
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1407 2	55 9	N	50	36 1	18
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	926 2	58 9	N	53	55 1	16
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	406 2	56 9	N	51	55 1	12
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	144 2	50 9	N	45	30 1	27
*03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	351 2	57 9	N	52	71 1	8
MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465												
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074 2	10 9	Y	9	8 1	2
11		1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1238 2	10 9	Y	9	10 1	1
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1192 2	13 9	Y	12	11 1	2
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136 2	11 9	Y	10	11 1	1
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1098 2	13 9	Y	12	11 1	2
*03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1264 2	13 9	Y	12	12 1	2
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597												
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01		62 X	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264												
10		311 X	311	-0-	-0-	-0-	310 1	1 2	N	-0-		-0-
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-		-0-
12		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-		-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-		-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 1		N	-0-		-0-
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-		-0-
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268												
10		3720 X	1414	-0-	-2306	-0-	1403 2	11 9	N	10	15 1	1
11		2850 X	2428	-0-	-422	-0-	2422 2	6 9	N	5	6 1	-0-
12		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
01		2170 X	2016	-0-	-154	-0-	2016 2		N	-0-		-0-
02		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
*03		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1792 2	17 9	N	15	11 1	4
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332												
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1156 2	85 9	N	77	73 1	15
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1286 2	102 9	N	93	97 1	11
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1144 2	123 9	N	112	106 1	17
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1101 2	114 9	N	104	109 1	12
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	978 2	117 9	N	106	103 1	15
*03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1044 2	127 9	N	115	113 1	17
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559												
10		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6403 2	68 9	N	62	59 1	11
11		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5627 2	66 9	N	60	64 1	7
12		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5389 2	78 9	N	71	68 1	10
01		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4990 2	59 9	N	54	58 1	6
02		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4169 2	61 9	N	55	53 1	8
*03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4300 2	64 9	N	58	58 1	8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	6411	-0-	6411	16725	6310	2	101	9	N	92	86	1	16
11	21093 X	4368	-0-	-16725	-0-	4279	2	89	9	N	81	87	1	10
12	9765 X	6486	-0-	-3279	-0-	6427	2	59	9	N	54	56	1	8
01	9765 X	5712	-0-	-4053	-0-	5671	2	41	9	N	37	41	1	4
02	8092 X	4338	-0-	-3754	-0-	4334	2	4	9	N	4	8	1	-0-
03	6417 X	4073	-0-	-2344	-0-	4073	2			N	-0-			-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326														
10	DELQ PR	5438	-0-	5438	5438	5438	2			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	2551	-0-	2551	7989	2547	2	4	9	N	4			4
12	DELQ PR	12	-0-	12	8001	11	2	1	9	N	1	3	1	2
01	10819 X	1	-0-	-10818	-0-	1	2			N	-0-	2	1	-0-
02	9772 X	640	-0-	-9132	-0-	633	2	7	9	N	6	6	1	-0-
03	5425 X	1546	-0-	-3879	-0-	1546	2			N	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362														
10	0	264	-0-	264	264	264	2			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	6745	-0-	6745	7009	6741	2	4	9	N	4	4	1	-0-
12	DELQ PR	7638	-0-	7638	14647	7619	2	19	9	N	17	14	1	3
01	22276 X	7629	-0-	-14647	-0-	7600	2	29	9	N	26	26	1	3
02	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6447	2	26	9	N	24	24	1	3
*03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6729	2	14	9	N	13	14	1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6460 - 6470														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697 REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

10	12462 X	5377	-0-	-7085	-0-	5367	2	10	9	N	9	17	1			5
11	12060 X	163	-0-	-11897	-0-	141	2	22	9	N	20					25
12	9393 X	4412	-0-	-4981	-0-	4406	2	6	9	N	5					30
01	6727 X	384	-0-	-6343	-0-	378	2	6	9	N	5					35
02	6076 X	2320	-0-	-3756	-0-	2310	2	10	9	N	9	31	1			13
03	5363 X	2871	-0-	-2492	-0-	2870	2	1	9	N	1					14

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

10	10323 X	6129	-0-	-4194	-0-	6039	2	90	9	N	82	55	1			79
11	9330 X	6165	-0-	-3165	-0-	6093	2	72	9	N	65	52	1			92
12	9145 X	6494	-0-	-2651	-0-	6426	2	68	9	N	62	52	1			102
01	7936 X	5871	-0-	-2065	-0-	5799	2	72	9	N	65	104	1			63
02	6692 X	4981	-0-	-1711	-0-	4933	2	48	9	N	44					107
03	6479 X	2549	-0-	-3930	-0-	2488	2	61	9	N	55	53	1			109

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

10	4774 X	3161	-0-	-1613	-0-	3001	2	160	9	N	145	81	1			138
11	4620 X	2820	-0-	-1800	-0-	2693	2	127	9	N	115	91	1			162
12	4774 X	2666	-0-	-2108	-0-	2548	2	118	9	N	107	91	1			178
01	3658 X	2505	-0-	-1153	-0-	2380	2	125	9	N	114	182	1			110
02	2856 X	2177	-0-	-679	-0-	2092	2	85	9	N	77					187
03	3162 X	2201	-0-	-961	-0-	2055	2	146	9	N	133	92	1			228

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

10	5146 X	4443	-0-	-703	-0-	4428	2	15	9	N	14	33	1			5
11	4980 X	975	-0-	-4005	-0-	964	2	11	9	N	10					15
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
01	4805 X	700	-0-	-4105	-0-	688	2	12	9	N	11					26
02	4340 X	1404	-0-	-2936	-0-	1389	2	15	9	N	14	17	1			23
03	4433 X	1461	-0-	-2972	-0-	1440	2	21	9	N	19					42

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC DOBBINS GU		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

WEIR ESTATE				WELL #: 6		RRCID -> 291033		COMPL. DATE 11/12/2020			TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850			
10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1359	2	37	9	N	34	84	102
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-		102
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3042	2	6	9	N	5		107
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5260	2	35	9	N	32		139
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4917	2	40	9	N	36		175
*03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5695	2	98	9	N	89		264

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 291069		COMPL. DATE 05/13/2021			TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729			
10	11966	X	1	-0-	-11965	-0-	1	2			N	-0-	6	-0-
11	6090	X	1	-0-	-6089	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-		-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		-0-
02	1316	X	4	-0-	-1312	-0-	4	2			N	-0-		-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-

REED ESTATE UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 291178		COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938			
10	19685	X	12189	-0-	-7496	-0-	11979	2	210	9	N	191	189	165
11	19050	X	9683	-0-	-9367	-0-	9484	2	199	9	N	181	189	157
12	19685	X	7585	-0-	-12100	-0-	7483	2	102	9	N	93		250
01	19530	X	5245	-0-	-14285	-0-	5145	2	100	9	N	91	183	158
02	14644	X	1187	-0-	-13457	-0-	1185	2	2	9	N	2		160
03	12183	X	192	-0-	-11991	-0-	142	2	50	9	N	45		205

SHAW GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 292256		COMPL. DATE 12/09/2021			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816			
*12	0		5255	-0-	5255	5255	4866	2	389	9	N	354	187	167
01	0		2161	-0-	2161	7416	2007	2	154	9	N	140		307
02	0		1007	-0-	1007	8423	1004	2	3	9	N	3	173	137
03	0	W	119	-0-	119	8542	119	2			N	-0-		137

RALEY				WELL #: 2		RRCID -> 292257		COMPL. DATE 12/13/2021			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627			
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100		100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
02	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-		100
*03	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-		100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 292282		COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848			
*07	0		1991	-0-	1991	1991	1951	2	40	9	N	36	7	29
08	0		3906	-0-	3906	5897	3762	2	144	9	N	131	91	69
09	0		1677	-0-	1677	7574	1570	2	107	9	N	97	87	79
10	0		1445	-0-	1445	9019	1392	2	53	9	N	48	109	18
11	0		2049	-0-	2049	11068	1964	2	85	9	N	77		95
*12	0		2136	-0-	2136	13204	2113	2	23	9	N	21		116
01	0		1483	-0-	1483	14687	1440	2	43	9	N	39		155
02	0		1443	-0-	1443	16130	1390	2	53	9	N	48	125	78
*03	17524	X	1394	-0-	-16130	-0-	1327	2	67	9	N	61		139

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC WEIR ESTATE		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 5		RRCID -> 292288		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 7020 - 7028						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0	3829	-0-	3829	3829	3771	2	58	9	N	53					53
10	0	20612	-0-	20612	24441	20539	2	73	9	N	66	99	1			20
11	0	8587	-0-	8587	33028	8537	2	50	9	N	45					65
12	0	3703	-0-	3703	36731	3664	2	39	9	N	35					100
01	0	-0-	-0-	-0-	36731					N	-0-					100
02	0	-0-	-0-	-0-	36731					N	-0-					100
03	0 W	2	-0-	2	36733	2	2			N	-0-					100

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 292331		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 6906 - 6914						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC DAVIS, VERA		WELL #: 9 C		RRCID -> 236112		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 8338 - 8346						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS		WELL #: 8		RRCID -> 288422		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6819 - 6830						
10	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	233	1	12364	2	Y	84	181	1			153
						92	9									
11	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	549	1	11864	2	Y	86	1	8			238
						95	9									
12	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	877	1	11573	2	Y	89	189	1			138
						98	9									
01	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1051	1	11630	2	Y	105					243
						116	9									
02	11620 X	9866	-0-	-1754	-0-	490	1	9258	2	Y	107	200	1			150
						118	9									
03	12865 X	12509	-0-	-356	-0-	12421	2	88	9	Y	80					230

TGNR EAST TEXAS LLC CGU 28		WELL #: 2		RRCID -> 066725		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6475 - 6481						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2021														

CGU 8		WELL #: 2		RRCID -> 069022		COMPL. DATE 09/28/1976		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6223 - 6230						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6300 - 6466				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6579 - 6588				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6806 - 6824				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6261 - 6266				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6947 - 7079				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6290 - 6310				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #:		5-C	RRCID ->	140357	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 6126 - 6132				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 142458		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143426		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 9 C		RRCID -> 153374		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 11		WELL #: 10-C		RRCID -> 159702		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 9-C		RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-C		RRCID -> 162153		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					-0-	
12	1608 X	328	-0-	-1280	-0-	328	3			Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-	
CGU 28										WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CGU 10										WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CGU 19										WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CGU 18										WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-	
CGU 13										WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146	
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-	
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-	
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-	
01	589 X	46	-0-	-543	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-	
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-	
CGU 17										WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 6274 - 6358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		248 N	110	-0-	-138	-0-	110 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 6250 - 6270				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 6750 - 6760				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 6142 - 6170				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 6694 - 6702				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 6088 - 6360				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6698 - 6824				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262								
10	651 N	333	-0-	-318	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3326	-0-	526	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
*03	1322 N	796	-0-	-526	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36		WELL #: 3		RRCID -> 190325		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021																

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	191038	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	6190 - 6314			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	192293	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6602 - 6670			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		8	RRCID ->	203201	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	6138 - 6155			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 21		WELL #:		20	RRCID ->	218051	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6308 - 6538			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	13	N	-0-	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	221114	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6349 - 6724			
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-			-0-
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-			-0-
12	3813	X	3189	-0-	-624	-0-	3189	3			N	-0-			-0-
01	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	4048	3			N	-0-			-0-
02	4060	X	4032	-0-	-28	-0-	4032	3			N	-0-			-0-
03	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	3			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		11R	RRCID ->	233761	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	N/A			
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	267162	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	6410 - 6420			
10	DLQ	G-10	4726	-0-	4726	15211	4720	3	6	9	Y	5			24
11	DLQ	G-10	5329	-0-	5329	20540	5270	3	59	9	Y	54	51	1	27
12	24542	X	4002	-0-	-20540	-0-	3971	3	31	9	Y	28	16	1	39
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3703	3	34	9	Y	31	54	1	16
02	4984	X	945	-0-	-4039	-0-	934	3	11	9	Y	10	21	1	5
03	5518	X	4837	-0-	-681	-0-	4782	3	55	9	Y	50	33	1	22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336								
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	364 N	211	-0-	-153	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342								
10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
11	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
12	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
02	6048 X	5541	-0-	-507	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
*03	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144								
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461								
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 275914		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480		
10	837 N	364	-0-	-473	-0-	364	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	310	-0-	-860	-0-	310	3	N	-0-	-0-
12	744 N	368	-0-	-376	-0-	368	3	N	-0-	-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3	N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 285423		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 286393		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 10TP		RRCID -> 291743		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254		
10	15810 X	12652	-0-	-3158	-0-	12652	3	N	-0-	-0-
11	15300 X	11997	-0-	-3303	-0-	11997	3	N	-0-	-0-
12	15810 X	12177	-0-	-3633	-0-	12177	3	N	-0-	-0-
01	15810 X	11856	-0-	-3954	-0-	11856	3	N	-0-	-0-
02	14280 X	11104	-0-	-3176	-0-	11104	3	N	-0-	-0-
*03	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225 3	4 9	N	4			174
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			174
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 3		N	-0-			174
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-			174
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			174
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

XTO ENERGY INC. 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BANKS, W. R.			WELL #:		7-U	RRCID ->	155528	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6550 - 6563		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	5	4 1	1
							6	9						
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	25	21 1	5
							28	9						
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	18	18 1	5
							20	9						
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	15	17 1	3
							17	9						
02		420 N	288	-0-	-132	-0-	8	1	261	2	Y	17	16 1	4
							19	9						
03		372 N	265	-0-	-107	-0-	8	1	242	2	Y	14	15 1	3
							15	9						

THOMAS & WOOD			WELL #:		7-U	RRCID ->	156030	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6357 - 6372		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PIRKLE, L. H. C			WELL #:		8-U	RRCID ->	156200	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6222 - 6256		
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	Y	5	6 1	1
							6	9						
11		390 N	240	-0-	-150	-0-	7	1	226	2	Y	6	6 1	1
							7	9						
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	8	7 1	2
							9	9						
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	11	11 1	2
							12	9						
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	323	2	Y	9	9 1	2
							10	9						
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	9	1	289	2	Y	8	8 1	2
							9	9						

COLEMAN, M.J.			WELL #:		7-U	RRCID ->	157178	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6204 - 6213		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OWENS, A.H.			WELL #:		8 U	RRCID ->	157568	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 7318 - 7331		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	2	Y	5	5	1			1
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	6	9	12	2	Y	10	9	1			2
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	11	9	5	2	Y	3	4	1			1
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	9	2	Y	6	6	1			1
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	7	9	1	1	Y	5	5	1			1
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	9	1	1	Y	8	7	1			2
						9	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1					47
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2621	2	42	9	N	38					85
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2511	2	22	9	N	20					105
01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3					108
02	2800 N	2987	-0-	187	187	2961	2	26	9	N	24					132
*03	3100 N	3300	-0-	200	387	3248	2	52	9	N	47					179

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLMES, S.L.		WELL #: 17		RRCID -> 229533		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331								
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	413	1	1754	2	Y	13	14	1			3
						14	9									
11	2190 N	222	-0-	-1968	-0-	45	1	175	2	Y	2	5	1			-0-
						2	9									
12	2325 N	537	-0-	-1788	-0-	96	1	437	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
01	2170 N	1229	-0-	-941	-0-	198	1	1020	2	Y	10	9	1			2
						11	9									
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	135	1	668	2	Y	8	8	1			2
						9	9									
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	115	1	491	2	Y	4	5	1			1
						4	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	651 N	214	-0-	-437	-0-	6	1	193	2	Y	14				179
11	450 N	160	-0-	-290	-0-	15	9	156	2	Y	-0-				179
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	145	164	1		160
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	160	9	366	2	Y	14				174
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	11	1	75	2	Y	-0-				174
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	15	9	877	2	Y	56	152	1		78
						25	1								
						62	9								

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

10	403 N	192	-0-	-211	-0-	14	1	163	2	Y	14	11	1		4
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	15	9	203	2	Y	17	15	1		6
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	15	17	1		4
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	9	248	2	Y	16	15	1		5
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	16	17	1		4
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	9	255	2	Y	17	18	1		3
						23	1								
						19	9								

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4244	2	32	9	Y	29	33	1			10
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3977	2	34	9	Y	31	36	1			5
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4041	2	41	9	Y	37	38	1			4
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3887	2	25	9	Y	23	25	1			2
02	3864 X	3416	-0-	-448	-0-	3393	2	23	9	Y	21	12	1			11
03	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3909	2	18	9	Y	16	20	1			7

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

10	631	128	-0-	-503 B	-128	4 1	124 2	Y	-0-			-0-
11	3 N	131	-0-	128 B	-0-	4 1	127 2	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	5 1	164 2	Y	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	4 1	137 2	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	5 1	145 2	Y	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	5 1	152 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)										16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY										085408									
HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #: 5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6070 - 6165	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 6090 - 6916	
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3	Y	-0-			-0-					
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	-0-	406	3	Y	-0-			-0-					
12	434	N	174	-0-	-260	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			-0-					
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	-0-	269	3	Y	-0-			-0-					
*02	392	N	209	-0-	-183	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			-0-					
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			-0-					

HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #: 8-U		RRCID -> 137053		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6371 - 6218	
10	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	-0-	1584	3	Y	-0-			-0-					
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	-0-	1523	3	Y	-0-			-0-					
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3	Y	-0-			-0-					
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3	Y	-0-			-0-					
*02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	-0-	1386	3	Y	-0-			-0-					
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	3	Y	-0-			-0-					

HARLETON OIL & GAS INC.										357165		RRCID -> 198299		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 6055 - 6062	
ALLISON, THOMAS										WELL #: 2B									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

GUILLS, J.C.										WELL #: 8		RRCID -> 266911		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6173 - 6179	
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3	30	9	N	27	240					
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3	40	9	N	36	276					
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3	40	9	N	36	219					
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	-0-	864	3	1	9	N	1	220					
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	-0-	708	3	6	9	N	5	67					
03	899	N	823	-0-	-76	-0-	-0-	823	3			N	-0-	67					

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265		RRCID -> 238188		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6786 - 6980	
SUMMERS										WELL #: 1									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WRIGHT-TWOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 166997		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		605 N	605	-0-	-0-	230 2	375 9	N	341		341
11		240 N	237	-0-	-3	237 2		N	-0-		341
12		344 N	344	-0-	-0-	344 2		N	-0-		341
01		620 N	168	-0-	-452	168 2		N	-0-		341
*02		224 N	-0-	-0-	-224			N	-0-		341
03		248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-		341

R. LACY SERVICES, LTD.		687208									
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 141230		COMPL. DATE 02/03/1992		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490			
10		2057 N	2057	-0-	-0-	101 1	1956 2	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1584	-0-	-66	78 1	1506 2	Y	-0-		-0-
12		1536 N	1325	-0-	-211	66 1	1259 2	Y	-0-		-0-
01		1758 N	1758	-0-	-0-	88 1	1670 2	Y	-0-		-0-
02		1592 N	1592	-0-	-0-	81 1	1511 2	Y	-0-		-0-
*03		1617 N	1617	-0-	-0-	78 1	1539 2	Y	-0-		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
CRNKO-BRIGGS		WELL #: 2-C		RRCID -> 141451		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSHARON OIL AND GAS		728886									
ROBERTS GU		WELL #: 5		RRCID -> 211292		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

ROBERTS GU		WELL #: 4		RRCID -> 211677		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

ROBERTS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212133		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	34 1	501 2	Y	6	6 1		1
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	7 9	661 2	Y	4	3 1		2
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	4 9	906 2	Y	4	5 1		1
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	33 1	704 2	Y	3	3 1		1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	4 9	472 2	Y	5	4 1		2
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27 1	510 2	Y	2	4 1		-0-
						3 9						
						32 1						
						6 9						
						31 1						
						2 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

10	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	1148 3		Y	-0-			-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820 3		Y	-0-			-0-
12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113 3		Y	-0-			-0-
01	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896 3		Y	-0-			-0-
02	728 N	381	-0-	-347	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	492	-0-	-531	-0-	492 3		Y	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-			-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1763 3	4 9	N	4	4 0		-0-
01	1891 N	1070	-0-	-821	-0-	1058 3	12 9	N	11	9 0		2
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1867 3	17 9	N	15	14 0		3
*03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2053 3	13 9	N	12	13 0		2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL)		16032 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
HALL, H. UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 081678		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
HUNT		WELL #: 5 U		RRCID -> 189508		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214711		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)		16032 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 079931		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		687208										
CAMERON UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	157 1	3047 2	Y	28	27 1	2
						31 9					
11	2940 X	2548	-0-	-392	-0-	124 1	2394 2	Y	27	25 1	4
						30 9					
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	134 1	2564 2	Y	36	36 1	4
						40 9					
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	154 1	2918 2	Y	44	42 1	6
						48 9					
02	2772 X	2566	-0-	-206	-0-	130 1	2401 2	Y	32	35 1	3
						35 9					
*03	3069 X	2736	-0-	-333	-0-	131 1	2561 2	Y	40	39 1	4
						44 9					

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY G.U. WELL #: 3 RRCID -> 292045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11465 - 20960

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

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

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

10	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	47 1	1898 2	Y	46	35 1	24
						51 9					
11	1800 #	1776	-0-	-24	-0-	43 1	1675 2	Y	53	54 1	23
						58 9					
12	1891 #	1756	-0-	-135	-0-	42 1	1653 2	Y	55	47 1	31
						61 9					
01	1984 #	1718	-0-	-266	-0-	39 1	1614 2	Y	59	77 1	13
						65 9					
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	38 1	1588 2	Y	55	45 1	23
						61 9					
03	1767 N	1548	-0-	-219	-0-	34 1	1453 2	Y	55	68 1	10
						61 9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)		16032 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851															
CUMMINGS		WELL #:	11	RRCID ->	179174	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6036 - 6056						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC		850990															
CGU 10		WELL #:	7-C	RRCID ->	136710	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6236 - 6238						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		16032 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BPX OPERATING COMPANY		085408															
REED, W.M.		WELL #:	7	RRCID ->	136850	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6704 - 6747						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
POWERS, E. C.		WELL #:	4	RRCID ->	152329	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	6734 - 6746						
10		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
11		5370 X	3797	-0-	-1573	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
12		5549 X	5238	-0-	-311	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
01		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
02		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
03		5394 X	3642	-0-	-1752	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		16032 902		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA									
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515															
DUNAWAY G.U.		WELL #:	8	RRCID ->	291618	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6210 - 6218						
10		0 W	3983	-0-	3983	105569	330	1	3653	2	N	-0-					-0-
11		0 W	4046	-0-	4046	109615	317	1	3729	2	N	-0-					-0-
12		0 W	4065	-0-	4065	113680	256	1	3809	2	N	-0-					-0-
01		0 W	4038	-0-	4038	117718	254	1	3784	2	N	-0-					-0-
02		0 W	3660	-0-	3660	121378	230	1	3430	2	N	-0-					-0-
*03		0 W	3957	-0-	3957	125335	257	1	3700	2	N	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC		850990															
CGU 10		WELL #:	7 C	RRCID ->	159075	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6199 - 6209						
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		//CONT.//		16032 902	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 19		WELL #:		10 C	RRCID ->	206654	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6272 - 6280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-	

CGU 13		WELL #:		9 C	RRCID ->	210331	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6200 - 6210
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CGU 13		WELL #:		14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6174 - 6184
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
CHADWICK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6650 - 6677
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CHADWICK UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	162198	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	6700 - 6758
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		18 U	RRCID ->	172886	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6651 - 6684
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-			-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-			-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-			-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-			-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-			-0-	
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6784 - 6792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017										TOTAL DEPTH	9646	PERF.	6709 - 6718	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999										TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6694 - 6704	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697														
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6724 - 6744	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6705 - 6715	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	9693	PERF.	6172 - 6208	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID -> 174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6368	- 6385	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID -> 176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6374	- 6388	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)		16032 907		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
D90 ENERGY, LLC		195797										
BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 133206	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 6411	- 6426	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		16032 910		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
GUILLE, J. C. UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 263185	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6301	- 6305	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE		WELL #:		4	RRCID -> 277469	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 6104	- 6136	
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	N	-0-			178
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			178
12	775 N	565	-0-	-210	-0-	565	3	N	-0-			178
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	3	N	-0-			178
02	532 N	251	-0-	-281	-0-	251	3	N	-0-			178
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1 9 N	1	1 8		178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HULL UNIT A		WELL #:		A 54	RRCID -> 137551	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6193	- 6386	
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	463	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	441	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1 9 Y	1	1 1		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991										TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6324 - 6334					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2	4	9	Y	4	3	1			1
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	Y	5	4	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998										TOTAL DEPTH	9614	PERF. 6323 - 6356					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998										TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6292 - 6298					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021																	

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	9690	PERF. 6312 - 6326					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6341 - 6360					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003										TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6289 - 6305					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6304 - 6319					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465														
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	310	1	1101	2	Y	57	54	1	10
						63	9							
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	300	1	1148	2	Y	55	58	1	7
						61	9							
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	310	1	1206	2	Y	66	63	1	10
						73	9							
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	270	1	1305	2	Y	62	65	1	7
						68	9							
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1148	2	Y	63	61	1	9
						69	9							
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	310	1	1300	2	Y	68	67	1	10
						75	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

10	868 N	548	-0-	-320	-0-	546	2	2	9	N	2	3	1			-0-
11	870 N	195	-0-	-675	-0-	191	2	4	9	N	4	3	1			1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5	4	1			1
02	PRTL PLG	812	-0-	812	812	808	2	4	9	N	4	2	1			3
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	812					N	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

10	1023 N	842	-0-	-181	-0-	248	1	488	2	N	96	139	1			20
						106	9									
11	930 N	794	-0-	-136	-0-	236	1	463	2	N	86	78	1			28
						95	9									
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	247	1	354	2	N	86	96	1			18
						95	9									
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	180	1	227	2	N	96	99	1			15
						106	9									
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	47	2	53	9	N	48	54	1			9
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	60	2	45	9	N	41	45	1			5

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1036	2	75	9	Y	68	64	1			13
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1157	2	86	9	Y	78	81	1			10
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1268	2	109	9	Y	99	94	1			15
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1301	2	116	9	Y	105	106	1			14
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1176	2	152	9	Y	138	132	1			20
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1289	2	165	9	Y	150	148	1			22

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990											
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241											
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250											
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851											
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861											
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515											
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104											
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009										TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6105 - 6250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021													

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6338 - 6394			
10	4371	X	3912	-0-	-459	-0-	244	1	3642	2	Y	24	25	1	4
							26	9							
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	231	1	4806	2	Y	16	13	1	7
							18	9							
12	4371	X	3513	-0-	-858	-0-	121	1	3373	2	Y	17	22	1	2
							19	9							
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	231	1	6092	2	Y	18	14	1	6
							20	9							
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	259	1	3770	2	Y	17	16	1	7
							19	9							
*03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	239	1	3886	2	Y	14	20	1	1
							15	9							

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6312 - 9594			
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	N	-0-			-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY 085408													
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988										TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6186 - 6224	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6381 - 6387	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
LAGRONE, T. S. A		WELL #:		1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6158 3	20 9	N	18	22 1	5
11		6480 X	5846	-0-	-634	-0-	5816 3	30 9	N	27	20 1	12
12		6696 X	5769	-0-	-927	-0-	5747 3	22 9	N	20	20 1	12
01		6169 X	5724	-0-	-445	-0-	5693 3	31 9	N	28	30 1	10
02		5572 X	5111	-0-	-461	-0-	5087 3	24 9	N	22	20 1	12
03		6169 X	3474	-0-	-2695	-0-	3441 3	33 9	N	30	30 1	12

MANGHAM, R. S. A		WELL #:		1		RRCID -> 290513		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832		
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-		-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-		-0-
02		224 N	161	-0-	-63	-0-	161 3		N	-0-		-0-
*03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		309515		RRCID -> 268274		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478		
DUNAWAY GAS UNIT				15								
10		9	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851		RRCID -> 168528		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464		
HULL UNIT A				A 43								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		13 U		RRCID -> 173143		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		12 U		RRCID -> 177794		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-			-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	Y	-0-			-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	Y	-0-			-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	Y	-0-			-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	Y	-0-			-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-			-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385																	

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490																	

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427																	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447																	

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438																	

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484																	

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6416 - 6967			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6421 - 6427			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6432 - 6462			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6328 - 6450			
10	8463 X	8202	-0-	-443	-0-	8008	2	12	9	Y	11	14	1			4
11	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8191	2	13	9	Y	12	14	1			2
12	8463 X	8422	-0-	-41	-0-	8407	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	8463 X	8368	-0-	-95	-0-	8357	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	7616 X	7196	-0-	-420	-0-	7187	2	9	9	Y	8	5	1			4
03	8029 X	7822	-0-	-207	-0-	7814	2	8	9	Y	7	8	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6608 - 6808			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6391 - 6399			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021										TOTAL DEPTH	9666	PERF.	6406 - 6482			
10	SWR 10	9425	-0-	9425	100848	9425	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	8813	-0-	8813	109661	8810	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	SWR 10	8871	-0-	8871	118532	8862	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	SWR 10	8776	-0-	8776	127308	8766	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	SWR 10	7577	-0-	7577	134885	7569	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	SWR 10	8216	-0-	8216	143101	8216	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1251	2	44	9	Y	40	38	1		7	
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1117	2	43	9	Y	39	41	1		5	
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1119	2	52	9	Y	47	45	1		7	
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	743	2	48	9	Y	44	46	1		5	
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	696	2	50	9	Y	45	43	1		7	
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	41	2	23	9	Y	21	25	1		3	

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748																	
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	Y	3	3	1		1	
11		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1231	2	4	9	Y	4	4	1		1	
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1		-0-	
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9	6	1		3	
*03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5	7	1		1	

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116																	
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	301	1	438	2	Y	273	245	1		49	
							300	9									
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	295	1	121	2	Y	274	290	1		33	
							301	9									
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	265	1	359	9	Y	326	309	1		50	
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	305	1	29	2	Y	308	322	1		36	
							339	9									
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	263	1	21	2	Y	296	288	1		44	
							326	9									
*03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	337	332	1		49	
							371	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	303	1	1962	2	Y	19	18 1	3
						21	9						
11	2790 X	2263	-0-	-527	-0-	300	1	1942	2	Y	19	20 1	2
						21	9						
12	2449 X	2342	-0-	-107	-0-	309	1	2009	2	Y	22	21 1	3
						24	9						
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	271	1	1322	2	Y	18	20 1	1
						20	9						
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	212	1	651	2	Y	19	17 1	3
						21	9						
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	296	1	1630	2	Y	21	21 1	3
						23	9						

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404													
10	9548 X	8858	-0-	-690	-0-	8856	2	2	9	N	2	2 1	-0-
11	9120 X	8230	-0-	-890	-0-	8228	2	2	9	N	2	1 1	1
12	9052 X	8307	-0-	-745	-0-	8305	2	2	9	N	2	2 1	1
01	8959 X	8308	-0-	-651	-0-	8307	2	1	9	N	1	2 1	-0-
02	8092 X	7316	-0-	-776	-0-	7314	2	2	9	N	2	1 1	1
03	8866 X	8107	-0-	-759	-0-	8105	2	2	9	N	2	3 1	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078													
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

10		2759 X	2497	-0-	-262	-0-	2493 2	4 9	N		4	4 1	1
11		2580 X	2299	-0-	-281	-0-	2293 2	6 9	N		5	5 1	1
12		2666 X	2433	-0-	-233	-0-	2427 2	6 9	N		5	5 1	1
01		2666 X	2357	-0-	-309	-0-	2351 2	6 9	N		5	5 1	1
02		2352 X	2051	-0-	-301	-0-	2045 2	6 9	N		5	5 1	1
03		2511 X	2269	-0-	-242	-0-	2263 2	6 9	N		5	5 1	1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464													
10		2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1819 2	101 9	Y		92	88 1	16
11		1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1810 2	97 9	Y		88	93 1	11
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1795 2	120 9	Y		109	103 1	17
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1724 2	112 9	Y		102	107 1	12
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1500 2	113 9	Y		103	100 1	15
*03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1652 2	122 9	Y		111	110 1	16

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296													
10		4030 X	3756	-0-	-274	-0-	3752 2	4 9	N		4	4 1	1
11		3840 X	3436	-0-	-404	-0-	3432 2	4 9	N		4	4 1	1
12		3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3550 2	3 9	N		3	4 1	-0-
01		3937 X	3318	-0-	-619	-0-	3312 2	6 9	N		5	5 1	-0-
02		3388 X	2877	-0-	-511	-0-	2866 2	11 9	N		10	7 1	3
03		3751 X	3078	-0-	-673	-0-	3071 2	7 9	N		6	8 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413													
10		11873 X	10203	-0-	-1670	-0-	10161 2	42 9	N		38	29 1	13
11		11280 X	9846	-0-	-1434	-0-	9802 2	44 9	N		40	44 1	9
12		11408 X	9836	-0-	-1572	-0-	9815 2	21 9	N		19	25 1	3
01		11129 X	7010	-0-	-4119	-0-	6988 2	22 9	N		20	19 1	4
02		9352 X	6389	-0-	-2963	-0-	6365 2	24 9	N		22	18 1	8
03		10199 X	5182	-0-	-5017	-0-	5159 2	23 9	N		21	27 1	2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124													
10		806 N	778	-0-	-28	-0-	57 1	711 2	N		9	7 1	3
							10 9						
11		720 N	638	-0-	-82	-0-	48 1	578 2	N		11	10 1	4
							12 9						
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	64 1	790 2	N		13	15 1	2
							14 9						
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	56 1	686 2	N		12	10 1	4
							13 9						
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	42 1	519 2	N		10	10 1	4
							11 9						
*03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	58 1	721 2	N		15	14 1	5
							17 9						

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

10	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2334	2	51	9	Y	46	44	1		8
11	2430 X	2166	-0-	-264	-0-	2116	2	50	9	Y	45	48	1		5
12	2480 X	2275	-0-	-205	-0-	2214	2	61	9	Y	55	52	1		8
01	2480 X	2252	-0-	-228	-0-	2196	2	56	9	Y	51	53	1		6
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1952	2	57	9	Y	52	50	1		8
*03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2157	2	61	9	Y	55	55	1		8

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

02	4484 X	3024	-0-	-1460	-0-	2996	2	28	9	N	25	21	1		4
03	7316 X	2449	-0-	-4867	-0-	2396	2	53	9	N	48	45	1		7

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

10	14B2 EXT	487	-0-	487	-0-	887	6	481	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	302	-0-	302	-0-	1189	7	295	2	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	324	-0-	324	-0-	1513	8	316	2	Y	-0-				-0-
01	1654 X	141	-0-	-1513	-0-		3	138	2	Y	-0-				-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-		10	432	2	Y	-0-				-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-		8	383	2	Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)		16032 935		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
PARKER OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250124		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 155462		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514							
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	20	1	523	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	18	1	499	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	21	1	544	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	18	1	460	3	Y	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	3	Y	-0-			-0-
*03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 156402		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 160801		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 161305		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 166226		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998										TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6353 - 6366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999										TOTAL DEPTH	9655	PERF.	6244 - 6254	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3465 - 3471	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6487 - 6493	
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	149	1	1661	2	N	-0-		-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	151	1	1790	2	N	-0-		-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	107	1	1606	2	N	-0-		-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	N	-0-		-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	-0-		-0-
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1526	2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6464 - 6468	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6035 - 6098	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
CLEMMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	466	-0-	-185	-0-	43 1	398 2	Y	23	24 1	4	
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	25 9	572 2	Y	16	13 1	7	
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18 9	582 2	Y	16	21 1	2	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	34 1	772 2	Y	18	14 1	6	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18 9	364 2	Y	16	16 1	6	
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	51 1	414 2	Y	21	25 1	2	
						20 9						
						39 1						
						18 9						
						41 1						
						23 9						

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585												
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	7 1	64 2	Y	4	3 1	1	
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	4 9	100 2	Y	2	2 1	1	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	218 2	Y	2	3 1	-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 9	184 2	Y	3	2 1	1	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13 1	95 2	Y	4	3 1	2	
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 9	123 2	Y	-0-	2 1	-0-	
						12 1						

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492												
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
HULL UNIT B				WELL #:	B 10-U	RRCID ->	194817	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6513 - 6522	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	868 N	592	-0-	-276	-0-	588 2	4 9	Y	4	3 1	4	3 1	1	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515 2	2 9	Y	2	3 1	2	3 1	-0-	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678 2	3 9	Y	3	3 1	3	3 1	-0-	
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783 2	3 9	Y	3	3 1	3	3 1	-0-	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	827 2	6 9	Y	5	4 1	5	4 1	1	
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857 2	4 9	Y	4	5 1	4	5 1	-0-	

FITE UNIT				WELL #:	16 U	RRCID ->	195500	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6454 - 6466	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	

SOUTHLAND PAPER CO.				WELL #:	9 C	RRCID ->	198637	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6480 - 6614	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	

BECKWORTH				WELL #:	9 U	RRCID ->	198848	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6262 - 6442	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		-0-		-0-	
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-		-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	Y	-0-		-0-		-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 2	Y	-0-		-0-		-0-	
02	T. A.	35	-0-	35	35	2 1	33 2	Y	-0-		-0-		-0-	
03	T. A.	33	-0-	33	68	2 1	31 2	Y	-0-		-0-		-0-	

BECKWORTH				WELL #:	8 U	RRCID ->	198907	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6422 - 6432	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	

BURTON, JOHN W.				WELL #:	3 C	RRCID ->	206913	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6584 - 9482	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	301	1	423	2	Y	115	109	1	21
							127	9							
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	295	1	341	2	Y	115	122	1	14
							127	9							
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	306	1	289	2	Y	139	132	1	21
							153	9							
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	287	1	324	2	Y	130	136	1	15
							143	9							
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	280	1	247	2	Y	132	128	1	19
							145	9							
*03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	310	1	185	2	Y	143	141	1	21
							157	9							

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508															
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682															
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524															
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616															
10		2170 X	1559	-0-	-611	-0-	250	1	1294	2	Y	14	13	1	3
							15	9							
11		2130 X	1681	-0-	-449	-0-	300	1	1364	2	Y	15	16	1	2
							17	9							
12		2201 X	1582	-0-	-619	-0-	310	1	1252	2	Y	18	17	1	3
							20	9							
01		2201 X	1553	-0-	-648	-0-	310	1	1225	2	Y	16	17	1	2
							18	9							
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	271	1	1088	2	Y	16	16	1	2
							18	9							
*03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	310	1	1689	2	Y	19	18	1	3
							21	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

10	26681 X	-0-	-0-	-26681	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
11	19950 X	9	-0-	-19941	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2	1	1			1
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	N	4	4	1			1
01	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

10	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	6283	2	N	-0-					-0-
11	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	7227	2	N	-0-					-0-
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	5935	2	N	-0-					-0-
*03	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	5583	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BPX OPERATING COMPANY 085408															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526															
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1654	2	Y	2	2	1	-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1201	2	Y	2	2	1	-0-
01	3100 N	3153	-0-	53	53	-0-	61	1	3086	2	Y	5	4	1	1
*02	1799 N	1746	-0-	-53	-0-	-0-	34	1	1709	2	Y	3	3	1	1
03	1240 N	40	-0-	-1200	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		//CONT.// 16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 12 U		RRCID -> 170699		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 U		RRCID -> 174354		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)		16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 151911		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 182987		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333				
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	169	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	2250 N	1819	-0-	-431	-0-	142	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	2139 N	1906	-0-	-233	-0-	119	1	1787	2	N	-0-					-0-
01	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	126	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	102	1	1538	2	N	-0-					-0-
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	125	1	1812	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND)		16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
URSUS OIL AND GAS		879300														
JERNIGAN, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 162871		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850)		16032 972		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851														
BRANNON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 144583		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 156296		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2022							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 156333		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/14/2021							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 157102		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743			
10	3472 X	3043	-0-	-429	-0-	107	1	2936	3	Y	-0-
11	3210 X	2910	-0-	-300	-0-	99	1	2811	3	Y	-0-
12	3224 X	2851	-0-	-373	-0-	102	1	2749	3	Y	-0-
01	3224 X	2394	-0-	-830	-0-	88	1	2306	3	Y	-0-
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	100	1	2778	3	Y	-0-
*03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 157156		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/22/2021							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 158412		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 F		RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 159104		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 189-F		RRCID -> 159266		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 207 D		RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615		
10	744 N	689	-0-	-55	-0-	25 1	664 3	N	-0-	-0-
11	780 N	592	-0-	-188	-0-	21 1	571 3	N	-0-	-0-
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	27 1	713 3	N	-0-	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	29 1	743 3	N	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	22 1	593 3	N	-0-	-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	551 3	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2022

CARTHAGE (6900)		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 6520 - 6550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6729 - 6746				
10	372 N	154	-0-	-218	-0-	5 1	140 3	Y	8	8 1		2		
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	1 1	33 3	Y	3	4 1		1		
12	155 N	28	-0-	-127	-0-	3 9								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 1	25 3	Y	2	3 1		-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	2 9						-0-		
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	6	6 1		-0-		
						7 9								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6792 - 6804				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 172508		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6876 - 6882				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 118 D		RRCID -> 172950		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6816 - 6824				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 190 D		RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6976 - 6984				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (6900)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
WELL #: 253										RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-				
11		488 N	488	-0-	-0-		17 1	468 3	N	3	2 1		1				
							3 9										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
BPX OPERATING COMPANY										085408							
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749	
10		496 N	439	-0-	-57	-0-	248 1	191 2	Y	-0-			-0-				
11		450 N	260	-0-	-190	-0-	238 1	22 2	Y	-0-			-0-				
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	249 1	170 2	Y	-0-			-0-				
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	250 1	248 2	Y	-0-			-0-				
*02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	225 1	170 2	Y	-0-			-0-				
03		434 N	284	-0-	-150	-0-	246 1	38 2	Y	-0-			-0-				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										309515							
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 182988		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
PANOLA DEVELOPMENT CO.										WELL #: 12		RRCID -> 292229		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7034 - 7040	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998													
10		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	Y	-0-			-0-
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	Y	-0-			-0-
12		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	Y	-0-			-0-
01		3844 X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2	Y	-0-			-0-
02		3920 X	2946	-0-	-974	-0-	2946	2	Y	-0-			-0-
03		4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555													
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734													
10		341 N	188	-0-	-153	-0-	188	3	N	-0-			-0-
11		330 N	62	-0-	-268	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12		279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3	N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758													
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
12		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-			-0-
01		713 N	482	-0-	-231	-0-	482	3	N	-0-			-0-
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
*03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906										
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-	97
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-	97
12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3	N	-0-	97
01	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1549	3	N	8	105
02	1260 N	1009	-0-	-251	-0-	1009	3	N	-0-	105
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	14	119

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	993	2	9	9	N	8	41	1	5	8	40
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	958	2	8	9	N	7	4	8			43
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	963	2	11	9	N	10	8	8			45
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	5	8			47
02	896	N	421	-0-	-475	-0-	419	2	2	9	N	2					49
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					49

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3090	2	9	9	N	8	88	1	3	8	37
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2655	2	11	9	N	10	2	8			45
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2462	2	10	9	N	9	4	8			50
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	2	15	9	N	14	4	8			60
*02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2307	2	13	9	N	12					72
*03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2780	2	10	9	N	9					81

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					53
11	3000	N	3359	-0-	359	-0-	359	2			N	-0-					53
12	3100	N	3145	-0-	45	-0-	404	2			N	-0-					53
01	3100	N	2797	-0-	-303	-0-	101	2			N	-0-					53
*02	2657	X	2556	-0-	-101	-0-	2554	2	2	9	N	2					55
*03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2726	2	17	9	N	15					70

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734																	
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	336	1	1618	2	N	2					87
							2	9									
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1992	2	11	9	N	10					97
12		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	248	1	1857	2	N	23					120
							25	9									
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	343	1	1720	2	N	24					144
							26	9									
02		1876 N	1647	-0-	-229	-0-	164	1	1469	2	N	13					157
							14	9									
*03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	2	N	30	72	1			115
							33	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638																	
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					75
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					75
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	169	1	526	2	N	-0-					75
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					75
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					75
*03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					75

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003												TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8396 - 9574
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	7 1	31 2		N	-0-			94	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			94	
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	6 1	41 2		N	-0-			94	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	8 1	38 2		N	-0-			94	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			94	
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	5 1	183 2		N	-0-			94	

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8460 - 9688
10		2294 N	1640	-0-	-654	-0-	282 1	1358 2		N	-0-			32	
11		2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2044 2	2 9		N	2			34	
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	250 1	1881 2		N	6			40	
							7 9								
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	309 1	1547 2		N	12			52	
							13 9								
02		1904 N	1598	-0-	-306	-0-	160 1	1438 2		N	-0-			52	
03		2139 N	1889	-0-	-250	-0-	52 1	1816 2		N	19			71	
							21 9								

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003												TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8788 - 9672
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
02		14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	29 2			N	-0-			18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29			N	2			20	

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8466 - 9742
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	334 1	1605 2		N	-0-			37	
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2			N	-0-			37	
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	230 1	1722 2		N	-0-			37	
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	325 1	1627 2		N	-0-			37	
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	189 1	1689 2		N	-0-			37	
*03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	61 1	2110 2		N	-0-			37	

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8454 - 9728
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	171 1	822 2		N	-0-			119	
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-			119	
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	124 1	936 2		N	-0-			119	
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	244 1	1223 2		N	-0-			119	
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	140 1	1247 2		N	-0-			119	
*03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	40 1	1395 2		N	-0-			119	

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8458 - 9729
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	228 1	1096 2		N	-0-			54	
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1378 2	32 9		N	29			83	
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	156 1	1167 2		N	-0-			83	
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	202 1	1012 2		N	9			92	
							10 9								
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	106 1	947 2		N	2			94	
							2 9								
*03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	39 1	1362 2		N	-0-			94	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	67	1	321	2	N	-0-			48
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			48
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	82	1	621	2	N	-0-			48
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	92	1	465	2	N	-0-			48
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-			48
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	N	-0-			48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	2	N	-0-			56
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-			56
12	527 N	350	-0-	-177	-0-	41	1	309	2	N	-0-			56
01	496 N	228	-0-	-268	-0-	38	1	190	2	N	-0-			56
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			56
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			56

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

10	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	391	1	1875	2	N	-0-			191
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2			193
12	2263 N	2052	-0-	-211	-0-	241	1	1811	2	N	-0-			193
01	2263 N	2014	-0-	-249	-0-	335	1	1679	2	N	-0-			193
02	2100 N	1707	-0-	-393	-0-	171	1	1536	2	N	-0-			193
*03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	65	1	2283	2	N	-0-			193

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

10	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	245	1	1175	2	N	-0-			120
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			120
12	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	179	1	1348	2	N	-0-			120
01	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	230	1	1149	2	N	-0-			120
02	1680 N	1158	-0-	-522	-0-	116	1	1042	2	N	-0-			120
03	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	32	1	1123	2	N	-0-			120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			130
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			130
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	10036	PERF. 9622 - 9866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	25			59
						28	9							
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	3	Y	-0-	47	1	12
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			12
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			12
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			12
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			12
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9692 - 9931		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004										TOTAL DEPTH	10035	PERF. 8341 - 9915		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8553 - 9902		
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	368	3	Y	2			21
						2	9							
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	45	1	331	3	Y	-0-			21
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	44	1	332	3	Y	12			33
						13	9							
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	43	1	321	3	Y	-0-			33
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	-0-			33
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	50	1	324	3	Y	8	32	1	9
						9	9							
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	10055	PERF. 9584 - 9865		
10	775 N	692	-0-	-83	-0-	90	1	601	3	Y	1	60	1	36
						1	9							
11	750 N	603	-0-	-147	-0-	72	1	531	3	Y	-0-			36
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	73	1	553	3	Y	-0-			36
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	69	1	515	3	Y	-0-			36
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	73	1	509	3	Y	1	1	8	36
						1	9							
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	91	1	589	3	Y	35			71
						39	9							
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH	10047	PERF. 8376 - 9958		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826															
10		217 N	131	-0-	-86	-0-	16	1	109	3	Y	5			106
							6	9							
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-	45	1	61
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-			61
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-			61
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-			61
*03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-			61

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856															
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			40
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			40
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			40
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			40
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			40
03		15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			40

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	38
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-			38
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			38
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-			38
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-			38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-		16
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-		16
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	31		47
							34	9						
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-		47
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-		47
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	11	1	71	3	Y	1	35 1	13
							1	9						

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823														
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	3	Y	-0-	19 1	12
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-		12
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-		12
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-		12
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-		12
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	34		46
							37	9						

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799														
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		62
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	10	48 1	24
							11	9						
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-		24
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-		24
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-		24
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		24

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826														
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-		16
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	Y	-0-		16
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	Y	31		47
							34	9						
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-		47
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-		47
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	35 1	13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908										COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8230 - 9781
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-			118	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	25	91	1	52	
						28	9								
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-			52	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-			52	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-			52	
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	9	1	57	3	Y	-0-			52	
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826										COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8269 - 9785
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			11	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	1	9	1	3	
						1	9								
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			3	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			3	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			3	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			3	
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967										COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8325 - 9895
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971										COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8322 - 9889
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	15			63	
						17	9								
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	50	1	13	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			13	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			13	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			13	
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			13	
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149										COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	8315 - 9856
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	14			29	
						15	9								
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	23	1	6	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			6	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-			6	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			6	
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			6	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041										COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8598 - 9910
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	34	1	414	3	Y	-0-		9
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	18	1	370	3	Y	6	8 1	7
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	23	1	400	3	Y	5		12
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	Y	-0-	7 1	5
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-	3 1	2
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	47	1	361	3	Y	-0-		2

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800													
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	15	1	102	3	Y	-0-		54
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	12	1	89	3	Y	-0-		54
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	Y	-0-	31 1	23
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-		23
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-		23
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	-0-	12 1	11

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806													
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		16
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		16
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	31	47
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	34	9						47
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		47
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		47
						1	1	10	3	Y	1	35 1	13
						1	9						

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850													
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	13		66
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	14	9						
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	1	53 1	14
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	1	9						
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-		14
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-		14
						9	1	62	3	Y	-0-		14
						11	1	69	3	Y	-0-		14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	8		20
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	9	9	12	3	Y	-0-	15 1	5
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		5
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		5
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		5

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

10	434 N	237	-0-	-197	-0-	31	1	206	3	Y	-0-		37
11	390 N	242	-0-	-148	-0-	29	1	213	3	Y	-0-		37
12	434 N	212	-0-	-222	-0-	25	1	187	3	Y	-0-		37
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	3	Y	-0-		37
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-		37
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	24	1	157	3	Y	-0-	28 1	9

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	4		11
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	9	277	3	Y	3	9 1	5
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	5		10
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3	9	345	3	Y	1	6 1	5
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	-0-	3 1	2
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-		2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	12 1	140 3	Y	-0-			5
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	6 1	126 3	Y	3	4 1		4
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	3 9	120 3	Y	-0-			4
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	143 3	Y	1	3 1		2
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	-0-	1 1		1
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 9	115 3	Y	-0-			1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

10	1984 N	393	-0-	-1591	-0-	30 1	360 3	Y	3			38
11	1740 N	408	-0-	-1332	-0-	3 9	385 3	Y	4	31 1		11
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	4 9	1719 3	Y	65	1 8		75
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	72 9	1564 3	Y	48	45 1		78
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	99 1	280 3	Y	-0-	51 1		27
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	53 9	323 3	Y	-0-			27

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	269 1	1796 3	Y	8	61 1		66
11	1890 N	1609	-0-	-281	-0-	9 9	1417 3	Y	-0-			66
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	192 1	1738 3	Y	-0-			66
01	1953 N	1594	-0-	-359	-0-	228 1	1406 3	Y	1	1 8		66
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	187 1	1111 3	Y	2	2 8		66
03	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1 9	1437 3	Y	-0-			66

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

10	155 N	116	-0-	-39	-0-	15 1	101 3	Y	-0-			36
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	14 1	103 3	Y	-0-			36
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	11 1	84 3	Y	-0-			36
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18 1	132 3	Y	19			55
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21 9	116 3	Y	1	41 1		15
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	119 3	Y	-0-			15

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8282 - 9968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	1			3
						1	9							
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-			3
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	7	1	52	3	Y	13			16
						14	9							
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-			16
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	10	1	73	3	Y	-0-			16
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	7	15	1	8
						8	9							
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007										TOTAL DEPTH	11565	PERF.	8619 - 11194	
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1090	3	Y	11			39
						12	9							
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	Y	22	32	1	29
						24	9							
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	30			59
						33	9							
01	899 N	772	-0-	-127	-0-	45	1	707	3	Y	18	36	1	41
						20	9							
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	733	3	Y	19	27	1	33
						21	9							
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	82	1	622	3	Y	16			49
						18	9							
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006										TOTAL DEPTH	11490	PERF.	8688 - 11210	
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	32	1	215	3	Y	-0-			65
						26	1	192	3	Y	-0-			65
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	Y	-0-			65
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	31	1	230	3	Y	19			84
						21	9							
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-	62	1	22
						35	1	227	3	Y	-0-			22
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	35	1							
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-									
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007										TOTAL DEPTH	11670	PERF.	8567 - 11136	
10	2449 N	2077	-0-	-372	-0-	156	1	1882	3	Y	35			86
						39	9							
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2507	3	Y	68	70	1	83
						75	9							
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	142	1	2465	3	Y	68	1	8	150
						75	9							
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	152	1	2408	3	Y	79	91	1	138
						87	9							
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	231	1	2002	3	Y	78	90	1	126
						86	9							
*03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	293	1	2236	3	Y	48			174
						53	9							
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH	12073	PERF.	8455 - 11360	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520										COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 11781	PERF. 8522 - 11642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			11
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			11
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			11
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			11
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			11
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	8	1	3

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652										COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 8332 - 9874		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654										COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 11853	PERF. 8294 - 11220		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	79	3	Y	1			1
						1	9							
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	13			14
						14	9							
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-			14
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			14
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	46	3	Y	7	13	1	8
						8	9							

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655										COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9827 - 11722		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183										COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8207 - 8770		
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-			34
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-			34
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			34
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			34
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			34
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-			34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919										COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8606 - 9770		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					65
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					65
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					65
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					65
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					65
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					65

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

10	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	110	3	Y	10					23
						11	9									
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	120	3	Y	4	3	8			24
						4	9									
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	2					26
						2	9									
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	13	1			13
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	6	11	1			8
						7	9									
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	33					41
						36	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	Y	-0-					32
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	Y	-0-					32
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	-0-					32
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	43	1	323	3	Y	-0-					32
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					32
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	47	1	305	3	Y	-0-	24	1			8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918															
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	8			14
							9	9							
11		210 N	38	-0-	-172	-0-	2	1	35	3	Y	1	12	1	3
							1	9							
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-			3
01		217 N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			1
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-	2	1	-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	Y	-0-	1	1	-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695															
10		403 N	68	-0-	-335	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			51
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	19	1	138	3	Y	-0-			51
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-			51
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	19			70
							21	9							
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	1	52	1	19
							1	9							
*03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-			19

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764															
10		2584 X	2301	-0-	-283	-0-	299	1	2002	3	Y	-0-			66
11		1980 X	1661	-0-	-319	-0-	198	1	1463	3	Y	-0-			66
12		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	264	1	2015	3	Y	-0-	38	1	28
01		2046 X	1986	-0-	-60	-0-	233	1	1753	3	Y	-0-			28
02		1960 X	1223	-0-	-737	-0-	153	1	1070	3	Y	-0-			28
03		2170 X	1369	-0-	-801	-0-	179	1	1162	3	Y	25	15	1	38
							28	9							

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970															
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			177
11		180 N	36	-0-	-144	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			177
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-			177
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	Y	-0-			177
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			177
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	Y	-0-			177

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	9963	PERF.	8478 - 9801
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		26
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		26
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-		26
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1		27
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-		27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		27

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8676 - 9993
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8285 - 9918
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	15	1	113	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	11	1 8	10
						12	9						
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	3	Y	-0-	9 1	1

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007										TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9652 - 9894
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	92	1	613	3	Y	-0-		16
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	65	1	477	3	Y	-0-		16
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	440	3	Y	31		47
						34	9						
01	713 N	571	-0-	-142	-0-	67	1	504	3	Y	-0-		47
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	61	1	426	3	Y	-0-		47
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	978	3	Y	1	35 1	13
						1	9						

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006										TOTAL DEPTH	10132	PERF.	8574 - 9884
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		26
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	20 1	7

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9500 - 9748
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	239	3	Y	-0-		54
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	26	1	192	3	Y	-0-		54
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	20	1	154	3	Y	-0-	31 1	23
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	13	1	101	3	Y	-0-		23
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	23	1	161	3	Y	-0-		23
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-	12 1	11

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948																
10	372 N	190	-0-	-182	-0-	24	1	163	3	Y	3					8
						3	9									
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	385	3	Y	17					25
						19	9									
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-	24	1			1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					1
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	11	1	8			11
						12	9									
*03	310 N	237	-0-	-73	-0-	32	1	205	3	Y	-0-	9	1			2

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962																
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					117
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					117
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-					117
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					117
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	1	1	8			117
						1	9									
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					117

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046																
10	1085 N	550	-0-	-535	-0-	41	1	492	3	Y	15					100
						17	9									
11	1110 N	404	-0-	-706	-0-	18	1	354	3	Y	29	1	8			128
						32	9									
12	1147 N	283	-0-	-864	-0-	15	1	265	3	Y	3					131
						3	9									
01	558 N	286	-0-	-272	-0-	17	1	268	3	Y	1	65	1			67
						1	9									
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	30	1	258	3	Y	5	59	1			13
						6	9									
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	39					52
						43	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811																
10	930 N	163	-0-	-767	-0-	21	1	142	3	Y	-0-					31
11	690 N	405	-0-	-285	-0-	48	1	357	3	Y	-0-					31
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	Y	-0-					31
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	-0-					31
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	87	1	611	3	Y	-0-					31
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	3	Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	3	Y	-0-			16
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	3	Y	-0-			16
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	31			47
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	34	9	43	1	Y	-0-			47
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-			47
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	48	1	315	3	Y	1	35	1	13
						1	9							

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	12			18
						13	9							
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	10	1	204	3	Y	17			35
						19	9							
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	13	1	226	3	Y	3			38
						3	9							
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	13	1	205	3	Y	1	19	1	20
						1	9							
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	32	18	1	34
						35	9							
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-			34

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

10	310 N	288	-0-	-22	-0-	21	1	259	3	Y	7			12
						8	9							
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	11	1	227	3	Y	16			28
						18	9							
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	17	1	287	3	Y	2			30
						2	9							
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	15	1	240	3	Y	2	15	1	17
						2	9							
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	23	1	200	3	Y	7	15	1	9
						8	9							
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	27			36
						30	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416										
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	51
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	56
						6	9			
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	16	1	120	3	58
						2	9			
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	62
						4	9			
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	50
						34	9		43 1	
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	50

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			88
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			88
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	Y	-0-			88
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			88
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			88
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			88

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800			
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	Y	10			27
							11	9					
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	10	1	Y	-0-			27
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	9	1	Y	3			30
							3	9					
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	4			34
							4	9					
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	10	1	Y	-0-	23	1	11
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			11

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007										TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085			
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	2			10
							2	9					
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	Y	1			11
							1	9					
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	17	1	Y	1			12
							1	9					
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	Y	8			20
							9	9					
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	31	1	Y	3	17	1	6
							3	9					
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	35	1	Y	4			10
							4	9					

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898			
10	3255	X	2078	-0-	-1177	-0-	267	1	Y	23			94
							25	9					
11	2880	X	2152	-0-	-728	-0-	253	1	Y	29			123
							32	9					
12	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	244	1	Y	104	121	1	106
							114	9					
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	256	1	Y	-0-			106
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	12	1	8	117
							13	9					
03	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	256	1	Y	-0-	102	1	15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
ROSEHAVEN		WELL #: 6		RRCID -> 228009		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 8584 - 9927						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLENDON GU		WELL #: 4		RRCID -> 228011		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8678 - 10053						
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	2					9
						2	9									
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	1					10
						1	9									
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	293	3	Y	1					11
						1	9									
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	8					19
						9	9									
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	Y	3	16	1			6
						3	9									
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	287	3	Y	4					10
						4	9									
MCJIMSEY		WELL #: 3		RRCID -> 228203		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF. 8788 - 10024						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERRIN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 228204		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9528 - 9781						
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	70	1	469	3	Y	-0-					45
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	49	1	364	3	Y	-0-					45
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	3	Y	-0-					45
01	465 N	122	-0-	-343	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					45
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	358	3	Y	1	1	8			45
						1	9									
03	527 N	347	-0-	-180	-0-	46	1	301	3	Y	-0-					45
SPARKS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 228205		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 8680 - 10026						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ABNEY		WELL #: 5		RRCID -> 228206		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 8238 - 9840						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	19	1	125	3	Y	-0-			38
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-			38
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	Y	-0-			38
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-			38
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	15	1	108	3	Y	-0-			38
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	3	Y	-0-			38

 MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	16			25
						18	9							
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	12			37
						13	9							
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	9			46
						10	9							
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	153	3	Y	11			57
						12	9							
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	16	1	141	3	Y	9	49	1	17
						10	9							
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	6			23
						7	9							

 MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2			11
						2	9							
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	7			18
						8	9							
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	5			23
						6	9							
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	6			29
						7	9							
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	12	25	1	16
						13	9							
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	2			18
						2	9							

 TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	3	Y	-0-			30
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-			30
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	-0-			30
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-			30
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-			30
*03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	1	23	1	8
							1	9							
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908															
10		310 N	277	-0-	-33	-0-	36	1	241	3	Y	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	30	1	230	3	Y	-0-			-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	11	1	8	10
							12	9							
*03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	251	3	Y	-0-	9	1	1
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745										COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			78
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-			78
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			78
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			78
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			78
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			78

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747										COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764										COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			92
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			92
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			92
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			92
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			Y	-0-			92
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			92

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277										COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345										COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346										COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 6		RRCID -> 230349		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8638 - 9968					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	496 N	53	-0-	-443	-0-	4	1	49	3	Y	-0-				84
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	3	Y	1	1	8		84
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	-0-				84
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-				84
02	728 N	76	-0-	-652	-0-	4	1	31	3	Y	37	84	1		37
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	41	9	1289	3	Y	1	1	8		37
						1	9								
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 2		RRCID -> 230652		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 8630 - 10000					
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				8
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-				8
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-				8
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-				8
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	3	1	23	3	Y	37	8	1		37
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	41	9	120	3	Y	-0-				37
						16	1								
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 5		RRCID -> 230653		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10221		PERF. 8680 - 9962					
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	19	1	232	3	Y	-0-				76
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	Y	-0-				76
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	3	Y	-0-				76
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	-0-				76
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	37	76	1		37
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	41	9	211	3	Y	-0-				37
						28	1								
RICHARDSON		WELL #: 8		RRCID -> 230656		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9608 - 9895					
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	Y	2				13
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	19	1	140	3	Y	-0-				13
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	13				26
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	14	9	219	3	Y	-0-				26
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-				26
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	7	25	1		8
						8	9								
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 230792		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8716 - 10043					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JONES, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 231025		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9584 - 10032					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9607 - 9988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9648 - 10027			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					54
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					54
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					54
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					54
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					54
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					54

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	10253	PERF.	8418 - 10021			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008										TOTAL DEPTH	10231	PERF.	8658 - 10004			
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					6
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					6
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					6
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					6
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	37	6	1			37
						41	9									
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					37

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011										TOTAL DEPTH	10148	PERF.	8530 - 9860			
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					48
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					48
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					48
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	35	1	260	3	Y	8					56
						9	9									
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	-0-	39	1			17
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					17

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008										TOTAL DEPTH	10186	PERF.	9774 - 9983			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
JONES, JERRY		WELL #: 5		RRCID -> 231143		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9592 - 9974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY		WELL #: 6		RRCID -> 231158		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9800 - 9838						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231445		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8202 - 9504						
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					38
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					38
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					38
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					38
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					38
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					38

TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 232031		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8696 - 10026						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY		WELL #: 4		RRCID -> 232032		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9576 - 9963						
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					55
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					55
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					55
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					55

MCJIMSEY		WELL #: 5		RRCID -> 232033		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9757 - 9966						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 232143		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9338 - 10088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	130	1	1562	3	Y	7	139
11	3000 N	7646	-0-	4646	4646	352	1	7064	3	Y	209	187
12	3100 N	1460	-0-	-1640	3006	230	1	1361	3	Y	18	205
01	3100 N	1560	-0-	-1540	1466	79	1	1456	3	Y	11	216
02	4816 X	1389	-0-	-3427	-0-	20	1	1239	3	Y	6	222
03	5332 X	1495	-0-	-3837	-0-	92	1	1314	3	Y	8	230
						12	9					
						143	1					
						7	9					
						172	1					
						9	9					
MCJIMSEY		WELL #: 4		RRCID -> 232209		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9852 - 10036		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 3		RRCID -> 232210		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 934 - 10004		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232354		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 9478 - 9736		
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	41	1	274	3	Y	23	28
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	25	9	276	3	Y	-0-	28
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	37	1	292	3	Y	-0-	4
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	-0-	4
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-	4
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	Y	25	24
						28	9					
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232438		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9502 - 9728		
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		77	
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		77	
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	65	12	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	12	1	24
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232661		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 8410 - 9720		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007										TOTAL DEPTH	10138	PERF.	8604 - 9954		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008										TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9768 - 9994		
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-			15
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	3	Y	-0-			15
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	3	Y	-0-			15
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	19	1	303	3	Y	-0-			15
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	29	1	254	3	Y	-0-			15
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	39	1	294	3	Y	-0-			15

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007										TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8525 - 9852		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008										TOTAL DEPTH	10277	PERF.	8686 - 10055		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010										TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9245 - 9994		
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	3	5	1	4
							3	9							
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	2			6
							2	9							
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	11	10	1	7
							12	9							
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	Y	-0-			7
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	5			12
							6	9							
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	3	Y	-0-			12

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010										TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8660 - 10025		
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	12			21
							13	9							
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	357	3	Y	33			54
							36	9							
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	382	3	Y	4			58
							4	9							
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	23	1	365	3	Y	3	29	1	32
							3	9							
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	37	1	320	3	Y	2	28	1	6
							2	9							
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	Y	26			32
							29	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	91	1	1100	3	Y	3		32
						3	9						
11	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	52	1	1052	3	Y	22		54
						24	9						
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	3	Y	13		67
						14	9						
01	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	70	1	1099	3	Y	15		82
						17	9						
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	110	1	955	3	Y	7	70 1	19
						8	9						
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	133	1	1012	3	Y	9		28
						10	9						

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	10234	PERF.	8738 - 10026			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008										TOTAL DEPTH	9951	PERF.	8490 - 9972			
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					12
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					12
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					12
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					12
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					12
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	12	14	1			10
						13	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH	10014	PERF.	8496 - 9751			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	12	12	1			11

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9507 - 9730			
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	494	3	Y	25					30
						28	9									
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	64	1	469	3	Y	-0-					30
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	73	1	556	3	Y	-0-	25	1			5
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	74	1	553	3	Y	-0-					5
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	443	3	Y	-0-					5
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	466	3	Y	24	5	1			24
						26	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008										TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9620 - 9874			
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	-0-					1
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					1
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	22	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	Y	11	1	8			10
						12	9									
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	Y	-0-	9	1			1

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH	10044	PERF.	9560 - 9782			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	105
11	270 N	73	-0-	-197	-0-	73	3		N	105
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	105
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	105
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	105
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	3		N	105

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980										
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	13
11	690 N	460	-0-	-230	-0-	22	1	438	3	13
12	620 N	481	-0-	-139	-0-	26	1	455	3	13
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	26	1	415	3	13
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	42	1	366	3	13
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	54	1	409	3	13

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780										
10	1054 N	759	-0-	-295	-0-	99	1	660	3	38
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	91	1	671	3	38
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	106	1	810	3	38
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	117	1	875	3	38
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	100	1	703	3	38
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	722	3	36
						29	9			

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024										
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	10
						7	9			
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	41
						34	9			
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	44
						3	9			
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	193	3	25
						3	9			
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	18	1	154	3	5
						2	9			
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	30
						28	9			

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978										
10	775 N	540	-0-	-235	-0-	540	3		Y	128
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		Y	128
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3		Y	128
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	1	1	990	3	128
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	128
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		Y	128

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859										COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	8652 - 10028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930										COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9512 - 9768		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992										COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9466 - 9698		
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	264	3	Y	44				79	
							48	9									
11		330 N	283	-0-	-47	-0-	34	1	249	3	Y	-0-				79	
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-				79	
01		341 N	245	-0-	-96	-0-	29	1	216	3	Y	-0-				79	
02		252 N	178	-0-	-74	-0-	22	1	156	3	Y	-0-				79	
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	Y	-0-				79	

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994										COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9542 - 9809		
10		155 N	112	-0-	-43	-0-	15	1	97	3	Y	-0-				33	
11		150 N	72	-0-	-78	-0-	9	1	63	3	Y	-0-				33	
12		124 N	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	3	Y	-0-				33	
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	3	Y	-0-				33	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-				33	
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-	25	1		8	

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137										COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8430 - 9740		
10		124 N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	3	Y	-0-				2	
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-				2	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-	2	1		-0-	
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-				-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-				-0-	
*03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	25	1	1		24	
							28	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208										COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8658 - 10020		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798										
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2021										

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884										
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	37 1	248 3		Y	-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	32 1	239 3		Y	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	30 1	229 3	2 1	Y	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	33 1	245 3		Y	-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	30 1	208 3	1 8	Y	10
						12 9				
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	32 1	208 3	9 1	Y	1

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888										
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47 1	315 3		Y	-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	32 1	236 3		Y	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36 1	277 3	2 1	Y	-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	26 1	198 3		Y	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34 1	240 3		Y	22
						24 9				26
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	37 1	244 3	4 1	Y	22

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	104 1	699 3	Y	-0-		67
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	83 1	609 3	Y	-0-		67
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	86 1	654 3	Y	-0-	39 1	28
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	89 1	668 3	Y	-0-		28
02		644 N	636	-0-	-8	-0-	79 1	557 3	Y	-0-		28
*03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	106 1	690 3	Y	-0-	15 1	13

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949												
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	48 1	318 3	N	-0-		72
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32 1	234 3	N	-0-		72
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	10 1	75 3	N	-0-		72
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	24 1	177 3	N	-0-		72
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	17 1	116 3	N	-0-		72
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	7 1	47 3	N	-0-		72

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113												
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	288 3	Y	7		30
							8 9					
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 3	Y	-0-		30
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	15 1	263 3	Y	-0-		30
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	14 1	215 3	Y	1	27 1	4
							1 9					
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26 1	227 3	Y	2		6
							2 9					
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35 1	270 3	Y	2		8
							2 9					

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770												
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	26 1	171 3	Y	-0-		54
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	20 1	147 3	Y	-0-		54
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	17 1	130 3	Y	-0-	31 1	23
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	21 1	161 3	Y	-0-		23
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23 1	161 3	Y	-0-		23
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22 1	144 3	Y	-0-	12 1	11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008										TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9622 - 9878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			94
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			94
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	25	1	69
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			69
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	22			91
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	24	9	10	1	Y	1	15	1	77
						1	9							
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH 10165	PERF. 8598 - 9946			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008										TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8490 - 9738			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009										TOTAL DEPTH 10175	PERF. 9670 - 9926			
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	2			5
						2	9							
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	17	1	123	3	Y	-0-			5
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-	5	1	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	13	1	92	3	Y	11	1	8	10
						12	9							
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-	9	1	1
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH 10285	PERF. 9334 - 10111			
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	115	1	1391	3	Y	13			36
						14	9							
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1399	3	Y	28			64
						31	9							
12	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	66	1	1138	3	Y	29			93
						32	9							
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	3	Y	55	85	1	1 8 62
						61	9							
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	149	1	1289	3	Y	30			92
						33	9							
*03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	187	1	1424	3	Y	22			114
						24	9							
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008										TOTAL DEPTH 10197	PERF. 8709 - 9992			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	10078	PERF.	9612 - 9870		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	119	1	797	3	Y	-0-			3
11		1050 N	982	-0-	-68	-0-	117	1	865	3	Y	-0-			3
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	3	Y	-0-	1	1	2
01		930 N	922	-0-	-8	-0-	108	1	814	3	Y	-0-			2
02		812 N	792	-0-	-20	-0-	96	1	671	3	Y	23	1	8	24
							25	9							
03		899 N	888	-0-	-11	-0-	118	1	770	3	Y	-0-	4	1	20
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH	10038	PERF.	8502 - 9821		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	10116	PERF.	9614 - 9862		
10		P&A-COND	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			20
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021															
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008										TOTAL DEPTH	10359	PERF.	9370 - 10126		
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	7	1	85	3	Y	9			13
							10	9							
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1			14
							1	9							
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			14
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	1	13	1	2
							1	9							
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	14			16
							15	9							
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	12			28
							13	9							
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9548 - 9772		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	1	10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	Y	-0-			12
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	-0-			12
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	-0-			12
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-			12
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	36	1	256	3	Y	-0-			12
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	12	14	1	10
						13	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	7			7
						8	9							
11	210 N	40	-0-	-170	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	5	1	2
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			2
01	217 N	47	-0-	-170	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1	1
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			1
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-			1

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

10	124 N	87	-0-	-37	-0-	6	1	71	3	Y	9			12
						10	9							
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	2			14
						2	9							
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			14
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-	13	1	1
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	16			17
						18	9							
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	7			24
						8	9							

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	1			2
						1	9							
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	28			30
						31	9							
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	1	27	1	4
						1	9							
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	Y	1			5
						1	9							
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-			5

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

10	217 N	194	-0-	-23	-0-	25	1	165	3	Y	4			30
						4	9							
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	14	1	101	3	Y	3			33
						3	9							
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	19	1	147	3	Y	-0-			33
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	18	1	132	3	Y	4			37
						4	9							
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	1	26	1	12
						1	9							
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	3	Y	-0-			12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	8	50	1	20
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	9	9	14	1	Y	18			38
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20	9	26	1	Y	28	48	1	18
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	9	26	1	Y	1			19
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1	9	37	1	Y	7			26
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8	9	45	1	Y	12			38
						13	9							
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826														
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			4
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			4
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-	1	1	3
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			3
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	22			25
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	24	9	8	1	Y	-0-	4	1	21
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725														
10	806 N	737	-0-	-69	-0-	90	1	599	3	Y	44			71
11	810 N	617	-0-	-193	-0-	48	9	74	1	Y	-0-			71
12	868 N	575	-0-	-293	-0-	67	1	508	3	Y	-0-			71
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	746	3	Y	-0-			71
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	72	1	505	3	Y	-0-			71
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	92	1	600	3	Y	-0-			71
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					4
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					4
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					4
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					4
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					4
03	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150																
10	1302 N	242	-0-	-1060	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					15
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	10	1	196	3	Y	1					16
						1	9									
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	1					17
						1	9									
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	14	1	223	3	Y	2	16	1			3
						2	9									
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	19	1	161	3	Y	1					4
						1	9									
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082																
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	53	1	638	3	Y	2					25
						2	9									
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	30	1	604	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	41	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	670	3	Y	1					1
						1	9									
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	1					2
						1	9									
*03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	214	1	1630	3	Y	10					12
						11	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050																
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	3					5
						3	9									
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					5
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					5
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	140	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					2
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	105	3	Y	5					7
						6	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840																
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					20
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					20
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					20
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					20
02	224 N	103	-0-	-121	-0-	103	3			Y	-0-					20
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084																	
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	164	1	695	3	Y	12					72
							13	9									
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	161	1	629	3	Y	11					83
							12	9									
12		930 N	762	-0-	-168	-0-	127	1	620	3	Y	14					97
							15	9									
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	132	1	780	3	Y	46	85	1			58
							51	9									
02		728 N	553	-0-	-175	-0-	96	1	449	3	Y	7					65
							8	9									
03		775 N	648	-0-	-127	-0-	106	1	511	3	Y	28	43	1			50
							31	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074																	
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					11
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					11
12		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					11
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					11
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					11
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	12	12	1			11
							13	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	460	3	13	9	N	12			213
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	N	3			216
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	1	1	748	3	N	39			255
01		465 N	294	-0-	-171	-0-	43	9							
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	294	3	61	9	N	-0-			255
03		651 N	331	-0-	-320	-0-	455	3	13	9	N	55	262	1	310
							318	3				12			60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057															
10		465 N	400	-0-	-65	-0-	29	1	356	3	Y	14	101	1	38
11		450 N	418	-0-	-32	-0-	15	9	18	1	Y	27			65
12		465 N	415	-0-	-50	-0-	30	9	21	1	Y	29	75	1	19
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	9	23	1	Y	19			38
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	9	21	9		20			58
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	39	1	40	1	Y	40			98
							44	9							

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090															
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	281	3	Y	-0-			11
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	272	3	Y	6			17
12		403 N	335	-0-	-68	-0-	7	9	57	1	Y	1			18
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	1	9	50	1	Y	6	16	1	8
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	50	1	295	3	Y	4			12
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	51	1	242	3	Y	4			12
							4	9	57	1	Y	22	8	1	26
							24	9							

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106															
10		372 N	355	-0-	-17	-0-	68	1	287	3	Y	-0-			12
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	7			19
12		434 N	355	-0-	-79	-0-	8	9	60	1	Y	1			20
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	1	9	82	1	Y	3	17	1	6
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	3	9	162	1	Y	35			41
*03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	162	1	39	9		22	27	1	36
							258	1	1243	3	Y				
							24	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			118
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			118
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	497	3	118
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			118
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			118
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	1	13	1	4
						1	9							
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	20			24
						22	9							
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	12	28	1	8
						13	9							
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	3	Y	1			9
						1	9							
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	30			39
						33	9							
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	72	3	Y	6			45
						7	9							

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	927	3	Y	-0-			133
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	34	1	691	3	Y	-0-			133
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	Y	-0-			133
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	829	3	Y	-0-			133
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	60	1	525	3	Y	-0-			133
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	691	3	Y	25			158
						28	9							

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	Y	-0-	10
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	321	3	Y	9	19
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	10	9					
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	273	3	Y	1	20
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1	9					
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	Y	4	6
						4	9					
						67	1	316	3	Y	2	8
						2	9					
						57	1	277	3	Y	11	14
						12	9				5	1

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

10	93 N	61	-0-	-32	-0-	12	1	49	3	Y	-0-	32
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-	32
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	90	1	441	3	Y	14	46
						15	9					
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	457	3	Y	8	14
						9	9					
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	2	16
						2	9					
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	Y	8	13
						9	9				11	1

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

10	651 N	550	-0-	-101	-0-	548	3	2	9	Y	2					60
11	630 N	502	-0-	-128	-0-	495	3	7	9	Y	6					66
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	2					68
						2	9									
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2					70
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	554	3	72	9	Y	65	59	1			76
03	527 N	157	-0-	-370	-0-	153	3	4	9	Y	4					80

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427												
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	466	3	11	9	Y	10	137
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2	139
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	544	3	Y	1	140
						1	9					
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	384	3	3	9	Y	3	143
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	Y	6	30
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	400	3	4	9	Y	4	34

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884												
10	8060 X	7891	-0-	-169	-0-	604	1	7287	3	Y	-0-	-0-
11	7740 X	7135	-0-	-605	-0-	339	1	6793	3	Y	3	3
						3	9					
12	8432 X	7718	-0-	-714	-0-	421	1	7297	3	Y	-0-	3
01	8432 X	7326	-0-	-1106	-0-	436	1	6890	3	Y	-0-	1
02	6860 X	6495	-0-	-365	-0-	671	1	5824	3	Y	-0-	-0-
03	7595 X	7491	-0-	-104	-0-	869	1	6622	3	Y	-0-	-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763												
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-	63
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	63
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	3	N	-0-	63
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1	1	1128	3	N	1	10
						1	9					
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-	10
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1457 X	36	-0-	-1421	-0-	34	2	2	9	Y	2			82
11		1410 X	347	-0-	-1063	-0-	339	2	8	9	Y	7	2	8	87
12		1457 X	433	-0-	-1024	-0-	429	2	4	9	Y	4	2	1	89
01		465 X	103	-0-	-362	-0-	101	2	2	9	Y	2			91
02	DLQ	G-10	589	-0-	589	589	582	2	7	9	Y	6			97
03	DLQ	G-10	85	-0-	85	674	83	2	2	9	Y	2			99

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788															
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2			60
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	72	2	1	9	N	1			61
12		217 N	74	-0-	-143	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1	62
01		217 N	88	-0-	-129	-0-	87	2	1	9	N	1			63
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	7	2	2	9	N	2			65
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	N	4			69

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518															
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	26	2	11	9	N	10			80
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	699	2	9	9	N	8	2	8	86
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7	2	1	91
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5			96
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5			101
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	74	150	1	25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-			45	2	8	9	7		31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8375 - 9651	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1819	2	13	9	N	12	3 8	64
11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2564	2	140	9	N	127	159 1	30
12		2976 X	2462	-0-	-514	-0-	2438	2	24	9	N	22	1 1	51
01		2976 X	2528	-0-	-448	-0-	2508	2	20	9	N	18		69
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17		86
*03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3566	2	14	9	N	13		99

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660	
10		620 N	151	-0-	-469	-0-	151	2			Y	-0-		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
12		279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-		6
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-		6
02	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-		6
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	389	203	2			Y	-0-		6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9729 - 9841	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1		7
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		7
12		62 N	7	-0-	-55	-0-	5	2	2	9	Y	2	8 1	1
01		124 N	9	-0-	-115	-0-	7	2	2	9	Y	2		3
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	7	2	2	9	Y	2		5
03	DLQ	G-10	62	-0-	62	71	43	2	19	9	Y	17	17 1	5

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9679 - 9779	
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	65	2	4	9	N	4		39
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2		41
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	N	3		44
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5		49
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	79	2	1	9	N	1		50
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1		51

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8428 - 9702	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF.	9761 - 9872	
10		1612 N	1110	-0-	-502	-0-	1107	2	3	9	Y	3		32
11		1590 N	1261	-0-	-329	-0-	1235	2	26	9	Y	24		56
12		1643 N	1361	-0-	-282	-0-	1353	2	8	9	Y	7		63
01		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1099	2	10	9	Y	9		72
02	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1037	1027	2	10	9	Y	9		81
03	DLQ	G-10	1626	-0-	1626	2663	1609	2	17	9	Y	15	83 1	13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978										COMPL. DATE 12/28/2008	TOTAL DEPTH 9878	PERF. 9536 - 9639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	292	-0-	-80	-0-	291 2	1 9	N	1			34
11		210 N	138	-0-	-72	-0-	134 2	4 9	N	4			38
12		434 N	274	-0-	-160	-0-	267 2	7 9	N	6	2 1		42
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	340 2	12 9	N	11			53
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	408 2	14 9	N	13			66
*03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	459 2	9 9	N	8			74

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734										COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH 9732	PERF.10301 - 11711	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

ENPOWER RESOURCES INC. 252992													
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479										COMPL. DATE 07/31/1982	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9937 - 9948	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959										COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 9224 - 9764	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825										COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 6268 - 9888	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490										COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 10023	PERF. 8254 - 9875	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03		0 W	3	-0-	3	-0-	3	3 2	N	-0-			21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9622 - 9872				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 W	1511	-0-	1511	1958	1503	2	8	9	N	7					206
11		0 W	1082	-0-	1082	3040	1063	2	19	9	N	17	172	1			51
12		0 W	1155	-0-	1155	4195	1144	2	11	9	N	10					61
01		0 W	1237	-0-	1237	5432	1228	2	9	9	N	8					69
02		0 W	1091	-0-	1091	6523	1082	2	9	9	N	8					77
*03		7812 X	1289	-0-	-6523	-0-	1275	2	14	9	N	13					90
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10162	PERF.	8342 - 9880				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8578 - 9890				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8733 - 9868				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8708 - 9970				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10193	PERF.	8627 - 9970				
10		0 W	256	-0-	256	457	256	2			N	-0-					55
11		0 W	96	-0-	96	553	96	2			N	-0-					55
12		0 W	314	-0-	314	867	314	2			N	-0-					55
01		0 W	-0-	-0-	-0-	867					N	-0-					55
02		0 W	-0-	-0-	-0-	867					N	-0-					55
*03		867 X	-0-	-0-	-867	-0-					N	-0-					55
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8662 - 9284				
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	10051	PERF. 9684 - 9832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006										TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9712 - 9868					
10	0 W	5800	-0-	5800	11631	5770	2	30	9	N	27						299
11	0 W	5941	-0-	5941	17572	5912	2	29	9	N	26	147	1				178
12	0 W	5903	-0-	5903	23475	5882	2	21	9	N	19						197
01	0 W	5592	-0-	5592	29067	5569	2	23	9	N	21						218
02	0 W	4831	-0-	4831	33898	4808	2	23	9	N	21						239
03	0 W	5446	-0-	5446	39344	5423	2	23	9	N	21						260

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11407	PERF. 8639 - 11306					
10	0 W	714	-0-	714	1423	708	2	6	9	N	5						103
11	0 W	619	-0-	619	2042	611	2	8	9	N	7						110
12	0 W	874	-0-	874	2916	865	2	9	9	N	8						118
01	0 W	481	-0-	481	3397	478	2	3	9	N	3						121
02	0 W	706	-0-	706	4103	700	2	6	9	N	5						126
*03	5081 X	978	-0-	-4103	-0-	965	2	13	9	N	12						138

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006										TOTAL DEPTH	11797	PERF. 9782 - 11748					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014										TOTAL DEPTH	11879	PERF. 9837 - 9981					
10	0 W	869	-0-	869	913	869	2				N	-0-					73
11	0 W	368	-0-	368	1281	368	2				N	-0-					73
12	0 W	42	-0-	42	1323	42	2				N	-0-					73
01	0 W	639	-0-	639	1962	639	2				N	-0-					73
02	0 W	319	-0-	319	2281	319	2				N	-0-					73
*03	2698 X	417	-0-	-2281	-0-	417	2				N	-0-					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9734 - 9965					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10122	PERF. 8608 - 10254					
10	0 W	98	-0-	98	207	98	2				N	-0-					111
11	0 W	117	-0-	117	324	117	2				N	-0-					111
12	0 W	101	-0-	101	425	101	2				N	-0-					111
01	0 W	117	-0-	117	542	117	2				N	-0-					111
02	0 W	60	-0-	60	602	60	2				N	-0-					111
*03	695 X	93	-0-	-602	-0-	93	2				N	-0-					111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360																
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992											
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 W	1045	-0-	1045	1844	1045	2		N	117
11		0 W	787	-0-	787	2631	787	2		N	117
12		0 W	947	-0-	947	3578	947	2		N	117
01		0 W	-0-	-0-	-0-	3578				N	117
02		0 W	-0-	-0-	-0-	3578				N	117
*03		3100 N	-0-	-0-	-3100	478				N	117

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917											
10		0 W	216	-0-	216	216	216	2		Y	36
11		0 W	141	-0-	141	357	141	2		Y	36
12		0 W	-0-	-0-	-0-	357				Y	36
01		0 W	305	-0-	305	662	305	2		Y	36
02		0 W	-0-	-0-	-0-	662				Y	36
03		DLQ G-10	182	-0-	182	844	182	2		Y	36

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875											
10		0 W	8	-0-	8	285	8	2		N	31
11		0 W	474	-0-	474	759	474	2		N	31
12		0 W	249	-0-	249	1008	249	2		N	31
01		0 W	41	-0-	41	1049	41	2		N	31
02		0 W	299	-0-	299	1348	299	2		N	31
*03		1677 X	329	-0-	-1348	-0-	329	2		N	31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756											
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945											
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843											
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	148
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	164
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	224
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	266
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	266
03		T. A.	2	-0-	2	2	2	2		Y	266

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883											
10		0 W	522	-0-	522	522	259	2	263	9	1466
11		0 W	-0-	-0-	-0-	522				N	1381
12		0 W	-0-	-0-	-0-	522				N	1481
01		0 W	-0-	-0-	-0-	522				N	1664
02		0 W	-0-	-0-	-0-	522				N	1493
03		0 W	-0-	-0-	-0-	522				N	1379

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BOSH		WELL #: 3		RRCID -> 231096		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9840 - 9962						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	W	269	-0-	269	424	269	2		N	-0-				174
11		0	W	308	-0-	308	732	308	2		N	-0-				174
12		0	W	269	-0-	269	1001	269	2		N	-0-				174
01		0	W	336	-0-	336	1337	327	2	9	9	N	8			182
02		0	W	220	-0-	220	1557	220	2		N	-0-				182
03		0	W	248	-0-	248	1805	245	2	3	9	N	3			185

UNDERWOOD		WELL #: 8		RRCID -> 231098		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 9746 - 9936						
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125

UNDERWOOD		WELL #: 6		RRCID -> 231100		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 9730 - 9902						
10		0	W	475	-0-	475	1056	466	2	9	9	N	8			114
11		0	W	787	-0-	787	1843	776	2	11	9	N	10			124
12		0	W	725	-0-	725	2568	717	2	8	9	N	7			131
01		0	W	513	-0-	513	3081	511	2	2	9	N	2			133
02		0	W	230	-0-	230	3311	230	2		N	-0-				133
*03		3981	X	670	-0-	-3311	-0-	607	2	63	9	N	57			190

UNDERWOOD		WELL #: 5		RRCID -> 231101		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9636 - 9828						
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

HEISMAN		WELL #: 2		RRCID -> 231102		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 9870 - 9986						
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48

BLOCKER HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 231285		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9746 - 9874						
10		0	W	310	-0-	310	1670	310	2		Y	-0-				-0-
11		0	W	545	-0-	545	2215	545	2		Y	-0-				-0-
12		0	W	476	-0-	476	2691	476	2		Y	-0-				-0-
01		0	W	310	-0-	310	3001	310	2		Y	-0-				-0-
02		0	W	170	-0-	170	3171	170	2		Y	-0-				-0-
03		0	W	220	-0-	220	3391	220	2		Y	-0-				-0-

GILL, H.H.		WELL #: 7D		RRCID -> 232281		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8590 - 9904						
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		

10	0 W	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-	50
11	0 W	94	-0-	94	452	94	2			Y	-0-	50
12	0 W	11	-0-	11	463	11	2			Y	-0-	50
01	0 W	3	-0-	3	466	3	2			Y	-0-	50
02	0 W	8	-0-	8	474	8	2			Y	-0-	50
03	0 W	28	-0-	28	502	28	2			Y	-0-	50

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889												
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1082	2	29	9	N	26	202
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	2	11	9	N	10	212
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	2	19	9	N	17	229
01	1116 N	881	-0-	-235	-0-	860	2	21	9	N	19	248
02	980 N	885	-0-	-95	-0-	885	2			N	-0-	248
*03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1	249

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992												
10	14B DENY	605	-0-	605	7118	599	2	6	9	Y	5	56
11	0 W	480	-0-	480	7598	480	2			Y	-0-	56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7598					Y	48	104
01	0 W	427	-0-	427	8025	413	2	14	9	Y	13	117
02	0 W	168	-0-	168	8193	168	2			Y	-0-	117
03	0 W	402	-0-	402	8595	399	2	3	9	Y	3	120

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901												
10	0 W	202	-0-	202	661	202	2			N	-0-	147
11	0 W	13	-0-	13	674	13	2			N	-0-	147
12	0 W	304	-0-	304	978	304	2			N	-0-	147
01	0 W	309	-0-	309	1287	309	2			N	-0-	147
*02	1426 X	139	-0-	-1287	-0-	139	2			N	-0-	147
*03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	147

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720												
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
11	0 W	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-	10
12	0 W	3430	-0-	3430	3665	3430	2			Y	-0-	10
01	0 W	1346	-0-	1346	5011	1337	2	9	9	Y	8	17
*02	7152 X	2141	-0-	-5011	-0-	2141	2			Y	-0-	17
*03	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1846	2	21	9	Y	19	37

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992		WELL #: 7		RRCID -> 234226		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9752 - 9941						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	W	161	-0-	161	296	161	2		N	-0-					57
11	0	W	23	-0-	23	319	23	2		N	-0-					57
12	0	W	-0-	-0-	-0-	319				N	-0-					57
01	0	W	-0-	-0-	-0-	319				N	-0-					57
*02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57

BRADLEY		WELL #: 7		RRCID -> 234227		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9851 - 9859						
10	0	W	698	-0-	698	1541	698	2		N	-0-					104
11	0	W	116	-0-	116	1657	116	2		N	-0-					104
12	0	W	964	-0-	964	2621	954	2	10	9	N	9				113
01	0	W	211	-0-	211	2832	211	2		N	-0-					113
*02	3627	X	795	-0-	-2832	-0-	795	2		N	-0-					113
*03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	748	2	21	9	N	19				132

NOLTE, ELLA		WELL #: 2		RRCID -> 234228		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 10002		PERF. 9516 - 9765						
10	0	W	960	-0-	960	5517	960	2		Y	-0-					9
11	0	W	220	-0-	220	5737	220	2		Y	-0-					9
12	0	W	832	-0-	832	6569	832	2		Y	-0-					9
01	0	W	753	-0-	753	7322	749	2	4	9	Y	4				13
02	0	W	946	-0-	946	8268	946	2		Y	-0-					13
03	0	W	698	-0-	698	8966	690	2	8	9	Y	7				21

CADENHEAD, JAMES		WELL #: 9H		RRCID -> 234775		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 9790 - 12245						
10	0	W	2925	-0-	2925	5907	2925	2		N	-0-					51
11	0	W	2028	-0-	2028	7935	2028	2		N	-0-					51
12	0	W	1806	-0-	1806	9741	1797	2	9	9	N	8				59
01	0	W	1654	-0-	1654	11395	1646	2	8	9	N	7				66
*02	12902	X	1507	-0-	-11395	-0-	1496	2	11	9	N	10				76
*03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	N	7				83

BRADLEY		WELL #: 11D		RRCID -> 234804		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 9694 - 69930						
10	0	W	675	-0-	675	1751	675	2		Y	-0-					-0-
11	0	W	427	-0-	427	2178	427	2		Y	-0-					-0-
12	0	W	542	-0-	542	2720	542	2		Y	-0-					-0-
01	0	W	108	-0-	108	2828	108	2		Y	-0-					-0-
02	0	W	398	-0-	398	3226	398	2		Y	-0-					-0-
03	0	W	847	-0-	847	4073	847	2		Y	-0-					-0-

HEISMAN		WELL #: 4		RRCID -> 234805		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 10139		PERF. 6522 - 9914						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

SCOTT, JO ANN		WELL #: 5		RRCID -> 235387		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9846 - 9854						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
NOLTE, ELLA		WELL #: 8D		RRCID -> 235389		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8265 - 9810						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
02	T. A.	229	-0-	229	234	229	2			Y	-0-					5
03	T. A.	1023	-0-	1023	1257	1011	2	12	9	Y	11					16

NOLTE, ELLA		WELL #: 3		RRCID -> 235390		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8184 - 9744						
10	0 W	188	-0-	188	586	188	2			Y	-0-					2
11	0 W	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					2
12	0 W	173	-0-	173	759	173	2			Y	-0-					2
01	0 W	173	-0-	173	932	172	2	1	9	Y	1					3
02	0 W	154	-0-	154	1086	154	2			Y	-0-					3
03	0 W	330	-0-	330	1416	327	2	3	9	Y	3					7

BOSH		WELL #: 10D		RRCID -> 235391		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 10014 - 10022						
10	0 W	399	-0-	399	827	399	2			Y	-0-					46
11	0 W	320	-0-	320	1147	320	2			Y	-0-					46
12	0 W	1192	-0-	1192	2339	1192	2			Y	-0-					46
01	0 W	286	-0-	286	2625	276	2	10	9	Y	9					55
*02	2737 X	112	-0-	-2625	-	112	2			Y	-0-					55
03	992 X	266	-0-	-726	-	266	2			Y	-0-					55

BRADLEY		WELL #: 5		RRCID -> 235392		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 9320 - 9831						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GILL, H.H.		WELL #: 12D		RRCID -> 235393		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10221		PERF. 8830 - 10040						
10	0 W	631	-0-	631	1564	631	2			Y	-0-					-0-
11	0 W	242	-0-	242	1806	242	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	242	-0-	242	2048	242	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	407	-0-	407	2455	407	2			Y	-0-					-0-
02	0 W	2	-0-	2	2457	2	2			Y	-0-					-0-
03	0 W	1	-0-	1	2458	1	2			Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA		WELL #: 4		RRCID -> 235394		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8200 - 9750						
10	0 W	456	-0-	456	1287	456	2			Y	-0-					3
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1287					Y	-0-					3
12	0 W	1300	-0-	1300	2587	1300	2			Y	-0-					3
01	0 W	394	-0-	394	2981	392	2	2	9	Y	2					5
02	0 W	731	-0-	731	3712	731	2			Y	-0-					5
03	0 W	268	-0-	268	3980	265	2	3	9	Y	3					8

UNDERWOOD		WELL #: 10		RRCID -> 235395		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 9854 - 9862						
10	0 W	515	-0-	515	1331	513	2	2	9	N	2					193
11	0 W	959	-0-	959	2290	951	2	8	9	N	7					200
12	0 W	536	-0-	536	2826	533	2	3	9	N	3					203
01	0 W	11	-0-	11	2837	5	2	6	9	N	5					208
*02	3187 X	350	-0-	-2837	-	344	2	6	9	N	5					213
*03	821 X	821	-0-	-0-	-	820	2	1	9	N	1					214

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548										
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720										
10	14B2 EXT	1625	-0-	1625	12303	1625	2		Y	4
11	0 W	919	-0-	919	13222	919	2		Y	4
12	0 W	2524	-0-	2524	15746	2524	2		Y	4
01	0 W	514	-0-	514	16260	511	2	3 9	Y	7
02	0 W	748	-0-	748	17008	748	2		Y	7
03	0 W	1107	-0-	1107	18115	1094	2	13 9	Y	18
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708										
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65
01	T. A.	681	-0-	681	681	677	2	4 9	Y	69
02	T. A.	354	-0-	354	1035	354	2		Y	69
03	T. A.	596	-0-	596	1631	589	2	7 9	Y	75
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934										
10	0 W	472	-0-	472	555	470	2	2 9	Y	68
11	0 W	328	-0-	328	883	314	2	14 9	Y	81
12	0 W	342	-0-	342	1225	336	2	6 9	Y	86
01	0 W	650	-0-	650	1875	643	2	7 9	Y	92
02	DLQ G-10	343	-0-	343	2218	340	2	3 9	Y	6
03	DLQ G-10	339	-0-	339	2557	336	2	3 9	Y	9
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860										
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	212
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	212
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	212
01	T. A.	325	-0-	325	325	322	2	3 9	Y	215
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	325				Y	215
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	325				Y	215

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874																	
10		0 W	333	-0-	333	748	326	2	7	9	N	6					51
11		0 W	429	-0-	429	1177	421	2	8	9	N	7					58
12		0 W	327	-0-	327	1504	325	2	2	9	N	2					60
01		0 W	442	-0-	442	1946	440	2	2	9	N	2					62
*02		2205 X	259	-0-	-1946	-0-	252	2	7	9	N	6					68
*03		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					68

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860																	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940																	
10		0 W	514	-0-	514	1187	508	2	6	9	N	5					38
11		0 W	540	-0-	540	1727	531	2	9	9	N	8					46
12		0 W	207	-0-	207	1934	205	2	2	9	N	2					48
01		0 W	1098	-0-	1098	3032	1089	2	9	9	N	8					56
*02		3055 X	23	-0-	-3032	-0-	23	2			N	-0-					56
*03		291 X	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					58

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943																	
10		0 W	72	-0-	72	779	72	2			Y	-0-					63
11		0 W	69	-0-	69	848	69	2			Y	-0-					63
12		0 W	102	-0-	102	950	102	2			Y	-0-					63
01		0 W	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					63
02		0 W	83	-0-	83	1033	83	2			Y	-0-					63
03		0 W	19	-0-	19	1052	19	2			Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	845	-0-	845	1778	845	2			N	-0-			139
11	0 W	418	-0-	418	2196	409	2	9	9	N	8			147
12	0 W	153	-0-	153	2349	153	2			N	-0-			147
01	0 W	354	-0-	354	2703	354	2			N	-0-			147
*02	3451 X	748	-0-	-2703	-0-	748	2			N	-0-			147
*03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	N	6			153

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

10	0 W	513	-0-	513	1412	490	2	23	9	Y	21			171
11	0 W	681	-0-	681	2093	659	2	22	9	Y	20			191
12	0 W	478	-0-	478	2571	463	2	15	9	Y	14			205
01	0 W	236	-0-	236	2807	226	2	10	9	Y	9			214
02	0 W	237	-0-	237	3044	228	2	9	9	Y	8			222
03	0 W	330	-0-	330	3374	316	2	14	9	Y	13			235

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

10	0 W	305	-0-	305	1193	305	2			Y	-0-			-0-
11	0 W	677	-0-	677	1870	677	2			Y	-0-			-0-
12	0 W	547	-0-	547	2417	547	2			Y	-0-			-0-
01	0 W	442	-0-	442	2859	442	2			Y	-0-			-0-
02	0 W	303	-0-	303	3162	303	2			Y	-0-			-0-
03	0 W	615	-0-	615	3777	615	2			Y	-0-			-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

10	0 W	699	-0-	699	1793	697	2	2	9	N	2			131
11	0 W	642	-0-	642	2435	629	2	13	9	N	12			143
12	0 W	1019	-0-	1019	3454	1018	2	1	9	N	1			144
01	0 W	640	-0-	640	4094	640	2			N	-0-			144
*02	4972 X	878	-0-	-4094	-0-	871	2	7	9	N	6			150
*03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	611	2	56	9	N	51			201

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

10	0 W	213	-0-	213	479	213	2			N	-0-			33
11	0 W	-0-	-0-	-0-	479					N	-0-			33
12	0 W	339	-0-	339	818	339	2			N	-0-			33
01	0 W	448	-0-	448	1266	448	2			N	-0-			33
*02	1266 X	-0-	-0-	-1266	-0-					N	-0-			33
*03	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			33

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			32
11		0 W	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			32
12		0 W	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			32
01		0 W	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			32
*02		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			32
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818														
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871														
10		0 W	309	-0-	309	474	309	2		N	-0-			28
11		0 W	448	-0-	448	922	448	2		N	-0-			28
12		0 W	5	-0-	5	927	5	2		N	-0-			28
01		0 W	75	-0-	75	1002	75	2		N	-0-			28
*02		1002 N	-0-	-0-	-1002	-0-				N	-0-			28
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			28

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958														
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021														
10		0 W	223	-0-	223	1158	223	2		Y	-0-			-0-
11		0 W	477	-0-	477	1635	477	2		Y	-0-			-0-
12		0 W	328	-0-	328	1963	328	2		Y	-0-			-0-
01		0 W	314	-0-	314	2277	314	2		Y	-0-			-0-
02		0 W	156	-0-	156	2433	156	2		Y	-0-			-0-
03		0 W	205	-0-	205	2638	205	2		Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853														
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56			136
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806														
10		0 W	674	-0-	674	1301	659	2	15	9	N	14		173
11		0 W	267	-0-	267	1568	267	2			N	-0-		173
12		0 W	57	-0-	57	1625	49	2	8	9	N	7		180
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1625					N	-0-		180
*02		1625 X	-0-	-0-	-1625	-0-					N	-0-		180
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 W	3195	-0-	3195	6362	3156	2	39	9	N	35				249	
11		0 W	515	-0-	515	6877	491	2	24	9	N	22				271	
12		0 W	1501	-0-	1501	8378	1476	2	25	9	N	23				294	
01		0 W	1284	-0-	1284	9662	1284	2			N	-0-				294	
02		0 W	1177	-0-	1177	10839	1171	2	6	9	N	5	106	1		193	
03		0 W	1487	-0-	1487	12326	1481	2	6	9	N	5				198	

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964																	
10		0 W	2909	-0-	2909	6610	2902	2	7	9	N	6				179	
11		0 W	686	-0-	686	7296	686	2			N	-0-				179	
12		0 W	588	-0-	588	7884	541	2	47	9	N	43				222	
01		0 W	643	-0-	643	8527	642	2	1	9	N	1				223	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	8527	-0-				N	7				230	
*03	8720	X	193	-0-	-8527	-0-	170	2	23	9	N	21				251	

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854																	
10		0 W	759	-0-	759	1956	759	2			N	-0-				264	
11		0 W	963	-0-	963	2919	963	2			N	-0-				264	
12		0 W	962	-0-	962	3881	954	2	8	9	N	7				271	
01		0 W	923	-0-	923	4804	923	2			N	-0-				271	
02		0 W	661	-0-	661	5465	647	2	14	9	N	13				284	
*03	6940	X	1475	-0-	-5465	-0-	1467	2	8	9	N	7				291	

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970																	
10		0 W	2634	-0-	2634	5070	2634	2			N	-0-				130	
11		0 W	2345	-0-	2345	7415	2337	2	8	9	N	7				137	
12		0 W	2266	-0-	2266	9681	2266	2			N	-0-				130	
01		0 W	1768	-0-	1768	11449	1768	2			N	-0-				130	
02		0 W	1103	-0-	1103	12552	1089	2	14	9	N	13	72	1		78	
*03	13988	X	1436	-0-	-12552	-0-	1423	2	13	9	N	12				90	

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866																	
10		0 W	166	-0-	166	435	166	2			N	-0-				111	
11		0 W	104	-0-	104	539	104	2			N	-0-				111	
12		0 W	292	-0-	292	831	292	2			N	-0-				111	
01		0 W	292	-0-	292	1123	292	2			N	-0-				111	
02		0 W	143	-0-	143	1266	143	2			N	-0-				111	
*03	1410	X	144	-0-	-1266	-0-	144	2			N	-0-				111	

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818																	
10		0 W	221	-0-	221	221	221	2			N	-0-				48	
11		0 W	140	-0-	140	361	140	2			N	-0-				48	
12		0 W	696	-0-	696	1057	696	2			N	-0-				48	
01		0 W	55	-0-	55	1112	55	2			N	-0-				48	
02		0 W	66	-0-	66	1178	66	2			N	-0-				48	
03		0 W	592	-0-	592	1770	569	2	23	9	N	21				69	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 W	2293	-0-	2293	4621	2243	2	50	9	N	198
11		0 W	2177	-0-	2177	6798	2168	2	9	9	N	206
12		0 W	2071	-0-	2071	8869	2069	2	2	9	N	208
01		0 W	2272	-0-	2272	11141	2262	2	10	9	N	217
02		0 W	2005	-0-	2005	13146	1981	2	24	9	N	81
*03	15413	X	2267	-0-	-13146	-0-	2259	2	8	9	N	88

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858												
10		0 W	1487	-0-	1487	5119	1481	2	6	9	Y	197
11		0 W	1307	-0-	1307	6426	1297	2	10	9	Y	206
12		0 W	1404	-0-	1404	7830	1307	2	97	9	Y	294
01		0 W	1246	-0-	1246	9076	1243	2	3	9	Y	297
02		0 W	1094	-0-	1094	10170	1087	2	7	9	Y	303
03		0 W	1119	-0-	1119	11289	1111	2	8	9	Y	310

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004												
10	14B	DENY	173	-0-	173	897	173	2			N	32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	32
02	14B	DENY	3	-0-	3	900	3	2			N	32
03	14B	DENY	47	-0-	47	947	47	2			N	32

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967												
10		0 W	2280	-0-	2280	5403	2257	2	23	9	N	245
11		0 W	3214	-0-	3214	8617	3168	2	46	9	N	287
12		0 W	2374	-0-	2374	10991	2371	2	3	9	N	290
01		0 W	2534	-0-	2534	13525	2523	2	11	9	N	300
*02	15226	X	1701	-0-	-13525	-0-	1699	2	2	9	N	302
*03	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1855	2	21	9	N	321

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885												
10		0 W	672	-0-	672	1412	672	2			N	192
11		0 W	437	-0-	437	1849	437	2			N	192
12		0 W	931	-0-	931	2780	931	2			N	192
01		0 W	203	-0-	203	2983	202	2	1	9	N	193
*02	3352	X	369	-0-	-2983	-0-	369	2			N	193
*03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	193

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955												
10		0 W	3324	-0-	3324	3324	3300	2	24	9	N	168
11		0 W	-0-	-0-	-0-	3324					N	182
12		0 W	2172	-0-	2172	5496	2162	2	10	9	N	191
01		0 W	1777	-0-	1777	7273	1767	2	10	9	N	200
*02	8805	X	1532	-0-	-7273	-0-	1522	2	10	9	N	209
*03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	N	214

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812												
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	1496					N	67
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1496					N	67
12		0 W	28	-0-	28	1524	28	2			N	67
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1524					N	49
02		0 W	47	-0-	47	1571	16	2	31	9	N	144
03		0 W	153	-0-	153	1724	153	2			N	144

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992							
MERCER		WELL #: 6D		RRCID -> 246684	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 10082	PERF. 9725 - 9898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
10		0 W	736 -0- 736	2926	736 2	Y	-0-
11		0 W	786 -0- 786	3712	786 2	Y	-0-
12		0 W	1045 -0- 1045	4757	1045 2	Y	-0-
01		0 W	846 -0- 846	5603	846 2	Y	-0-
02		0 W	764 -0- 764	6367	764 2	Y	-0-
03		0 W	821 -0- 821	7188	821 2	Y	-0-

MERCER		WELL #: 9R		RRCID -> 247650	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 9666 - 9814
10		0 W	1339 -0- 1339	7740	1339 2	Y	26
11		0 W	1003 -0- 1003	8743	1003 2	Y	-0-
12		0 W	1470 -0- 1470	10213	1470 2	Y	26
01		0 W	589 -0- 589	10802	589 2	Y	26
02		0 W	533 -0- 533	11335	533 2	Y	26
03		0 W	994 -0- 994	12329	994 2	Y	26

GRAWARD OPERATING, INC.		326435					
SPARKS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 227525	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 10163	PERF. 8714 - 9994
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 229047	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 10245	PERF. 8723 - 10036
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230348	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 8552 - 10000
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165					
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184269	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 8500 - 9664
10	T. A.	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	T. A.	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	T. A.	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	T. A.	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	T. A.	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-
03	T. A.	NO RPT	-0- -0-	-0-		N	NO RPT -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE		CODE	CODE	
10		3100 N	3565	-0-	465	465	3565	3	N	-0-		-0-	
11		3000 N	3712	-0-	712	1177	3712	3	N	-0-		-0-	
12		3100 N	4016	-0-	916	2093	4016	3	N	-0-		-0-	
01		5840 X	3747	-0-	-2093	-	3747	3	N	-0-		-0-	
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3	N	-0-		-0-	
*03		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3	N	-0-		-0-	

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622													
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-		-0-	
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-		-0-	
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-		-0-	
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-		-0-	
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-		-0-	
03		1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038	3	N	-0-		-0-	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838													
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		46	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		46	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		46	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		46	

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730													
10		434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2	N	-0-		10	
11		420 N	302	-0-	-118	-0-	302	2	N	-0-		10	
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		10	
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		10	
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		10	
03		434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2	N	-0-		10	

NOLTECO, INC. 612552													
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		50	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-	-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-	-0-
03	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-	-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728												
10	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			N	-0-	-0-
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-	-0-
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-	-0-
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-	-0-
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-	-0-
*03	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3			N	-0-	-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768												
10	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	577	1	2398	3	Y	-0-	55
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	432	1	1807	3	Y	-0-	55
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	409	1	1800	3	Y	-0-	55
01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	491	1	2169	3	Y	-0-	55
02	2800 N	3223	-0-	423	423	518	1	2705	3	Y	-0-	55
*03	3100 N	3493	-0-	393	816	643	1	2850	3	Y	-0-	55

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783												
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	253	1	1050	3	N	-0-	20
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	207	1	867	3	N	-0-	20
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	244	1	1073	3	N	-0-	20
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	177	1	779	3	N	-0-	20
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	256	1	1338	3	N	-0-	20
*03	3100 N	3217	-0-	117	117	592	1	2625	3	N	-0-	20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888												
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-	23
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-	23
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-	23
01	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-	23
02	952 N	822	-0-	-130	-0-	822	3			N	-0-	23
03	1054 N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-	23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	3198	-0-	98	98	620 1	2578 3	Y	-0-		54
11		2246 N	2148	-0-	-98	-0-	415 1	1733 3	Y	-0-		54
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	409 1	1802 3	Y	-0-		54
01		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	372 1	1642 3	Y	-0-		54
02		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	162 1	844 3	Y	-0-		54
03		2015 X	852	-0-	-1163	-0-	157 1	695 3	Y	-0-		54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786												
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	271 1	1130 3	Y	-0-		-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	203 1	851 3	Y	-0-		-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	194 1	851 3	Y	-0-		-0-
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	231 1	1021 3	Y	-0-		-0-
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	244 1	1274 3	Y	-0-		-0-
*03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	303 1	1340 3	Y	-0-		-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744												
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	525 1	2183 3	Y	-0-		30
11		1620 N	1400	-0-	-220	-0-	270 1	1130 3	Y	-0-		30
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	444 1	1953 3	Y	-0-		30
01		3100 N	3411	-0-	311	311	630 1	2781 3	Y	-0-		30
02		2800 N	3808	-0-	1008	1319	609 1	3177 3	Y	20		50
*03		3100 N	4203	-0-	1103	2422	773 1	3430 3	Y	-0-		50

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710												
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		79
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		79
12		558 N	353	-0-	-205	-0-	353 2		N	-0-		79
01		558 N	327	-0-	-231	-0-	327 2		N	-0-		79
02		504 N	329	-0-	-175	-0-	329 2		N	-0-		79
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650												
10		465 N	237	-0-	-228	-0-	237 2		Y	-0-		25
11		450 N	179	-0-	-271	-0-	179 2		Y	-0-		25
12		310 N	156	-0-	-154	-0-	156 2		Y	-0-		25
01		248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		Y	-0-		25
02		168 N	76	-0-	-92	-0-	76 2		Y	-0-		25
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		Y	-0-	25 1	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FINA-WERNER "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990										TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9680	-	9710	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FINA-WERNER "B"																
WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8626	-	8850	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KELLER, C.																
WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8494	-	9344	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GUILL, J. C. SR.																
WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8597	-	9750	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FURRH 'B'																
WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8592	-	8792	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTER ESTATE																
WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997										TOTAL DEPTH	9939	PERF.	8510	-	9822	
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	2	48	9	Y	44	80	1	6
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			6
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-			6
01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-			6
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			6
*03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-			6

FURRH, J. D. ET AL																
WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8560	-	8740	
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-			15
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-			15
12		1953 N	1907	-0-	-46	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-			15
01		1953 N	1826	-0-	-127	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-			15
02		1792 N	1590	-0-	-202	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-			15
03		1922 N	1730	-0-	-192	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8488	-	9704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9792	-	9830	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8580	-	9684	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9260	-	9663	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8590	-	8600	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8606	-	9690	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	10007	PERF.	8660	-	9776	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8650 - 9742	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8614 - 9700	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8606 - 9703	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8590 - 9750	
10	4154 X	3797	-0-	-357	-0-	3797	2			Y	-0-			14
11	4020 X	3503	-0-	-517	-0-	3406	2	97	9	Y	88	81	1	21
12	4154 X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2			Y	-0-			21
01	3999 X	3500	-0-	-499	-0-	3461	2	39	9	Y	35			56
02	3612 X	3375	-0-	-237	-0-	3349	2	26	9	Y	24	68	1	10
*03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-		2 8	10
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8640 - 9710	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8506 - 9684	
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8465 - 9709				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8510 - 9679				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8405 - 9602				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10158	PERF. 8464 - 10034				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8494 - 9688				
10	6355 X	5248	-0-	-1107	-0-	5248	2			Y	-0-					11
11	5970 X	4998	-0-	-972	-0-	4950	2	48	9	Y	44	44	1			11
12	6014 X	5032	-0-	-982	-0-	5032	2			Y	-0-					11
01	5642 X	5375	-0-	-267	-0-	5344	2	31	9	Y	28					39
02	4900 X	4416	-0-	-484	-0-	4384	2	32	9	Y	29	48	1	13	8	7
03	5239 X	4929	-0-	-310	-0-	4929	2			Y	-0-					7
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9238 - 10175				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	9956	PERF. 8703 - 9816				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// '722890																	
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408																	
10		2604 X	2350	-0-	-254	-0-	2349	2	1	9	Y	1	1	8			11
11		2250 X	2229	-0-	-21	-0-	2178	2	51	9	Y	46	46	1			11
12		2232 X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			Y	-0-					11
01		2356 N	2099	-0-	-257	-0-	2057	2	42	9	Y	38					49
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2017	2	68	9	Y	62	58	1	45	8	8
*03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					8

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390																	
10		3658 X	606	-0-	-3052	-0-	606	2			Y	-0-	15	1			-0-
11		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
02		3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110																	
10		783 X	783	-0-	-0-	-0-	156	1	617	2	Y	9	21	1	3	8	5
							10	9									
11		4830 X	1357	-0-	-3473	-0-	273	1	1064	2	Y	18					23
							20	9									
12		1519 X	1394	-0-	-125	-0-	291	1	1081	2	Y	20	33	1	1	8	9
							22	9									
01		1395 X	809	-0-	-586	-0-	201	1	608	2	Y	-0-					9
02		756 X	177	-0-	-579	-0-	35	1	131	2	Y	10	10	8			9
							11	9									
03		837 N	86	-0-	-751	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					9

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670																	
10		2945 X	2113	-0-	-832	-0-	2113	2			Y	-0-					16
11		2970 X	1818	-0-	-1152	-0-	1818	2			Y	-0-					16
12		3720 X	2129	-0-	-1591	-0-	2129	2			Y	-0-					16
01		3720 X	2710	-0-	-1010	-0-	2709	2	1	9	Y	1					17
02		3192 X	2551	-0-	-641	-0-	2479	2	72	9	Y	65	4	8			78
*03		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3712	2	1	9	Y	1	50	1			29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10420	PERF.	8508 - 10156					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8465 - 9780					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8552 - 9808					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8418 - 9682					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9832 - 9868					
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	52	9	Y	47	65	1			7
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					7
12	1209 N	901	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					7
01	1147 N	897	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					7
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					7
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					7
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004										TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8396 - 9646					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8542 - 9856					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	3930	2	11	9	N	10	11	1
11		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	3716	2	114	9	N	104	50	1
12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2	164	9	N	149	160	1
01		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	2	113	9	N	103	145	1
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2	2	9	N	2	3	1
*03		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	3401	2	3	9	N	3	3	1

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680															
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-		7
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-		7
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-		7
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786															
10		5828 X	4993	-0-	-835	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-		-0-
11		5640 X	5195	-0-	-445	-0-	-0-	5006	2	189	9	Y	172	160	1
12		5673 X	4093	-0-	-1580	-0-	-0-	4084	2	9	9	Y	8		20
01		5673 X	4302	-0-	-1371	-0-	-0-	4201	2	101	9	Y	92		112
02		4844 X	1178	-0-	-3666	-0-	-0-	1168	2	10	9	Y	9	9	8
03		5363 X	2990	-0-	-2373	-0-	-0-	2987	2	3	9	Y	3		115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	390	1	4167	2	Y	91					193
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	394	1	4371	2	Y	58	181	1			70
12	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	408	1	3964	2	Y	47					117
01	4991 X	3734	-0-	-1257	-0-	425	1	3284	2	Y	23					140
02	4508 X	3631	-0-	-877	-0-	356	1	3178	2	Y	88	179	1			49
03	4991 X	3605	-0-	-1386	-0-	398	1	3141	2	Y	60					109

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					47
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					47
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					47
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					47
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048																		
10	10540 X	7529	-0-	-3011	-0-	1000	1	6529	2	N	-0-							74
11	6960 X	6442	-0-	-518	-0-	955	1	5487	2	N	-0-							74
12	7192 X	5013	-0-	-2179	-0-	681	1	4105	2	N	206	178	1					102
						227	9											
01	7533 X	7254	-0-	-279	-0-	1087	1	6167	2	N	-0-							102
02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	1044	1	5800	2	N	101	178	1					25
						111	9											
*03	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	1325	1	6302	2	N	-0-							25

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727																		
10	6758 X	5564	-0-	-1194	-0-	530	1	5000	2	Y	31							200
						34	9											
11	5700 X	4365	-0-	-1335	-0-	421	1	3918	2	Y	24	182	1					42
						26	9											
12	5890 X	5872	-0-	-18	-0-	541	1	5292	2	Y	35							77
						39	9											
01	5549 X	4403	-0-	-1146	-0-	421	1	3960	2	Y	20							97
						22	9											
02	5012 X	3639	-0-	-1373	-0-	434	1	3180	2	Y	23							120
						25	9											
03	5859 X	4716	-0-	-1143	-0-	476	1	4218	2	Y	20							140
						22	9											

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774																		
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	1803	1	4896	2	N	-0-							40
11	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1990	1	4710	2	N	-0-							40
12	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	2000	1	4771	2	N	208	179	1					69
						229	9											
01	6696 X	6208	-0-	-488	-0-	1656	1	4552	2	N	-0-							69
02	6244 X	5470	-0-	-774	-0-	1758	1	3712	2	N	-0-							69
03	7006 X	3659	-0-	-3347	-0-	1603	1	2056	2	N	-0-							69

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																		
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GULLEY, M.E. GAS UNIT										WELL #: 4 U	RRCID -> 182991	COMPL. DATE 05/05/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1612 N	1452	-0-	-160	-0-	80	1	1370	2	Y	2		6
							2	9						
11		2040 N	823	-0-	-1217	-0-	53	1	768	2	Y	2		8
							2	9						
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	1		9
							1	9						
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	4	8 1	5
							4	9						
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	5		10
							6	9						
*03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	Y	11	1 8	20
							12	9						

HORTON										WELL #: 1	RRCID -> 185808	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9281 - 9694

10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	129	1	2195	2	N	-0-		5
							116	1	1696	2	N	-0-		5
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	141	1	1919	2	N	-0-		5
							145	1	1866	2	N	37		42
							41	9						
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1740	2	N	18		60
							20	9						
*03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	144	1	1948	2	N	13		73
							14	9						

GULLEY, M.E. GAS UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 187631	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9284 - 9706

10		1984 N	1875	-0-	-109	-0-	101	1	1730	2	Y	40		120
							44	9						
11		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	2	Y	35		155
							39	9						
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	2	Y	4		159
							4	9						
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	120	1	1538	2	Y	77	156 1	80
							85	9						
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	121	1	1596	2	Y	-0-		80
							128	1	1727	2	Y	11		91
*03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	12	9						

GULLEY, M.E. GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 197838	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 8834 - 9656

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALES, WILEY										WELL #: 3	RRCID -> 242893	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 9953	PERF. 8619 - 9759

10		2015 N	1687	-0-	-328	-0-	162	1	1499	2	Y	24	25 1	4
							26	9						
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	143	1	1841	2	Y	16	13 1	7
							18	9						
12		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	151	1	2617	2	Y	17	22 1	2
							19	9						
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1870	2	Y	18	14 1	6
							20	9						
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	141	1	1310	2	Y	17	16 1	7
							19	9						
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	141	1	1412	2	Y	27	24 1 9 8	1
							30	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JONES															
WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012										TOTAL DEPTH	9829	PERF.10600 - 16119			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	672	1	4114	2	Y	208	216	1	43
							229	9							
11		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	618	1	2498	2	Y	171	168	1	46
							188	9							
12		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	875	1	4192	2	Y	232	241	1	37
							255	9							
01		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	907	1	2775	2	Y	192	155	1	74
							211	9							
02		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	608	1	1155	2	Y	135	156	1	53
							149	9							
03		1736 X	1330	-0-	-406	-0-	344	1	880	2	Y	96	147	1	2
							106	9							
XTO ENERGY INC. 945936															
EVANS, CORNELIUS															
WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996										TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8420 - 9172			
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-			-0-
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	142	1	2381	2	Y	-0-			-0-
12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	2	Y	-0-			-0-
01		2015 X	1998	-0-	-17	-0-	119	1	1879	2	Y	-0-			-0-
02		1820 N	955	-0-	-865	-0-	77	1	878	2	Y	-0-			-0-
03		2015 N	1381	-0-	-634	-0-	87	1	1294	2	Y	-0-			-0-
EVANS, CORNELIUS															
WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999										TOTAL DEPTH	9756	PERF. 8438 - 8743			
10		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	144	1	2545	2	Y	-0-			-0-
11		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	141	1	2361	2	Y	-0-			-0-
12		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	147	1	2387	2	Y	-0-			-0-
01		2325 X	2324	-0-	-1	-0-	139	1	2185	2	Y	-0-			-0-
02		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	172	1	1956	2	Y	-0-			-0-
*03		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	147	1	2191	2	Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL															
WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8528 - 9714			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL															
WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8504 - 9683			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL															
WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8525 - 9702			
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			2
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	2	1	-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732																	
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					158
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	256	2	13	9	Y	12	138	1			32
12		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					32
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					32
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					32
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					32

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164																	
10		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	200	1	3531	2	Y	57	57	1			8
							63	9									
11		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	179	1	2994	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
12		3131 X	2791	-0-	-340	-0-	159	1	2573	2	Y	54	50	1			8
							59	9									
01		3131 X	2335	-0-	-796	-0-	135	1	2133	2	Y	61	64	1			5
							67	9									
02		2828 X	1559	-0-	-1269	-0-	123	1	1393	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
03		3131 X	1807	-0-	-1324	-0-	110	1	1643	2	Y	49	49	1			6
							54	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
 RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

10	341 N	282	-0-	-59	-0-	72	1	210	3	Y	-0-	12
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	79	1	232	3	Y	-0-	12
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	-0-	12
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	71	1	209	3	Y	-0-	12
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	66	1	193	3	Y	-0-	12
*03	279 N	247	-0-	-32	-0-	62	1	185	3	Y	-0-	12

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-	128
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	128
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	128
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	128
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	128
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	128

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645									
WEDGEWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	205278	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8814 - 9725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			79
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			79
12		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			79
01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			79
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			79
*03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
BAILEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150278	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8546 - 9472		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y		-0-
*02		49	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GU		WELL #:		1	RRCID ->	206352	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8589 - 10030		
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			48
11		630 N	456	-0-	-174	-0-	456	3	N	-0-			48
12		651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3	N	-0-			48
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			48
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			48
*03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			48

HOLLAND GU		WELL #:		1	RRCID ->	206358	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8780 - 9900		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXSHEER		WELL #:		2 T	RRCID ->	222018	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6353 - 9610		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

OXSHEER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222974	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9597 - 9643		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9518 - 9552
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8932 - 9660
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	11 3		N	-0-			27
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	-0-	40 3		N	-0-			27
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47 3		N	-0-			27
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			27
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			27
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	173 3	3 9	N	3			30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9061 - 9686
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			65
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	-0-	27 3		N	-0-			65
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	81 3	2 9	N	-2			67
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			67
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			67
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			67

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6384 - 9699
10	775 N	40	-0-	-735	-0-	-0-	40 3		N	-0-			70
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	854 3	15 9	N	-14			84
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			84
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			84
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	-0-	778 3		N	-0-			84
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009										TOTAL DEPTH	9933	PERF.	6486 - 9644
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	3300 3	6 9	N	5			180
11	3660 X	3178	-0-	-482	-0-	-0-	3157 3	21 9	N	19			199
12	3782 X	2820	-0-	-962	-0-	-0-	2811 3	9 9	N	8			207
01	3782 X	3343	-0-	-439	-0-	-0-	3335 3	8 9	N	7			214
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3025 3	3 9	N	3			217
*03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	3561 3	8 9	N	7			224

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010										TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8786 - 9877
10	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			107
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	-0-	2195 3		N	-0-			107
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-			107
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583 3		N	-0-			107
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			107
*03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-			107

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
 IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	473	2	14	9	N	13			120
11	660 N	254	-0-	-406	-0-	248	2	6	9	N	5			125
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	448	2	14	9	N	13			138
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	431	2	13	9	N	12			150
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7			157
03	465 N	268	-0-	-197	-0-	261	2	7	9	N	6			163

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
 GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201									
THOR				WELL #:	2	RRCID ->	197518	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 8798 - 9684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOR				WELL #:	3	RRCID ->	200681	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 9660 - 9478		
10	527 N	427	-0-	-100	-0-	106	1	321	3	N	-0-			110
11	540 N	383	-0-	-157	-0-	90	1	293	3	N	-0-			110
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	96	1	303	3	N	-0-			110
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	97	1	300	3	N	-0-			110
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	83	1	269	3	N	-0-			110
03	403 N	335	-0-	-68	-0-	77	1	258	3	N	-0-			110

KEELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211938	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8668 - 9592		
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	352	1	983	3	N	23			94
						25	9							
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	417	1	1257	3	N	25			119
						28	9							
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	387	1	1121	3	N	30			149
						33	9							
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	405	1	1165	3	N	28			177
						31	9							
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	352	1	1047	3	N	42			219
						46	9							
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	382	1	1239	3	N	20			239
						22	9							

CASTLEBERRY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	219561	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9219 - 9694		
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	66	1	180	3	N	23			83
						25	9							
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	41	1	111	3	N	-0-			83
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	183	1	494	3	N	-0-			83
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	106	1	284	3	N	-0-			83
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			83
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			83

LONGBRANCH				WELL #:	1	RRCID ->	222569	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9533 - 9813		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGBRANCH				WELL #:	2	RRCID ->	222573	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8846 - 9694		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	96	1	279	3	N	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	62	1	181	3	N	-0-			-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	57	1	166	3	N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	79	1	243	3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	56	1	170	3	N	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-		88
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		88
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	77	1	224	3	N	-0-		88
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	3	N	-0-		88
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	39	1	114	3	N	-0-		88
*03	310 N	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	3	N	-0-		88

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

10	403 N	184	-0-	-219	-0-	39	1	115	3	N	27		195
						30	9						
11	390 N	58	-0-	-332	-0-	10	1	29	3	N	17		212
						19	9						
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	54	1	159	3	N	-0-		212
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	77	1	232	3	N	-0-		212
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	N	-0-		212
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	36	1	112	3	N	8		220
						9	9						

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	342	1	1005	3	N	33		95
						36	9						
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	241	1	710	3	N	12		107
						13	9						
12	992 N	913	-0-	-79	-0-	228	1	672	3	N	12		119
						13	9						
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	323	1	981	3	N	10		129
						11	9						
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	227	1	688	3	N	17		146
						19	9						
*03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	249	1	757	3	N	13		159
						14	9						

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	382	1	1123	3	N	22		266
						24	9						
11	1260 N	988	-0-	-272	-0-	248	1	731	3	N	8		274
						9	9						
12	1302 N	903	-0-	-399	-0-	225	1	661	3	N	15		289
						17	9						
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	384	1	1167	3	N	15		304
						17	9						
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	316	1	960	3	N	30	185 1	149
						33	9						
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	252	1	766	3	N	122		271
						134	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201								
LONGBRANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	235281	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9846 - 12583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	627 1	1845 3	N	37			181
							41 9						
11		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	386 1	1137 3	N	-0-			181
12		1488 X	1321	-0-	-167	-0-	335 1	986 3	N	-0-			181
01		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	424 1	1292 3	N	-0-			181
02		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	346 1	1052 3	N	-0-			181
*03		1488 X	185	-0-	-1303	-0-	46 1	139 3	N	-0-			181

KEELING GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	244210	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8653 - 9641	

10		930 N	654	-0-	-276	-0-	169 1	471 3	N	13			142
							14 9						
11		990 N	790	-0-	-200	-0-	195 1	587 3	N	7			149
							8 9						
12		961 N	878	-0-	-83	-0-	216 1	626 3	N	33			182
							36 9						
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	218 1	629 3	N	7			189
							8 9						
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	190 1	564 3	N	13			202
							14 9						
*03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	206 1	667 3	N	42			244
							46 9						

PHILLIPS, JACK L. CO.			663109										
HOLDER, CLAUD GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	223632	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9751 - 9535	

10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			45
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	518 2	18 9	N	16	9 8		52
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	440 2	24 9	N	22	4 8		70
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	413 2	11 9	N	10			80
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	8	3 8		85
*03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	444 2	18 9	N	16	4 8		97

DILLEN, CHARLES			WELL #:		1	RRCID ->	225025	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8772 - 9673	

10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2325 2	50 9	N	45			100
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1051 2	72 9	N	65	43 8		122
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1564 2	37 9	N	34	7 8		149
01		2046 N	815	-0-	-1231	-0-	814 2	1 9	N	1			150
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1147 2	7 9	N	6	1 8		155
03		1612 N	901	-0-	-711	-0-	864 2	37 9	N	34	25 8		164

DILLEN, CHARLES			WELL #:		2	RRCID ->	228372	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 8796 - 9657	

10		496 N	331	-0-	-165	-0-	331 2		N	-0-			117
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	505 2	52 9	N	47	17 8		147
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	600 2	13 9	N	12	2 8		157
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	435 2	11 9	N	10			167
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	493 2	14 9	N	13	3 8		177
03		589 N	413	-0-	-176	-0-	391 2	22 9	N	20	11 8		186

BOUNDS			WELL #:		1	RRCID ->	228405	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 8818 - 9715	

10		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-			62
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			62
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			62
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			62
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	87 2		N	-0-			62
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109										
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234238	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	7032 - 9743		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			26
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-			26
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			26
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			26
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			26
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	234734	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9739 - 9500		
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	287	2	6	9	N	5			160
11	540 N	103	-0-	-437	-0-	103	2			N	-0-			160
12	992 N	69	-0-	-923	-0-	69	2			N	-0-			160
01	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-			160
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-			160
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			160

HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234887	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7045 - 9700		
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	N	15			47
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	977	2	43	9	N	39	17	8	69
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1162	2	34	9	N	31	3	8	97
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	951	2	24	9	N	22			119
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	983	2	26	9	N	24	3	8	140
*03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1007	2	43	9	N	39	12	8	167

BOX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	238297	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9534 - 10018		
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2			104
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-	2			N	7	7	8	104
12	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1606	2	13	9	N	12	7	8	109
01	961 N	14	-0-	-947	-0-	14	2			N	-0-			109
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2405	2	4	9	N	4	8	8	105
03	1612 N	34	-0-	-1578	-0-	14	2	20	9	N	18	4	8	119

SLANT OPERATING, LLC		786697		2	RRCID ->	191676	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8633 - 9580		
CHADWICK		WELL #:		2										
10	5301 X	4846	-0-	-455	-0-	4822	2	24	9	N	22			220
11	5130 X	4416	-0-	-714	-0-	4366	2	50	9	N	45			265
12	5301 X	4554	-0-	-747	-0-	4546	2	8	9	N	7			272
01	5177 X	4464	-0-	-713	-0-	4429	2	35	9	N	32	171	1	133
02	4620 X	3910	-0-	-710	-0-	3906	2	4	9	N	4			137
03	4836 X	4054	-0-	-782	-0-	4054	2			N	-0-			137

CHADWICK		WELL #:		3	RRCID ->	194824	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8762 - 9614		
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	396	2	10	9	N	9			167
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3			170
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-			170
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			170
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	389	2	24	9	N	22			192
03	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-			192

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1146	2	31	9	N	28			63
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	2	8	9	N	7			70
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	N	2			72
01	1178 N	937	-0-	-241	-0-	937	2			N	-0-			72
02	1064 N	971	-0-	-93	-0-	921	2	50	9	N	45			117
03	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1076	2	3	9	N	3			120

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

10	2232 N	1993	-0-	-239	-0-	1950	2	43	9	Y	39	140	1	48
11	2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1905	2	46	9	Y	42			90
12	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	2059	2	100	9	Y	91			181
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2029	2	241	9	Y	219			400
02	1288 N	1198	-0-	-90	-0-	1019	2	179	9	Y	163	156	1	407
*03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2173	2	69	9	Y	63	182	1	288

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1771	2	68	9	N	62	184	1	33
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	N	2			35
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1680	2	11	9	N	10			45
01	1581 N	819	-0-	-762	-0-	819	2			N	-0-			45
02	1400 N	804	-0-	-596	-0-	804	2			N	-0-			45
03	1581 N	255	-0-	-1326	-0-	255	2			N	-0-			45

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	2	12	9	Y	11	30	1	12
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	Y	3			15
12	1178 N	687	-0-	-491	-0-	677	2	10	9	Y	9			24
01	1209 N	680	-0-	-529	-0-	660	2	20	9	Y	18			42
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	514	2	51	9	Y	46	24	1	64
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	Y	13	3	1	74

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1680	2	23	9	Y	21	14	1	20
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1712	2	18	9	Y	16	13	1	23
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	2	17	9	Y	15	13	1	25
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	26	1	16
02	980 N	748	-0-	-232	-0-	744	2	4	9	Y	4			20
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1093	2	21	9	Y	19	13	1	26

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

 POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

10	4061 X	3612	-0-	-449	-0-	3566	2	46	9	Y	42	28	1				40
11	3930 X	3628	-0-	-302	-0-	3593	2	35	9	Y	32	26	1				46
12	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3816	2	34	9	Y	31	26	1				51
01	3968 X	3573	-0-	-395	-0-	3538	2	35	9	Y	32	52	1				31
02	2156 X	511	-0-	-1645	-0-	509	2	2	9	Y	2						33
*03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4519	2	41	9	Y	37	26	1				44

 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

 RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2				N	-0-					58
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2				N	-0-					58
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2				N	-0-					58
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	251	2	2	9	N	2						60
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2				N	-0-					60
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2						62

 DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

10	2976 X	1010	-0-	-1966	-0-	15	1	819	2	N	160						267
						176	9										
11	2880 X	884	-0-	-1996	-0-	27	1	733	2	N	113	169	1	1	8		210
						124	9										
12	2325 X	1057	-0-	-1268	-0-	64	1	849	2	N	131	163	1				178
						144	9										
01	1643 X	423	-0-	-1220	-0-	22	1	244	2	N	143	169	1				152
						157	9										
02	896 N	552	-0-	-344	-0-	21	1	404	2	N	115						267
						127	9										
03	1054 N	346	-0-	-708	-0-	224	2	122	9	N	111	161	1				217

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) TANOS EXPLORATION II, LLC TWIN CREEK		//CONT.// 16037 200 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 191765		COMPL. DATE 11/11/2002				TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8663 - 9670			
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	34	1	1808	2	N	25	1	8			112
11	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	28	9	1140	2	N	11					123
12	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	12	9	978	2	N	4					127
01	1860 N	1091	-0-	-769	-0-	74	1	989	2	N	12	1	8			138
02	1288 N	789	-0-	-499	-0-	4	9	743	2	N	6	1	8			143
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	1047	2	N	15	87	1	3	8	68
		WELL #: 1		RRCID -> 197835		COMPL. DATE 10/09/2003				TOTAL DEPTH 9990			PERF. 9132 - 9611			
10	1746 N	600	-0-	-1146	-0-	11	1	589	2	Y	-0-					39
11	570 N	422	-0-	-148	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					39
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	606	2	Y	1					40
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	1	9	376	2	Y	-0-					40
02	532 X	495	-0-	-37	-0-	34	1	469	2	Y	1					41
03	651 X	352	-0-	-299	-0-	25	1				-0-					41
		WELL #: 2		RRCID -> 199842		COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8742 - 9680			
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	24	1	1293	2	N	3					83
11	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	3	9	1168	2	N	30	6	8			107
12	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	51	1	1080	2	N	26	3	8			130
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	33	9	1280	2	N	11	4	8			137
02	1316 N	1104	-0-	-212	-0-	82	1	1026	2	N	22	4	8			155
*03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	29	9	1434	2	N	15	5	8			165
		WELL #: 3		RRCID -> 199844		COMPL. DATE 01/02/2004				TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8660 - 9627			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 200977		COMPL. DATE 02/13/2004				TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8689 - 9675			
10	961 N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					70
11	900 N	608	-0-	-292	-0-	608	2			N	-0-					70
12	992 N	548	-0-	-444	-0-	548	2			N	-0-					70
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	487	2	11	9	N	10					80
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	N	19	2	8			97
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7	2	8			102

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
JONES, ROSA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 201168		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2	N	-0-			15
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			15
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	N	3			18
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3	9					
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	N	7			25
02	420 N	126	-0-	-294	-0-	8	9					
02	420 N	126	-0-	-294	-0-	6	1	N	3			28
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	3	9					
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			28

DAVIS, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 202492		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	17	1	Y	1			27
11	870 N	508	-0-	-362	-0-	1	9					
11	870 N	508	-0-	-362	-0-	15	1	Y	5			32
12	868 N	302	-0-	-566	-0-	6	9					
12	868 N	302	-0-	-566	-0-	21	1	Y	1			33
01	930 N	270	-0-	-660	-0-	1	9					
01	930 N	270	-0-	-660	-0-	22	1	Y	1			34
02	532 N	141	-0-	-391	-0-	1	9					
02	532 N	141	-0-	-391	-0-	7	1	Y	-0-			34
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	238	2	Y	1	9	Y	35
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	238	2	Y	1	9	Y	35

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 203991		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	732	-0-	-477	-0-	732	2	N	-0-			135
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			135
12	651 N	202	-0-	-449	-0-	202	2	N	-0-			135
*01	744 N	343	-0-	-401	-0-	343	2	N	-0-			135
02	588 N	228	-0-	-360	-0-	228	2	N	-0-			135
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	638	2	N	26	1	8	160
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	638	2	N	26	1	8	160

BURK		WELL #: 3		RRCID -> 204245		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	23	1	N	10	3	8	70
11	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	11	9					
11	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	41	1	N	6	1	8	75
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	7	9					
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	199	1	N	20	2	8	93
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	22	9					
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	208	1	N	42	2	8	133
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	46	9					
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	N	22	108	1	2 8
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	N	22	108	1	2 8
*03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	24	9					
*03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	6	1	8	50
*03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	6	1	8	50

JONES, ROSA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 205981		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	4			79
11	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	1409	2	N	1	1	8	79
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-			79
01	1581 N	1052	-0-	-529	-0-	86	1	N	14	1	8	92
01	1581 N	1052	-0-	-529	-0-	15	9					
02	1428 N	827	-0-	-601	-0-	42	1	N	-0-			92
03	1581 N	821	-0-	-760	-0-	821	2	N	-0-			92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-			141	
11		540 N	181	-0-	-359	-0-	181	2			N	-0-			141	
12		837 N	356	-0-	-481	-0-	25	1	331	2	N	-0-			141	
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-			141	
02		280 N	95	-0-	-185	-0-	4	1	82	2	N	8			149	
							9	9								
*03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			149	

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636																
10		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	133	1	7050	2	Y	56	57	1	1 8	16
							62	9								
11		6600 X	6005	-0-	-595	-0-	233	1	5661	2	Y	101	95	1	3 8	19
							111	9								
12		6820 X	6433	-0-	-387	-0-	447	1	5897	2	Y	81	75	1	2 8	23
							89	9								
01		6820 X	6082	-0-	-738	-0-	495	1	5479	2	Y	98	97	1	2 8	22
							108	9								
02		6496 X	4561	-0-	-1935	-0-	225	1	4253	2	Y	75	69	1		28
							83	9								
03		7192 X	5701	-0-	-1491	-0-	5645	2	56	9	Y	51	63	1	2 8	14

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750																
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-				43
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				43
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				43
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				43
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				43
03		217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-				43

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
BURK		WELL #: 4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	23	1	1206	2	N	8	1 8	32
11	1560 N	1265	-0-	-295	-0-	44	1	1202	2	N	17	2 8	47
12	1922 N	943	-0-	-979	-0-	63	1	825	2	N	50	78 1 2 8	17
01	1240 N	942	-0-	-298	-0-	76	1	840	2	N	24	3 8	38
02	1344 N	1076	-0-	-268	-0-	52	1	989	2	N	32	3 8	67
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1345	2	21	9	N	19	3 8	83

JONES, ROSA -A-		WELL #: 8		RRCID -> 213533		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574				
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-		47
11	450 N	187	-0-	-263	-0-	187	2			N	-0-		47
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-		47
01	310 N	109	-0-	-201	-0-	9	1	99	2	N	1	1 8	47
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	7	1	135	2	N	10		57
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	474	2	15	9	N	14	1 8	70

BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213956		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702				
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-		43
11	900 N	488	-0-	-412	-0-	488	2			Y	-0-		43
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7		50
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	1 8	53
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	463	2	20	9	Y	18	1 8	70
03	961 N	497	-0-	-464	-0-	497	2			Y	-0-		70

DAVIS, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 218365		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698				
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	49	1	2581	2	N	1	1 8	85
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	129	1	2698	2	N	2	2 8	85
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	206	1	2717	2	N	2	2 8	85
01	3100 N	3185	-0-	85	85	264	1	2919	2	N	2	2 8	85
02	2572 X	2487	-0-	-85	-0-	125	1	2358	2	N	4	2 8	87
*03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3067	2	2	9	N	2	1 8	88

DAVIS, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 219845		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657				
10	1860 N	921	-0-	-939	-0-	17	1	901	2	Y	3		60
11	1800 N	782	-0-	-1018	-0-	35	1	730	2	Y	15		75
12	1488 N	898	-0-	-590	-0-	62	1	825	2	Y	10		85
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	67	1	744	2	Y	7		92
02	840 N	579	-0-	-261	-0-	29	1	538	2	Y	11		103
03	899 N	670	-0-	-229	-0-	661	2	9	9	Y	8		111

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	220992	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8844 -	9790		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-			22			
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			22			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			22			
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	1	-0-			

BURK		WELL #:		5 T	RRCID ->	236127	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9021 -	9697		
10	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	23	1	1238	2	N	6	1	8	73	
						7	9								
11	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	45	1	1093	2	N	16	2	8	87	
						18	9								
12	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	75	1	996	2	N	22	1	8	108	
						24	9								
01	1271 N	936	-0-	-335	-0-	76	1	840	2	N	18	3	8	123	
						20	9								
02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	56	1	1052	2	N	38	98	1	3 8	60
						42	9								
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	N	13	3	8	70	

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 -	11041		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	

XTO ENERGY INC.		945936													
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	189562	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8700 -	9846		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9312 -	9838		
10	1767 N	22	-0-	-1745	-0-	1	1	19	2	Y	2			12	
						2	9								
11	510 N	70	-0-	-440	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			12	
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	10	1	2	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-			2	
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			2	
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	15	11	1	6	
						17	9								

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	65	-0-	-214	-0-	2	1	63	2	Y	-0-		3
11	210 N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	Y	-0-		3
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	48	1	1582	2	Y	6	2 1	7
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	1		8
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-		8
*03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	52	1	1864	2	Y	3	7 1	4
						3	9						

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	23	41 1	20
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	25	9	1303	2	Y	21		41
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	21	36 1	26
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	23	9	1417	2	Y	25		51
02	1288 N	1076	-0-	-212	-0-	64	1	997	2	Y	31	37 1	45
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	28	9	1218	2	Y	31		76
						45	1						
						34	9						
						55	1						
						34	9						

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

10	992 N	746	-0-	-246	-0-	32	1	703	2	Y	10	67 1	34
11	990 N	706	-0-	-284	-0-	11	9	638	2	Y	35		69
12	992 N	682	-0-	-310	-0-	29	1	633	2	Y	19	56 1	32
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39	9	751	2	Y	27		59
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	Y	26	44 1	41
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	21	9	707	2	Y	19		60
						34	1						
						21	9						

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

10	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	92	1	2049	2	Y	5	22 1	11
11	2160 N	1835	-0-	-325	-0-	6	9	1746	2	Y	9		20
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	79	1	2092	2	Y	9	19 1	10
01	2139 N	1662	-0-	-477	-0-	10	9	1581	2	Y	9		19
02	1708 N	1456	-0-	-252	-0-	94	1	1388	2	Y	5	14 1	10
03	2201 N	1872	-0-	-329	-0-	71	1	1786	2	Y	5		15
						10	9						
						62	1						
						6	9						
						80	1						
						6	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	2	Y	4	20	1	10
						4	9							
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	Y	7			17
						8	9							
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1466	2	Y	8	16	1	9
						9	9							
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	8			17
						9	9							
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	Y	7	12	1	12
						8	9							
*03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	65	1	1449	2	Y	4			16
						4	9							

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

10	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	64	1	1419	2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	50	1	1118	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1094	-0-	-82	-0-	47	1	1047	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-			-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

10	465 N	442	-0-	-23	-0-	18	1	410	2	Y	13	41	1	22
						14	9							
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	37			59
						41	9							
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	36	57	1	38
						40	9							
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	Y	69			107
						76	9							
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	27	79	1	55
						30	9							
03	1116 N	802	-0-	-314	-0-	34	1	748	2	Y	18			73
						20	9							

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TOWER RESOURCES INC 862857
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			39
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			39
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			39
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10			49
02	728 N	655	-0-	-73	-0-	653	2	2	9	N	2			51
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			51

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645													
M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 6610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		620 X	288	-0-	-332	-0-	255	2	33	9	N	30	155
11		600 X	71	-0-	-529	-0-	58	2	13	9	N	12	167
12		155 X	65	-0-	-90	-0-	59	2	6	9	N	5	172
01		279 X	167	-0-	-112	-0-	164	2	3	9	N	3	175
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	116	2	240	9	N	218	225
*03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	655	2	36	9	N	33	258

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664													
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	144	3	N	1	94
							1	9					
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	33	1	97	3	N	-0-	94
12		248 N	120	-0-	-128	-0-	31	1	89	3	N	-0-	94
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	43	1	130	3	N	-0-	94
02		112 N	67	-0-	-45	-0-	17	1	49	3	N	1	95
							1	9					
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	127	3	N	71	166
							78	9					

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697													
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940													
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	671	2	20	9	N	18	145
11		510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-	145
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-	145
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	931	2	24	9	N	22	167
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	517	2	28	9	N	25	192
*03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	822	2	40	9	N	36	228

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
BURK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166091	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6439	- 6539					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURK				WELL #: 5 C	RRCID -> 236128	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6659	- 6666					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH				WELL #: 2	RRCID -> 288792	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 6746	- 6773				
10	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	12144 2	255 9	N	232	172 1			127
11	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11403 2	256 9	N	233	190 1			170
12	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11468 2	254 9	N	231	331 1			70
01	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11271 2	233 9	N	212	165 1			117
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9627 2	191 9	N	174	174 1			117
*03	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11422 2	231 9	N	210	184 1			143

VERA DAVIS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 290669	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5599	- 5656				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 291789	COMPL. DATE 11/23/2021	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7358	- 7380				
11	0	58	-0-	58	58	58 2		N	-0-				-0-
12	DELQ PR	4369	-0-	4369	4427	4305 2	64 9	N	58				58
*01	9804 X	5377	-0-	-4427	-0-	5292 2	85 9	N	77				135
02	8092 X	3844	-0-	-4248	-0-	3763 2	81 9	N	74				209
03	8959 X	4324	-0-	-4635	-0-	4257 2	67 9	N	61	152 1			118

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)				16037 694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
SMITH, J.J.				WELL #: 103-U	RRCID -> 147446	COMPL. DATE 10/13/1993	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 6890	- 6900				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

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

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	992	1	4155	3	N	44		87
						48	9						
11	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	960	1	4638	3	N	-0-		87
12	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	988	1	5343	3	N	-0-		87
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	984	1	5200	3	N	-0-		87
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	896	1	4833	3	N	-0-		87
*03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	988	1	4356	3	N	-0-		87

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

10	10292 X	9706	-0-	-586	-0-	9692	3	14	9	N	13		185
11	9870 X	9282	-0-	-588	-0-	9282	3			N	-0-		185
12	10199 X	9222	-0-	-977	-0-	9222	3			N	-0-		185
01	9703 X	9028	-0-	-675	-0-	9028	3			N	-0-		185
02	8764 X	8038	-0-	-726	-0-	8038	3			N	-0-		185
03	9703 X	8752	-0-	-951	-0-	8752	3			N	-0-		185

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

10	4278 X	3846	-0-	-432	-0-	358	1	3473	3	Y	14		124
						15	9						
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	600	1	3738	3	Y	23	100 1	47
						25	9						
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	559	1	3419	3	Y	-0-		47
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	620	1	3674	3	Y	-0-		47
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	517	1	3229	3	Y	69		116
						76	9						
*03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	620	1	3574	3	Y	3		119
						3	9						

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

10	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6696	3	36	9	Y	33		155
11	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6825	3	1	9	Y	1	89 1	67
12	6696 X	6354	-0-	-342	-0-	6293	3	61	9	Y	55	88 1	34
01	6727 X	5369	-0-	-1358	-0-	5369	3			Y	-0-		34
02	6132 X	5767	-0-	-365	-0-	5693	3	74	9	Y	67		101
03	6789 X	6624	-0-	-165	-0-	6624	3			Y	-0-		101

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	Y	5	2 1	3
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-	3 1	-0-
12	T. A.	842	-0-	842	-0-	842	3	9	9	Y	8	1 1	7
01	T. A.	908	-0-	908	-0-	1750	3	7	9	Y	6	10 1	3
02	T. A.	768	-0-	768	-0-	2518	3	7	9	Y	6	4 1	5
03	T. A.	1371	-0-	1371	-0-	3889	3	11	9	Y	10	7 1	8

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	3428	-0-	-1532	-0-	3407	3	21	9	Y	19			160
11	4560 X	2917	-0-	-1643	-0-	2917	3			Y	-0-	92	1	68
12	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4805	3	35	9	Y	32	81	1	19
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			Y	-0-			19
02	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4704	3	46	9	Y	42			61
*03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-			61

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

10	7192 X	3558	-0-	-3634	-0-	154	1	3386	3	Y	16			90
						18	9							
11	6900 X	2	-0-	-6898	-0-	2	3			Y	-0-	72	1	18
12	6138 X	3	-0-	-6135	-0-	3	3			Y	-0-			18
01	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			18
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	-0-			18
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			18

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

10	8432 X	7479	-0-	-953	-0-	7411	3	68	9	Y	62	47	1	40
11	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8189	3	85	9	Y	77	52	1	65
12	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11269	3	83	9	Y	75	70	1	70
01	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11805	3	95	9	Y	86	106	1	50
02	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10443	3	78	9	Y	71	56	1	65
*03	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11280	3	83	9	Y	75	80	1	60

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	311	-0-	311	311	310	3	1	9	Y	1			1
03	T. A.	318	-0-	318	629	318	3			Y	-0-			1

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

10	8556 X	8127	-0-	-429	-0-	8127	3			N	-0-			319
11	8280 X	7660	-0-	-620	-0-	7659	3	1	9	N	1	179	1	141
12	8556 X	7362	-0-	-1194	-0-	7362	3			N	-0-			141
01	8215 X	7769	-0-	-446	-0-	7769	3			N	-0-			141
02	7420 X	6868	-0-	-552	-0-	6868	3			N	-0-	75	1	66
03	8122 X	7178	-0-	-944	-0-	7178	3			N	-0-			66

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

10	6355 X	5718	-0-	-637	-0-	5718	3			Y	-0-			-0-
11	6030 X	5848	-0-	-182	-0-	5848	3			Y	-0-			-0-
12	6262 X	5632	-0-	-630	-0-	5632	3			Y	-0-			-0-
01	6262 X	5586	-0-	-676	-0-	5586	3			Y	-0-			-0-
02	5656 X	5129	-0-	-527	-0-	5129	3			Y	-0-			-0-
03	6045 X	5752	-0-	-293	-0-	5752	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
WERNER-NEEDHAM				WELL #:	2	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8755 - 8783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CX OPERATING LLC				195798									
DEAN, NED				WELL #:	1	RRCID ->	076016	COMPL. DATE	02/10/1978	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8731 - 9531
10		465 N	213	-0-	-252	-0-	213 2		N	-0-			1854
11		750 N	192	-0-	-558	-0-	192 2		N	-0-			1854
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			1854
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			1854
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			1854
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-			1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
NOLAN				WELL #:	1	RRCID ->	158446	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8732 - 9548
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WRIGHT-TWOMEY				WELL #:	2	RRCID ->	184703	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8912 - 9306
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY				WELL #:	3	RRCID ->	226376	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9490 - 9517
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	230 2	375 9	N	341			432
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	241 2	40 9	N	36			468
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			468
01		620 N	169	-0-	-451	-0-	169 2		N	-0-			468
*02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			468
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			468

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
HANCOCK-SMITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	066059	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 9313
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-	-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-	-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512												
10	1209	N	260	-0-	-949	-0-	-0-	260	2	Y	-0-	11
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	Y	4	4
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	13	12
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	25	5
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			Y	9	1
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			Y	8	1

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500												
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2	Y	-0-	7
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	76	19
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	Y	48	45
01	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	-0-	1738	2	Y	67	37
02	1792	N	75	-0-	-1717	-0-	-0-	55	2	Y	20	2
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-			Y	23	3

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418												
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-	-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-	-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	Y	-0-	-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	Y	-0-	-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-	-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454																	
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518																	
10		11532 X	10990	-0-	-542	-0-	10978	2	12	9	Y	11	179	1			97
11		10530 X	10285	-0-	-245	-0-	10174	2	111	9	Y	101					198
12		10912 X	10684	-0-	-228	-0-	10654	2	30	9	Y	27	181	1			44
01		10912 X	10629	-0-	-283	-0-	10629	2			Y	-0-					44
02		9856 X	9501	-0-	-355	-0-	9501	2			Y	-0-	1	1			43
03		10912 X	10764	-0-	-148	-0-	10535	2	229	9	Y	208	186	1			65

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

10	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17481	2	134	9	Y	122	195	1	49
11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	16249	2	256	9	Y	233	179	1	103
12	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	16469	2	124	9	Y	113	194	1	22
01	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	16720	2	6	9	Y	5			27
02	14924 X	14116	-0-	-808	-0-	14113	2	3	9	Y	3	12	1	18
*03	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	16596	2	289	9	Y	263	176	1	105

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481														
10	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	892	1	9658	2	Y	18	17	1	3
11	9630 X	9590	-0-	-40	-0-	803	1	8765	2	Y	20	20	1	3
12	10106 X	9495	-0-	-611	-0-	795	1	8678	2	Y	20	20	1	3
01	10106 X	9753	-0-	-353	-0-	859	1	8872	2	Y	20	18	1	3
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	820	1	8303	2	Y	20	21	1	2
03	10106 X	9758	-0-	-348	-0-	873	1	8857	2	Y	25	24	1	3

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147														
10	10633 X	9137	-0-	-1496	-0-	8941	2	196	9	Y	178	185	1	27
11	10350 X	8456	-0-	-1894	-0-	8453	2	3	9	Y	3			30
12	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9325	2	314	9	Y	285	187	1	128
01	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8449	2	1	9	Y	1			129
02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			Y	-0-	3	1	126
*03	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	8942	2	384	9	Y	349	360	1	115

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810														
10	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	26157	2	30	9	Y	27	26	1	265
11	25837 X	25837	-0-	-0-	-0-	25416	2	421	9	Y	383	527	1	121
12	26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	26642	2	11	9	Y	10	27	1	104
01	25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	25686	2	301	9	Y	274	187	1	191
02	22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	22310	2	7	9	Y	6	26	1	171
*03	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	23379	2	322	9	Y	293	369	1	95

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740														
10	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9766	2	136	9	Y	124	115	1	24
11	7950 X	1678	-0-	-6272	-0-	1649	2	29	9	Y	26	50	1	-0-
12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-			-0-
01	8463 X	5579	-0-	-2884	-0-	5484	2	95	9	Y	86	38	1	28
02	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12009	2	221	9	Y	201	209	1	20
*03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13093	2	284	9	Y	258	245	1	33

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429														
10	16709 X	15477	-0-	-1232	-0-	15399	2	78	9	Y	71	65	1	14
11	16170 X	9755	-0-	-6415	-0-	9698	2	57	9	Y	52	66	1	-0-
12	14663 X	10241	-0-	-4422	-0-	10178	2	63	9	Y	57	57	1	-0-
01	14663 X	13250	-0-	-1413	-0-	13171	2	79	9	Y	72	51	1	13
02	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	15188	2	100	9	Y	91	95	1	9
*03	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	16278	2	125	9	Y	114	109	1	14

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890							
CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		4H	RRCID ->	267701	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 9919 - 14404
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	1128 1	22622 2	Y	126	117 1	24	
11	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	1058 1	20671 2	Y	148	149 1	23	
12	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1087 1	20975 2	Y	159	157 1	25	
01	22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	1131 1	20970 2	Y	158	148 1	13 8 22	
02	20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	1060 1	18972 2	Y	153	160 1	15	
*03	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	1174 1	20960 2	Y	198	188 1	25	

HANCOCK-SMITH GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	267930	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9791 - 13938
10	12927 X	12523	-0-	-404	-0-	12523 2		N	-0-		67	
11	12420 X	12140	-0-	-280	-0-	12004 2	136 9	N	124	163 1	28	
12	12958 X	12344	-0-	-614	-0-	12205 2	139 9	N	126		154	
01	12958 X	12235	-0-	-723	-0-	12235 2		N	-0-		154	
02	11704 X	10723	-0-	-981	-0-	10723 2		N	-0-		154	
03	12555 X	12000	-0-	-555	-0-	11767 2	233 9	N	212	180 1	186	

TWOMEY HEIRS			WELL #:		3H	RRCID ->	267956	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	9391	PERF. 9803 - 13313
10	18941 X	18178	-0-	-763	-0-	17981 2	197 9	Y	179	200 1	10	
11	18150 X	17543	-0-	-607	-0-	17367 2	176 9	Y	160		170	
12	18755 X	17132	-0-	-1623	-0-	17069 2	63 9	Y	57	195 1	32	
01	18476 X	17456	-0-	-1020	-0-	17236 2	220 9	Y	200	181 1	51	
02	16688 X	15916	-0-	-772	-0-	15674 2	242 9	Y	220	193 1	78	
03	18166 X	16651	-0-	-1515	-0-	16446 2	205 9	Y	186	182 1	82	

CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		5SL	RRCID ->	268103	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	9476	PERF.10045 - 14152
10	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	1898 1	20534 2	Y	172	159 1	33	
11	21785 X	21785	-0-	-0-	-0-	1813 1	19767 2	Y	186	197 1	22	
12	21273 X	21273	-0-	-0-	-0-	1805 1	19295 2	Y	157	154 1	25	
01	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	1860 1	19205 2	Y	156	147 1	13 8 21	
02	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	1696 1	17177 2	Y	152	158 1	15	
*03	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	1850 1	18771 2	Y	195	185 1	25	

CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		7H	RRCID ->	268104	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 9282 - 13413
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408																

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284																

10	16461	X	15978	-0-	-483	-0-	15949	2	29	9	Y	26	25	1		42
11	15930	X	15308	-0-	-622	-0-	15287	2	21	9	Y	19				61
12	15996	X	15809	-0-	-187	-0-	15800	2	9	9	Y	8	23	1		46
01	15996	X	15853	-0-	-143	-0-	15681	2	172	9	Y	156	161	1		41
02	14448	X	14140	-0-	-308	-0-	14133	2	7	9	Y	6	21	1		26
*03	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			Y	-0-				26

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989																

10	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	14919	2	122	9	Y	111	103	1		21
11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14383	2	140	9	Y	127	130	1		18
12	14632	X	11740	-0-	-2892	-0-	11629	2	111	9	Y	101	106	1		13
01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15764	2	153	9	Y	139	117	1	13	8
02	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15315	2	162	9	Y	147	154	1		15
*03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16713	2	208	9	Y	189	180	1		24

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923																

10	11656	X	10380	-0-	-1276	-0-	879	1	9472	2	Y	26	24	1		5
							29	9								
11	11280	X	8941	-0-	-2339	-0-	723	1	8188	2	Y	27	28	1		4
							30	9								
12	11036	X	9064	-0-	-1972	-0-	770	1	8264	2	Y	27	27	1		4
							30	9								
01	11036	X	9120	-0-	-1916	-0-	789	1	8301	2	Y	27	25	1	2	8
							30	9								
02	9968	X	6685	-0-	-3283	-0-	562	1	6097	2	Y	24	25	1		3
							26	9								
03	10385	X	6037	-0-	-4348	-0-	510	1	5505	2	Y	20	22	1		1
							22	9								

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253																

10	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15729	2	28	9	Y	25	23	1		5
11	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15080	2	31	9	Y	28	29	1		4
12	15841	X	14929	-0-	-912	-0-	14897	2	32	9	Y	29	28	1		5
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16215	2	33	9	Y	30	29	1	2	8
02	14252	X	14251	-0-	-1	-0-	14218	2	33	9	Y	30	31	1		3
03	15748	X	14961	-0-	-787	-0-	14920	2	41	9	Y	37	35	1		5

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	18352 X	17087	-0-	-1265	-0-	16900	2	187	9	Y	170	192	10
11	17670 X	16436	-0-	-1234	-0-	16149	2	287	9	Y	261	182	89
12	17143 X	16486	-0-	-657	-0-	16478	2	8	9	Y	7	21	75
01	17143 X	16695	-0-	-448	-0-	16337	2	358	9	Y	325	370	30
02	15428 X	14689	-0-	-739	-0-	14682	2	7	9	Y	6	21	15
03	17081 X	16411	-0-	-670	-0-	16095	2	316	9	Y	287	187	115

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543													
10	16368 X	16336	-0-	-32	-0-	1377	1	14902	2	Y	52	48	10
						57	9						
11	15900 X	14993	-0-	-907	-0-	1254	1	13677	2	Y	56	58	8
						62	9						
12	15934 X	14553	-0-	-1381	-0-	1221	1	13270	2	Y	56	55	9
						62	9						
01	15934 X	13846	-0-	-2088	-0-	1183	1	12609	2	Y	49	46	8
						54	9					4	8
02	14392 X	13186	-0-	-1206	-0-	1176	1	11949	2	Y	55	58	5
						61	9						
03	15934 X	15124	-0-	-810	-0-	1349	1	13691	2	Y	76	71	10
						84	9						

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368													
10	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	1541	1	16670	2	Y	66	62	12
						73	9						
11	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1443	1	15799	2	Y	76	77	11
						84	9						
12	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	1501	1	16139	2	Y	78	77	12
						86	9						
01	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	1452	1	15155	2	Y	74	73	8
						81	9					5	8
02	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	1362	1	13958	2	Y	69	70	7
						76	9						
*03	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	1615	1	16383	2	Y	71	69	9
						78	9						

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

10	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	22227	2	199	9	Y	181	169	1			34
11	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	21072	2	224	9	Y	204	209	1			29
12	21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	20994	2	229	9	Y	208	204	1			33
01	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	20200	2	223	9	Y	203	190	1	17	8	29
02	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	19645	2	231	9	Y	210	218	1			21
*03	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	20998	2	282	9	Y	256	242	1			35

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

10	7533 X	7196	-0-	-337	-0-	606	1	6555	2	Y	32	31	1			5
						35	9									
11	7290 X	6270	-0-	-1020	-0-	522	1	5712	2	Y	33	33	1			5
						36	9									
12	6572 X	6128	-0-	-444	-0-	516	1	5575	2	Y	34	33	1			6
						37	9									
01	7192 X	6830	-0-	-362	-0-	600	1	6190	2	Y	36	34	1	3	8	5
						40	9									
02	6496 X	5861	-0-	-635	-0-	524	1	5300	2	Y	34	37	1			2
						37	9									
*03	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	650	1	6605	2	Y	50	45	1			7
						55	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

10	25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	25441	2	198	9	Y	180	168	1			34
11	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	24392	2	229	9	Y	208	212	1			30
12	24564 X	24564	-0-	-0-	-0-	24326	2	238	9	Y	216	212	1			34
01	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	24851	2	241	9	Y	219	205	1	18	8	30
02	22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	22305	2	232	9	Y	211	221	1			20
*03	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	23416	2	284	9	Y	258	245	1			33

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890							
REEVES A SL			WELL #:		4SL	RRCID ->	275241	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9910 - 14169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	2013 1	21765 2	Y	171	159 1	32
							188 9					
11		21956 X	21956	-0-	-0-	-0-	1792 1	19954 2	Y	191	198 1	25
							210 9					
12		22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	1847 1	20026 2	Y	195	190 1	30
							215 9					
01		21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	1864 1	19546 2	Y	184	171 1	16 8 27
							202 9					
02		19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	1764 1	17884 2	Y	178	189 1	16
							196 9					
*03		21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	1930 1	19577 2	Y	203	193 1	26
							223 9					

REEVES A SL			WELL #:		6H	RRCID ->	275291	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 9233 - 13148
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARAWAY-ASH			WELL #:		4H	RRCID ->	276208	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.10400 - 15607
10		11594 X	11246	-0-	-348	-0-	937 1	10269 2	Y	36	33 1	7
							40 9					
11		11220 X	10643	-0-	-577	-0-	871 1	9687 2	Y	77	70 1	14
							85 9					
12		11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	964 1	10588 2	Y	103	100 1	17
							113 9					
01		11253 X	10815	-0-	-438	-0-	927 1	9785 2	Y	94	94 1	1 8 16
							103 9					
02		10164 X	9955	-0-	-209	-0-	883 1	8972 2	Y	91	99 1	8
							100 9					
03		11253 X	10603	-0-	-650	-0-	943 1	9590 2	Y	64	63 1	9
							70 9					

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID ->	276601	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	9367	PERF.10173 - 16395
10		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	15839 2	165 9	Y	150	139 1	29
11		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	15369 2	120 9	Y	109	126 1	12
12		15221 X	14725	-0-	-496	-0-	14633 2	92 9	Y	84	83 1	13
01		15221 X	14439	-0-	-782	-0-	14348 2	91 9	Y	83	78 1	7 8 11
02		13748 X	12760	-0-	-988	-0-	12670 2	90 9	Y	82	84 1	9
03		15221 X	13881	-0-	-1340	-0-	13758 2	123 9	Y	112	107 1	14

NOLAN			WELL #:		2H	RRCID ->	276607	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	9394	PERF.11039 - 14890
10		13857 X	12785	-0-	-1072	-0-	12785 2		N	-0-		69
11		13230 X	12764	-0-	-466	-0-	12417 2	347 9	N	315	344 1	40
12		13609 X	12987	-0-	-622	-0-	12987 2		N	-0-		40
01		13547 X	12826	-0-	-721	-0-	12826 2		N	-0-		40
02		12180 X	11886	-0-	-294	-0-	11640 2	246 9	N	224	178 1	86
03		13175 X	12559	-0-	-616	-0-	12358 2	201 9	N	183		269

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	20336 X	19038	-0-	-1298	-0-	18856	2	182	9	N	165	177	1	28	
11	19680 X	18061	-0-	-1619	-0-	17871	2	190	9	N	173	181	1	20	
12	19840 X	18733	-0-	-1107	-0-	18733	2			N	-0-			20	
01	19623 X	18717	-0-	-906	-0-	18524	2	193	9	N	175	172	1	23	
02	17304 X	16662	-0-	-642	-0-	16662	2			N	-0-			23	
03	19034 X	18402	-0-	-632	-0-	17922	2	480	9	N	436	172	1	287	

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

10	19034 X	17907	-0-	-1127	-0-	17544	2	363	9	N	330	179	1	166
11	17730 X	16686	-0-	-1044	-0-	16607	2	79	9	N	72	181	1	57
12	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17379	2	442	9	N	402	358	1	101
01	17918 X	17286	-0-	-632	-0-	17020	2	266	9	N	242			343
02	16184 X	15090	-0-	-1094	-0-	14962	2	128	9	N	116	345	1	114
03	17918 X	17072	-0-	-846	-0-	16725	2	347	9	N	315	364	1	65

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

10	42873 X	39538	-0-	-3335	-0-	38888	2	650	9	Y	591	596	1	221
11	41370 X	37480	-0-	-3890	-0-	36908	2	572	9	Y	520	361	1	380
12	42129 X	35225	-0-	-6904	-0-	34757	2	468	9	Y	425	590	1	215
01	40517 X	36480	-0-	-4037	-0-	35810	2	670	9	Y	609	532	1	292
02	35896 X	32711	-0-	-3185	-0-	32177	2	534	9	Y	485	565	1	212
03	39525 X	35795	-0-	-3730	-0-	35242	2	553	9	Y	503	520	1	195

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

10	32054 X	28075	-0-	-3979	-0-	27733	2	342	9	N	311	179	1	185
11	31020 X	29884	-0-	-1136	-0-	29738	2	146	9	N	133	170	1	148
12	30814 X	27365	-0-	-3449	-0-	27251	2	114	9	N	104			252
01	30473 X	23513	-0-	-6960	-0-	23361	2	152	9	N	138	180	1	210
02	27888 X	21252	-0-	-6636	-0-	21153	2	99	9	N	90	172	1	128
03	30876 X	24404	-0-	-6472	-0-	24287	2	117	9	N	106	179	1	55

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 10247 - 14943

10	35867 X	35238	-0-	-629	-0-	34780	2	458	9	N	416	339	1	120
11	34710 X	33184	-0-	-1526	-0-	32934	2	250	9	N	227	162	1	185
12	34472 X	31842	-0-	-2630	-0-	31589	2	253	9	N	230	177	1	238
01	35247 X	31886	-0-	-3361	-0-	31642	2	244	9	N	222	342	1	118
02	31836 X	27989	-0-	-3847	-0-	27774	2	215	9	N	195	180	1	133
03	35247 X	31117	-0-	-4130	-0-	30996	2	121	9	N	110	176	1	67

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	609	1	1843	3	N	10			222
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	551	1	1776	3	N	8			230
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	596	1	1868	3	N	13			243
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	600	1	1857	3	N	10			253
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	517	1	1661	3	N	11	187	1	77
03	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	474	1	1596	3	N	-0-			77

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			8
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			8
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			8
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			8
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			8
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			21
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			21
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			21
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			21
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			21
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2 9	N	2			98
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1 9	N	1			99
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			99
01	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1 9	N	1			100
02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			100
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			100

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1038	2	18	9	Y	16	1	1	41
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	986	2	5	4	Y	25	52	1	14
						28	9							
12	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1073	2	20	9	Y	18	32	1	-0-
01	1054 N	901	-0-	-153	-0-	873	2	4	4	Y	22	2	1	20
						24	9							
02	952 N	771	-0-	-181	-0-	748	2	8	4	Y	14			34
						15	9							
03	1085 N	938	-0-	-147	-0-	915	2	2	4	Y	19	2	1	51
						21	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116														
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110														
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-			60
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4073	2	21	4	Y	4			64
						4	9							
12	6200 X	4242	-0-	-1958	-0-	4239	2	3	9	Y	3			67
01	6200 X	3825	-0-	-2375	-0-	3808	2	16	4	Y	1			68
						1	9							
02	5740 X	3738	-0-	-2002	-0-	3696	2	38	4	Y	4			72
						4	9							
*03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5731	2	10	4	Y	-0-			72

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	647	2	3	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	663	2	3	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	7	4	Y	1					1
						1	9									
03	713 N	648	-0-	-65	-0-	646	2	1	4	Y	1	1	1			1
						1	9									

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

10	2139 N	1903	-0-	-236	-0-	1871	2	32	9	Y	29	2	1			126
11	2280 N	568	-0-	-1712	-0-	535	2	3	4	Y	27	1	1			152
						30	9									
12	2387 N	972	-0-	-1415	-0-	929	2	43	9	Y	39	2	1			189
01	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1671	2	7	4	Y	26	117	1			98
						29	9									
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	4	Y	21					119
						23	9									
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	4	Y	47	61	1			105
						52	9									

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

10	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	2			Y	-0-	2	1			94
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	4	Y	2	1	1			95
						2	9									
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-	2	1			93
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	513	2	2	4	Y	1	1	1			93
						1	9									
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	4	Y	1					94
						1	9									
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	4	Y	-0-	2	1			92

 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					13
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	4	Y	-0-					13
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					14
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	174	2	1	4	Y	-0-					14
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	160	2	2	4	Y	-0-					14
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					14

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-			13
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	4	Y	-0-			13
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	Y	1			14
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1	4	Y	-0-			14
02	280 N	101	-0-	-179	-0-	99	2	1	4	Y	1			15
						1	9							
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1	15

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502														
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			6
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	4	Y	-0-			6
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			6
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	4	Y	-0-			6
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	4	Y	-0-			6
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-			6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704														
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	2	3	9	Y	3	2	1	2
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	4	Y	6	3	1	5
						7	9							
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	3	1	3
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	7	4	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	18	4	Y	7			9
						8	9							
*03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	4	Y	5	3	1	11
						6	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857														
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	69	2	44	9	Y	40	42	1	10
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	65	2	32	9	Y	29	25	1	14
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	51	2	64	9	Y	58	72	1	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	69	2	45	9	Y	41	19	1	22
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	62	84	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	45	1	21

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020														
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-			5
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			5
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			5
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			5
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			5
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587																	
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		450 N	211	-0-	-239	-0-	207	2	1	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	211	2	1	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	159	2	2	4	Y	-0-					-0-
*03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502																	
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1	1	1			35
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	7	4	Y	2	2	1			35
							2	9									
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-	1	1			34
01		1674 N	1102	-0-	-572	-0-	1096	2	4	4	Y	2	2	1			34
							2	9									
02		1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1217	2	13	4	Y	1					35
							1	9									
*03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	-0-	1	1			34

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526																	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096																	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 9368 - 9510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY				617042		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
WELL #:				1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965 - 11095
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-
10	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2	N	-0-	-0-
11	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1245	2	N	-0-	-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	-0-
*03	3100	N	3486	-0-	386	386	3486	2	N	-0-	-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC WARE UNIT				727892		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
WELL #:				1	RRCID ->	186645	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12027	PERF.11554 - 11747	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 6	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. HILL HEIRS				830589		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
WELL #:				1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10942 - 11074
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	121
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC ROYALL, JOHN TRUST ET AL				020467							
WELL #:				1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8043 - 8080
10	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2918	2	Y	-0-	65
11	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	2650	2	Y	17	82
12	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	2718	2	Y	9	91
01	2914	X	1786	-0-	-1128	-0-	1776	2	Y	9	12
02	2800	N	2874	-0-	74	74	2848	2	Y	24	36
*03	2719	N	2645	-0-	-74	-0-	2630	2	Y	14	50

ROYALL, JOHN TRUST ET AL				183013		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
WELL #:				2	RRCID ->	183013	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8045 - 8052
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
RUNGE, MARY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	217508	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7330 - 8076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENCRESCENT, LLC				251739							
STANLEY, C. H.		WELL #:		1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7844 - 7877
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

ENR OPERATING, LLC				253075							
LOPER, VERNA		WELL #:		2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 4329 - 4478
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7785 - 7938
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7802 - 7960				
10	1333	N	1324	-0-	-9			1305	2	19	9	Y	17	4	1	158
11	1350	N	1209	-0-	-141			1201	2	6	4	Y	2	26	1	134
								2	9							
12	1302	N	1248	-0-	-54			1234	2	14	9	Y	13	4	1	143
01	1333	N	1267	-0-	-66			1244	2	5	4	Y	16	6	1	153
								18	9							
02	1230	N	1230	-0-	-0-			1198	2	12	4	Y	18	2	1	169
								20	9							
03	1240	N	1065	-0-	-175			1041	2	2	4	Y	20	5	1	184
								22	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295																	
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892																	
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589																	
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014																	
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	2	9	9	N	8					46
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					46
12	1116	N	905	-0-	-211	-0-	901	2	4	9	N	4					50
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	6					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					59

84 ENERGY LLC 856467																	
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130																	
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					45
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	472	2	7	9	N	6					51
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	339	2	1	9	N	1					52
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	401	2	1	9	N	1					53
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	426	2	9	9	N	8					61
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3					64

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365																	
CRESSLINN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
ROYALL & CONE -D-

16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
020467

WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			48
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	2	2	18	9	Y	16			64
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	18	2	10	9	Y	9			73
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	Y	8	71	1	10
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10			20
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	61	2	14	9	Y	13			33

BASA RESOURCES, INC.
WILLIAMS, A. C.

053974
WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	193	1	1422	2	N	71			136
							78	9							
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	157	1	1368	2	N	79	177	1	38
							87	9							
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	185	1	1446	2	N	90			128
							99	9							
01		1209 N	808	-0-	-401	-0-	769	2	39	9	N	35			163
02		1092 N	417	-0-	-675	-0-	404	2	13	9	N	12			175
*03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1219	2	84	9	N	76	189	1	62

BOSS OPERATING LLC
LOPER ESTATE

083262
WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1661	2	24	9	N	22			55
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2185	2	62	9	N	56			111
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2004	2	64	9	N	58			169
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1454	2	169	9	N	154	154	1	169
*02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1570	2	20	9	N	18			187
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

ENCRESCENT, LLC
STANLEY, C.H. GAS UNIT

251739
WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

10		310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-			45
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			45
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			45
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			45
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			45
*03		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-			45

FAULCONER ENERGY, LLC
WARE, G. W.

263648
WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	465	1	3012	2	N	50			101
							55	9							
11		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	450	1	2956	2	N	43			144
							47	9							
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	465	1	2806	2	N	78	180	1	42
							86	9							
01		2790 X	2428	-0-	-362	-0-	330	1	2072	2	N	24			66
							26	9							
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	390	1	2322	2	N	16			82
							18	9							
*03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	465	1	2865	2	N	102			184
							112	9							

 CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	729 2	11 9	Y	10	29 1		187
11	1500 N	556	-0-	-944	-0-	534 2	3 4	Y	17	1 1		203
						19 9						
12	1364 N	721	-0-	-643	-0-	708 2	13 9	Y	12	1 1		214
01	744 N	648	-0-	-96	-0-	630 2	3 4	Y	14	2 1		226
						15 9						
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	536 2	6 4	Y	6			232
						7 9						
03	713 N	195	-0-	-518	-0-	189 2	6 9	Y	5	47 1		190

 RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

10	3596 X	3281	-0-	-315	-0-	3194 2	87 9	Y	79	61 1		36
11	3480 X	3226	-0-	-254	-0-	3123 2	16 4	Y	79	115 1		-0-
						87 9						
12	3596 X	3241	-0-	-355	-0-	3151 2	90 9	Y	82	58 1		24
01	3596 X	2063	-0-	-1533	-0-	1992 2	8 4	Y	57	58 1		23
						63 9						
*02	3248 X	2341	-0-	-907	-0-	2229 2	23 4	Y	81	48 1		56
						89 9						
03	3348 X	2468	-0-	-880	-0-	2391 2	4 4	Y	66	122 1		-0-
						73 9						

 EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

10	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3011 2	152 9	Y	138	151 1		150
11	3480 X	3374	-0-	-106	-0-	3191 2	17 4	Y	151	193 1		108
						166 9						
12	3596 X	2560	-0-	-1036	-0-	2382 2	178 9	Y	162	156 1		114
01	3596 X	2486	-0-	-1110	-0-	2312 2	9 4	Y	150	145 1		119
						165 9						
02	3192 X	2348	-0-	-844	-0-	2181 2	23 4	Y	131	141 1		109
						144 9						
03	3472 X	2745	-0-	-727	-0-	2579 2	4 4	Y	147	176 1		80
						162 9						

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3005	2	86	9	Y	163
11		3000 N	3043	-0-	43	43	2917	2	15	4	Y	179
							111	9				
12		3100 N	3328	-0-	228	271	3207	2	121	9	Y	143
01		2790 N	1990	-0-	-800	-0-	1914	2	8	4	Y	154
							68	9				
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2699	2	28	4	Y	209
							101	9				
03		3317 X	3296	-0-	-21	-0-	3184	2	5	4	Y	182
							107	9				

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276												

10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	Y	81
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	6	4	Y	82
							1	9				
12		1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1393	2	1	9	Y	83
01		1364 N	1035	-0-	-329	-0-	1029	2	4	4	Y	85
							2	9				
02		1036 N	1022	-0-	-14	-0-	1011	2	10	4	Y	86
							1	9				
03		1395 N	1120	-0-	-275	-0-	1118	2	2	4	Y	86

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408												

10		3689 X	3072	-0-	-617	-0-	3016	2	56	9	Y	-0-
11		3420 X	2987	-0-	-433	-0-	2891	2	15	4	Y	-0-
							81	9				
12		3534 X	3183	-0-	-351	-0-	3129	2	54	9	Y	-0-
01		3224 X	3008	-0-	-216	-0-	2930	2	12	4	Y	-0-
							66	9				
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2743	2	29	4	Y	23
							53	9				
03		3193 X	2669	-0-	-524	-0-	2611	2	4	4	Y	9
							54	9				

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416												

10		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1320	2	20	9	Y	-0-
11		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1248	2	7	4	Y	-0-
							29	9				
12		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1234	2	19	9	Y	-0-
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1330	2	5	4	Y	-0-
							22	9				
02		1204 N	1132	-0-	-72	-0-	1103	2	11	4	Y	7
							18	9				
*03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	4	Y	-0-
							18	9				

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
RAMPY, H. R.				WELL #:	4 F	RRCID ->	198198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7202 - 8096		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1397	2	36	9	Y	33	42	1		87
11	1500 N	1201	-0-	-299	-0-	1166	2	6	4	Y	26	38	1		75
						29	9								
12	1705 N	975	-0-	-730	-0-	946	2	29	9	Y	26				101
01	1426 N	918	-0-	-508	-0-	882	2	4	4	Y	29	53	1		77
						32	9								
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	4	Y	29				106
						32	9								
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	890	2	1	4	Y	18				124
						20	9								

RAMPY, H. R.				WELL #:	2 D	RRCID ->	198427	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7019 - 8644		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLS, N.N.				WELL #:	E 7	RRCID ->	198928	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	7094 - 7370		
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	Y	2	1	1		1
11	1500 N	982	-0-	-518	-0-	976	2	5	4	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1199	2	5	4	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	4	Y	1				1
						1	9								
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	4	Y	-0-	1	1		-0-

WILLS, N.N.				WELL #:	E 2 D	RRCID ->	200110	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	7090 - 7369		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				17
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				17
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				17
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1				18
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	4	Y	-0-				18
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				18

WILLS, N.N.				WELL #:	E 13	RRCID ->	202357	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11247	PERF.	7144 - 7425		
10	2077 N	1636	-0-	-441	-0-	1636	2			Y	-0-	1	1		4
11	2010 N	1252	-0-	-758	-0-	1244	2	7	4	Y	1	2	1		3
						1	9								
12	1891 N	896	-0-	-995	-0-	895	2	1	9	Y	1	1	1		3
01	1643 N	722	-0-	-921	-0-	719	2	3	4	Y	-0-	2	1		1
02	1176 N	705	-0-	-471	-0-	697	2	7	4	Y	1				2
						1	9								
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	812	2	1	4	Y	-0-	1	1		1

CAMPBELL, J.A.				WELL #:	2	RRCID ->	215814	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7228 - 7486		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAYUGA (WOODBINE)			16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WARE, G.W.			WELL #:	20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3800 - 3805
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-		18
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3 4	Y	-0-		18
12	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	2		Y	-0-		18
01	589 N	421	-0-	-168	-0-	419	2	2 4	Y	-0-		18
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	303	2	3 4	Y	1		19
						1	9					
03	465 N	321	-0-	-144	-0-	320	2	1 4	Y	-0-		19

CAMPBELL, J.A.			WELL #:	4	RRCID ->	145848	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	4041	PERF.	3777 - 3847
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMPY, H. R.			WELL #:	10	RRCID ->	197089	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4196 - 4348
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT)			16613 030		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	7	RRCID ->	282514	COMPL. DATE	01/26/2017	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	10646 - 10652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)			16613 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6			WELL #:	4 L	RRCID ->	282355	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10604 - 10628
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		41
11	390 N	63	-0-	-327	-0-	63	2		N	-0-		41
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		41
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		41
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		41
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-		41

BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
TERRELL, GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	197617	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10832 - 10842
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-		92
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		92
12	1829 N	1015	-0-	-814	-0-	1003	2	12 9	N	11		103
01	1829 N	1340	-0-	-489	-0-	1233	2	107 9	N	97		200
02	1372 N	1357	-0-	-15	-0-	1357	2		N	-0-		200
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		200

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)			16613 175		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MAXIMUS OPERATING, LTD.			534465											
MCCASLIN-HALL			WELL #: 1		RRCID -> 211626			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	10947	2	14	9	N	13			128
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-			128
12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-			128
01	8928 X	5333	-0-	-3595	-0-	5264	2	69	9	N	63	191	1	-0-
02	8064 X	7183	-0-	-881	-0-	7045	2	138	9	N	125			125
03	8928 X	4133	-0-	-4795	-0-	4133	2			N	-0-			125

MALONE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 242871			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			100
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-			100
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			100
*03	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-			100

COLEMAN, TARTER ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 247158			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

COLEMAN, TARTER ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 247208			COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			335
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			335
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			335
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			335
02	2800 N	3485	-0-	685	-0-	685	2	3485	2	N	-0-			335
*03	3100 N	3586	-0-	486	-0-	1171	2	3586	2	N	-0-			335

MCCASLIN-HALL			WELL #: 3		RRCID -> 247659			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

MCCASLIN-HALL			WELL #: 4		RRCID -> 247696			COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036			
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-			214
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			214
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			214
01	3689 X	2829	-0-	-860	-0-	2829	2			N	-0-			214
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-			214
03	3689 X	1017	-0-	-2672	-0-	1017	2			N	-0-			214

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.//										16613 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
ORR, J. B.										WELL #:	1	RRCID ->	093997	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11705 - 11824
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
ORR, J. B.										WELL #:	2	RRCID ->	220472	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	12074	PERF.11758 - 11778
10		T. A.	17	-0-	17	43	17	2	Y	-0-			7					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-			7					
12		T. A.	29	-0-	29	72	29	2	Y	-0-	5	1	2					
01		72 X	-0-	-0-	-72	-0-			Y	-0-	2	1	-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-					
BROWN "B"										WELL #:	2	RRCID ->	220473	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11884 - 11904
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	Y	3	15					
11		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2676	2	13	9	Y	12	27					
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-	7					
01		3100 N	4178	-0-	1078	1078	4150	2	28	9	Y	25	15					
02		2800 N	4208	-0-	1408	2486	4164	2	44	9	Y	40	55					
*03		3100 N	5500	-0-	2400	4886	5403	2	97	9	Y	88	82					
CASTELLAW										WELL #:	2	RRCID ->	235251	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11807 - 11910
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19					
11		T. A.	26	-0-	26	26	26	2	Y	-0-			19					
12		T. A.	425	-0-	425	451	425	2	Y	-0-	14	1	5					
01		T. A.	499	-0-	499	950	499	2	Y	-0-	5	1	-0-					
02		980 N	30	-0-	-950	-0-	30	2	Y	-0-			-0-					
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-					
MARSHALL, T. E.										WELL #:	1	RRCID ->	235252	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11843 - 11944
10		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11688	2	35	9	Y	32	100					
11		13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	13054	2	70	9	Y	64	164					
12		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10573	2	98	9	Y	89	129					
01		7254 X	5848	-0-	-1406	-0-	5792	2	56	9	Y	51	30					
02		6552 X	5449	-0-	-1103	-0-	5357	2	92	9	Y	84	114					
03		7254 X	3515	-0-	-3739	-0-	3483	2	32	9	Y	29	27					
MARSHALL, T. E.										WELL #:	2	RRCID ->	250147	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11912 - 11927
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	527			Y	-0-			22					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	527			Y	-0-			22					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	527			Y	-0-	16	1	6					
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	6	1	-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		T. A.	4221	-0-	4221	4221	4185	2	36	9	Y	33	31					
ORR, J. B.										WELL #:	3	RRCID ->	252962	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11810 - 11830
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.//			16613 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815										
CHILDRESS			WELL #:	1	RRCID ->	166422	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10806 - 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)			16613 176	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC			220724										
HOGG HEIRS GU #1			WELL #:	1	RRCID ->	167191	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	9249 - 9372	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		47

LACY HEIRS GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	190504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8594 - 9366	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)			16613 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	5 L	RRCID ->	183530	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	11456 - 11685	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	6 L	RRCID ->	183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11402 - 11548	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	7	RRCID ->	189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11406 - 11580	
10	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)			//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.//		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:		9	RRCID -> 191649			COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 11700	PERF.11391 - 11672	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2201 X	1433	-0-	-768	-0-	1433 2			Y	-0-		4
11		2550 X	2086	-0-	-464	-0-	2086 2			Y	-0-		4
12		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3758 2	37 9		Y	34	34 8	4
01		2666 X	132	-0-	-2534	-0-	132 2			Y	-0-		4
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-				Y	-0-		4
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-		4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:		8	RRCID -> 192493			COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 11773	PERF.11370 - 11538	
10		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52 2			Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-		1
01		52 X	-0-	-0-	-52	-0-				Y	-0-		1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)					16613 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 103437			COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 11800	PERF.10637 - 10830	
10		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		252
11		3000 N	3051	-0-	51	51	3039 2	12 9		N	11		263
12		3086 N	3035	-0-	-51	-0-	3035 2			N	-0-		263
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2			N	-0-		263
02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2			N	-0-		263
*03		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			N	-0-		263

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:		6 U	RRCID -> 183656			COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 11700	PERF.10518 - 11197	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

ROBERTS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 218226			COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 11750	PERF.11058 - 11154	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.					534465								
MCCASLIN-HALL			WELL #:		2	RRCID -> 284386			COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 12064	PERF.10959 - 10994	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 1			N	-0-		-0-
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 1			N	-0-		-0-
*03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 1			N	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BROWN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 163681	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10848	- 10858			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	681 2	11 9	N	10		45
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	173 1	281 2	N	-0-		45
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		45
01		682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		N	-0-		45
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		45
03		837 N	688	-0-	-149	-0-	688 2		N	-0-		45

BROWN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195154	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 11997	PERF.10790	- 10800			
10		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	991 2	20 9	N	18		70
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	268 1	662 2	N	22		92
							24 9					
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	524 2	28 9	N	25		117
01		1023 N	725	-0-	-298	-0-	697 2	28 9	N	25		142
02		896 N	738	-0-	-158	-0-	713 2	25 9	N	23		165
*03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	584 2	17 9	N	15		180

ORR, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214980	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 12010	PERF.10780	- 10784			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 245795	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 11910	PERF.10728	- 10740			
10		1364 N	742	-0-	-622	-0-	739 2	3 9	N	3		95
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		95
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1057 2	2 9	N	2		97
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		97
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60 2		N	-0-		97
*03		3100 N	3316	-0-	216	-0-	216 2		N	-0-		97

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)				16613 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #: 2	RRCID -> 061623	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8584	- 9034			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5				WELL #: 2	RRCID -> 067652	COMPL. DATE 06/17/1976	TOTAL DEPTH 9817	PERF. 8551	- 8673			
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		75
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		75
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		75
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		75
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2		N	-0-		75
*03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR							
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976										TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9008 - 9124					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982										TOTAL DEPTH	11665	PERF. 8890 - 9138					
10		5518 X	4161	-0-	-1357	-0-	4144	2	17	9	N	15	5	8			113
11		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5802	2	35	9	N	32					145
12		5518 X	4673	-0-	-845	-0-	4575	2	98	9	N	89	172	1	9	8	53
01		5518 X	1400	-0-	-4118	-0-	1380	2	20	9	N	18					71
02		4984 X	194	-0-	-4790	-0-	194	2			N	-0-					71
03		5518 X	3334	-0-	-2184	-0-	3334	2			N	-0-					71

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8581 - 9663					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						159
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						159
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						159
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						159
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						159
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000										TOTAL DEPTH	11760	PERF. 8715 - 9592					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8751 - 9688					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						128
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						128
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						128
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016										TOTAL DEPTH	11695	PERF. 8700 - 9170					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019										TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8564 - 9373					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162												
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	776	2	20	9	N	18	132
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	290	1	1038	2	N	30	162
						33	9					
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	N	27	189
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	360	1	881	2	N	3	192
						3	9					
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	542	1	1125	2	N	15	207
						17	9					
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	N	8	37
											178	1

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630												
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	52	1	253	2	N	-0-	7
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	7
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-	7
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	45	1	221	2	N	-0-	7
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	7
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	7

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	149
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	149

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)																	
CRATON OPERATING LLC																	
HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834																	
10		1674 N	1452	-0-	-222	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
11		1710 N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02		1568 N	935	-0-	-633	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
03		1953 N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836																	
10		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
11		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02		2604 X	342	-0-	-2262	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
12		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
*01		3968 X		9	-3959	-0-		9	2		N	-0-			-0-
*02		T. A.		4				4	2		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			4			N	-0-			-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790															
10		1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
12		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-			-0-
01		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-			-0-
02		1512 X	1139	-0-	-373	-0-	1139	2			Y	-0-			-0-
*03		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652															
10		4836 X	3081	-0-	-1755	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
11		4680 X	2711	-0-	-1969	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
12		4557 X	2691	-0-	-1866	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
01		3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
02		2968 X	2118	-0-	-850	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
03		3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603	2			N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584															
10		3379 X	2537	-0-	-842	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
11		3270 X	2423	-0-	-847	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
12		3131 X	2394	-0-	-737	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
01		2635 X	2471	-0-	-164	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
02		2324 X	2128	-0-	-196	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
03		2542 X	2354	-0-	-188	-0-	2354	2			N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673															
10		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
02		2044 X	1909	-0-	-135	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
03		2263 X	2050	-0-	-213	-0-	2050	2			N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888															
10		3410 X	1545	-0-	-1865	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
11		3300 X	1549	-0-	-1751	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
12		2046 X	1413	-0-	-633	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
01		1736 X	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
02		1568 X	1535	-0-	-33	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
03		1612 X	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		4725 X	3526	-0-	-1199	-0-	3526 2			N	-0-	-0-
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2			N	-0-	-0-
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2			N	-0-	-0-
01		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2			N	-0-	-0-
02		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2			N	-0-	-0-
*03		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2			N	-0-	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-	-0-
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2			N	-0-	-0-
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2			N	-0-	-0-
02		1904 N	1752	-0-	-152	-0-	1752 2			N	-0-	-0-
03		2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919 2			N	-0-	-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-	-0-
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-	-0-
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-	-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-	-0-
02		1372 X	1198	-0-	-174	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
03		1457 X	1224	-0-	-233	-0-	1224 2			N	-0-	-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681												
10		3503 X	2062	-0-	-1441	-0-	2062 2			Y	-0-	43
11		3390 X	1936	-0-	-1454	-0-	1929 2	7 9		Y	6	49
12		3100 X	2134	-0-	-966	-0-	2134 2			Y	-0-	49
01		3100 X	1952	-0-	-1148	-0-	1952 2			Y	-0-	49
02		2408 X	1131	-0-	-1277	-0-	1131 2			Y	-0-	49
03		2139 X	2046	-0-	-93	-0-	2046 2			Y	-0-	49

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224												
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-	-0-
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428												
10		4650 X	3779	-0-	-871	-0-	3779 2			Y	-0-	22
11		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357 2			Y	-0-	22
12		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2			Y	-0-	22
01		3782 X	1	-0-	-3781	-0-	1 2			Y	-0-	22
02		7812 X	17	-0-	-7795	-0-	17 2			Y	-0-	22
03		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-				Y	-0-	22

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	2	18	9	N	16				55
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	2	17	9	N	15				70
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1503	2	33	9	N	30				100
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5				105
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10				115
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5	1	8		119

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

10	125896 X	42057	-0-	-83839	-0-	40377	2	1680	9	Y	1527	1451	1		193
11	40500 X	37334	-0-	-3166	-0-	35959	2	1375	9	Y	1250	1100	1		343
12	41850 X	38278	-0-	-3572	-0-	37237	2	1041	9	Y	946	1008	1		281
01	41850 X	36727	-0-	-5123	-0-	35037	2	1690	9	Y	1536	1513	1		304
02	37800 X	31581	-0-	-6219	-0-	30243	2	1338	9	Y	1216	1204	1		316
03	41850 X	35384	-0-	-6466	-0-	33943	2	1441	9	Y	1310	1269	1		357

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 11186 - 17902

10	167613 X	56338	-0-	-111275	-0-	55377	2	961	9	Y	874	865	1		86
11	54420 X	51595	-0-	-2825	-0-	50972	2	623	9	Y	566	474	1		178
12	56234 X	56140	-0-	-94	-0-	55275	2	865	9	Y	786	709	1		255
01	56234 X	54276	-0-	-1958	-0-	53498	2	778	9	Y	707	768	1		194
02	50792 X	46805	-0-	-3987	-0-	46034	2	771	9	Y	701	673	1		222
03	56234 X	51669	-0-	-4565	-0-	50680	2	989	9	Y	899	840	1		281

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF. 11767 - 19254

10	170983 X	55311	-0-	-115672	-0-	53751	2	1560	9	Y	1418	1390	1		687
11	60960 X	49627	-0-	-11333	-0-	48849	2	778	9	Y	707	670	1		724
12	62992 X	49353	-0-	-13639	-0-	48427	2	926	9	Y	842	790	1		776
01	62868 X	48134	-0-	-14734	-0-	47050	2	1084	9	Y	985	1018	1		743
02	49952 X	41826	-0-	-8126	-0-	41006	2	820	9	Y	745	746	1		742
03	55304 X	45252	-0-	-10052	-0-	43942	2	1310	9	Y	1191	1086	1		847

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
CHAPEL HILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	288860	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11520	-	18309		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	187938 X	56826	-0-	-131112	-0-	55271	2	1555	9	Y	1414	1349	1	680	
11	54690 X	54215	-0-	-475	-0-	53393	2	822	9	Y	747	700	1	727	
12	57637 X	57637	-0-	-0-	-0-	56661	2	976	9	Y	887	837	1	777	
01	56513 X	55493	-0-	-1020	-0-	53974	2	1519	9	Y	1381	1368	1	790	
02	51044 X	47281	-0-	-3763	-0-	46510	2	771	9	Y	701	763	1	728	
03	56513 X	51468	-0-	-5045	-0-	50333	2	1135	9	Y	1032	949	1	811	

CHAPEL HILL 5		WELL #:		1H	RRCID ->	289389	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11625	-	17851		
10	154392 X	50548	-0-	-103844	-0-	49345	2	1203	9	Y	1094	1105	1	122	
11	50130 X	46850	-0-	-3280	-0-	45560	2	1290	9	Y	1173	971	1	324	
12	51801 X	47021	-0-	-4780	-0-	45572	2	1449	9	Y	1317	1301	1	340	
01	51801 X	44714	-0-	-7087	-0-	43707	2	1007	9	Y	915	1033	1	222	
02	46788 X	38219	-0-	-8569	-0-	37545	2	674	9	Y	613	629	1	206	
03	50561 X	41331	-0-	-9230	-0-	40416	2	915	9	Y	832	770	1	268	

CHAPEL HILL 6		WELL #:		1H	RRCID ->	289724	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11750	-	16581		
10	148111 X	48520	-0-	-99591	-0-	47174	2	1346	9	Y	1224	1225	1	143	
11	47520 X	44413	-0-	-3107	-0-	43524	2	889	9	Y	808	715	1	236	
12	49104 X	45150	-0-	-3954	-0-	44107	2	1043	9	Y	948	903	1	281	
01	49104 X	43296	-0-	-5808	-0-	42144	2	1152	9	Y	1047	1089	1	239	
02	44352 X	37315	-0-	-7037	-0-	36458	2	857	9	Y	779	782	1	236	
03	48515 X	40259	-0-	-8256	-0-	39071	2	1188	9	Y	1080	1002	1	314	

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223	-	11490
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-				5
*01	14B2 EXT	6	-0-	6	56	6	3			Y	-0-				5
*02	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-				5
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-				5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC		250608		WELL #:		1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151	-	17668
10	27249 X	20056	-0-	-7193	-0-	19948	3	108	9	N	98	90	8		198
11	26160 X	21876	-0-	-4284	-0-	21822	3	54	9	N	49	177	1	36	34
12	26133 X	21373	-0-	-4760	-0-	21322	3	51	9	N	46	36	8		44
01	20553 X	17793	-0-	-2760	-0-	17695	3	98	9	N	89	77	8		56
02	20412 X	18978	-0-	-1434	-0-	18961	3	17	9	N	15				71
03	22599 X	20389	-0-	-2210	-0-	20364	3	25	9	N	23				94

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																	
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		217 S	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	2				N	-0-			25
11		180 S	168	-0-	-12	-0-	-0-	168	2				N	-0-			25
12		186 S	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	2				N	-0-			25
01		217 S	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	2				N	-0-			25
02		168 S	117	-0-	-51	-0-	-0-	117	2				N	-0-			25
*03		313 S	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-			25

SHOPNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310																	
10		12 S	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			19
11		14 S	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			19
12		31 S	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2				N	-0-			19
01		17 S	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			19
02		28 S	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-			19
*03		15 S	12	-0-	-3	-0-	-0-	12	2				N	-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728																	
10		1054 N	872	-0-	-182	-0-	-0-	67	1	805	2	N	-0-				9
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	N	-0-				9
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	-0-				9
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	845	2	N	-0-				9
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	N	-0-				9
03		1054 N	995	-0-	-59	-0-	-0-	96	1	899	2	N	-0-				9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	126 1	1505 2	N	-0-		5
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	136 1	1619 2	N	-0-		5
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	140 1	1658 2	N	-0-		5
01	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	111 1	1250 2	N	-0-		5
02	1316 N	1294	-0-	-22	-0-	114 1	1180 2	N	-0-		5
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	156 1	1470 2	N	-0-		5

COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398			
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	32 1	384 2	N	-0-		25
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35 1	417 2	N	-0-		25
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	47 1	558 2	N	17		42
						19 9					
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50 1	570 2	N	-0-		42
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37 1	383 2	N	-0-		42
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	54 1	504 2	N	-0-		42

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669			
10	14B2 EXT	722	-0-	722	1875	56 1	666 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	494	-0-	494	2369	38 1	456 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	323	-0-	323	2692	25 1	298 2	N	-0-		-0-
01	3041 X	349	-0-	-2692	-0-	28 1	321 2	N	-0-		-0-
02	448 N	220	-0-	-228	-0-	19 1	201 2	N	-0-		-0-
03	310 N	105	-0-	-205	-0-	10 1	95 2	N	-0-		-0-

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126			
10	2263 N	2061	-0-	-202	-0-	159 1	1902 2	N	-0-		7
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	153 1	1817 2	N	-0-		7
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	159 1	1887 2	N	-0-		7
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	175 1	1973 2	N	-0-		7
02	1848 N	1785	-0-	-63	-0-	157 1	1628 2	N	-0-		7
03	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	174 1	1636 2	N	-0-		7

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760			
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	60 1	726 2	N	-0-		8
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31 1	366 2	N	-0-		8
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 2	N	-0-		8
01	775 N	183	-0-	-592	-0-	15 1	168 2	N	-0-		8
02	364 N	148	-0-	-216	-0-	13 1	135 2	N	-0-		8
03	341 N	184	-0-	-157	-0-	18 1	166 2	N	-0-		8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	92 1	1098 2	N	-0-		14
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	76 1	899 2	N	-0-		14
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	68 1	810 2	N	-0-		14
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	93 1	1051 2	N	-0-		14
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	106 1	1099 2	N	-0-		14
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	137 1	1285 2	N	-0-		14

MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666				
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	71 1	850 2	N	-0-		4
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68 1	811 2	N	-0-		4
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	79 1	934 2	N	-0-		4
01	930	N	716	-0-	-214	-0-	58 1	658 2	N	-0-		4
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100 1	1036 2	N	-0-		4
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	88 1	824 2	N	-0-		4

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606				
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	110 1	1317 2	N	-0-		7
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	111 1	1327 2	N	-0-		7
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	106 1	1250 2	N	-0-		7
01	1302	N	867	-0-	-435	-0-	71 1	796 2	N	-0-		7
02	1176	N	817	-0-	-359	-0-	72 1	745 2	N	-0-		7
03	1302	N	994	-0-	-308	-0-	96 1	898 2	N	-0-		7

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134				
10	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	253 1	3028 2	N	-0-		6
11	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	242 1	2880 2	N	-0-		6
12	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	256 1	3031 2	N	-0-		6
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	288 1	3249 2	N	-0-		6
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	303 1	3148 2	N	-0-		6
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	326 1	3061 2	N	-0-		6

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	91 1	1097 2	N	-0-	42
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	114 1	1356 2	N	-0-	42
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124 1	1465 2	N	-0-	42
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	126 1	1425 2	N	-0-	42
02	1372	N	1327	-0-	-45	-0-	117 1	1210 2	N	-0-	42
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	137 1	1291 2	N	-0-	42

MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124			
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	243 1	2918 2	N	-0-	27
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	225 1	2678 2	N	-0-	27
12	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	237 1	2805 2	N	-0-	27
01	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	258 1	2911 2	N	-0-	27
02	2884	X	2344	-0-	-540	-0-	206 1	2138 2	N	-0-	27
*03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	329 1	3095 2	N	-0-	27

SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662			
10	2480	N	1944	-0-	-536	-0-	150 1	1794 2	N	-0-	14
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	161 1	1915 2	N	-0-	14
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	155 1	1836 2	N	-0-	14
01	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	135 1	1520 2	N	-0-	14
02	1932	N	1465	-0-	-467	-0-	129 1	1336 2	N	-0-	14
03	1984	N	320	-0-	-1664	-0-	31 1	289 2	N	-0-	14

CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150			
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	140 1	1684 2	N	-0-	13
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	116 1	1377 2	N	-0-	13
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115 1	1367 2	N	-0-	13
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	141 1	1588 2	N	-0-	13
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	153 1	1592 2	N	-0-	13
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	196 1	1837 2	N	-0-	13

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502			
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	111 1	1329 2	N	-0-	13
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	118 1	1406 2	N	-0-	13
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	145 1	1719 2	N	-0-	13
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	116 1	1307 2	N	-0-	13
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	126 1	1306 2	N	-0-	13
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	210 1	1973 2	N	-0-	13

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2290	N	2290	-0-	-0-	176	1	2114	2	N	-0-			9
11	2291	N	2291	-0-	-0-	178	1	2113	2	N	-0-			9
12	1638	N	1638	-0-	-0-	127	1	1511	2	N	-0-			9
01	2294	N	1524	-0-	-770	124	1	1400	2	N	-0-			9
02	2128	N	1417	-0-	-711	124	1	1293	2	N	-0-			9
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	226	1	2120	2	N	-0-			9

SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741					
10	3534	X	3441	-0-	-93	265	1	3176	2	N	-0-			27
11	3420	X	3144	-0-	-276	244	1	2900	2	N	-0-			27
12	3472	X	3220	-0-	-252	251	1	2969	2	N	-0-			27
01	3720	X	3344	-0-	-376	272	1	3072	2	N	-0-			27
02	3360	X	3067	-0-	-293	269	1	2798	2	N	-0-			27
03	3441	X	3343	-0-	-98	322	1	3021	2	N	-0-			27

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660					
10	2201	N	1590	-0-	-611	122	1	1468	2	N	-0-			5
11	2004	N	2004	-0-	-0-	155	1	1849	2	N	-0-			5
12	2113	N	2113	-0-	-0-	164	1	1949	2	N	-0-			5
01	2176	N	2176	-0-	-0-	177	1	1999	2	N	-0-			5
02	2069	N	2069	-0-	-0-	182	1	1887	2	N	-0-			5
03	2108	N	1829	-0-	-279	176	1	1653	2	N	-0-			5

SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714					
10	1147	N	957	-0-	-190	74	1	883	2	N	-0-			7
11	934	N	934	-0-	-0-	72	1	862	2	N	-0-			7
12	1098	N	1098	-0-	-0-	85	1	1013	2	N	-0-			7
01	961	N	781	-0-	-180	64	1	717	2	N	-0-			7
02	1193	N	1193	-0-	-0-	105	1	1088	2	N	-0-			7
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	114	1	1076	2	N	-0-			7

LITTLEJOHN		WELL #: 7H		RRCID -> 281841		COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117					
10	14105	X	12727	-0-	-1378	976	1	11707	2	N	40			130
11	13650	X	11865	-0-	-1785	914	1	10890	2	N	55			185
12	14074	X	12087	-0-	-1987	938	1	11112	2	N	34	171	1	48
01	14074	X	12485	-0-	-1589	1011	1	11394	2	N	73			121
02	11872	X	10521	-0-	-1351	924	1	9597	2	N	-0-			121
03	12741	X	11771	-0-	-970	1119	1	10507	2	N	132	163	1	90

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870												
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015917		COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820					
10	186	N	16	-0-	-170	16	3			N	-0-			-0-
11	180	N	21	-0-	-159	21	3			N	-0-			-0-
12	62	N	17	-0-	-45	17	3			N	-0-			-0-
*01	31	N	20	-0-	-11	20	3			N	-0-			-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870												
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	10	9	N	9				114
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	12	9	N	11				125
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	N	12				137
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	21	9	N	19				156
*02	364 N	200	-0-	-164	-0-	-0-	189	2	11	9	N	10	84	1		82
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8				90

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 - 5777				
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	22	9	N	20				56
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	30	9	N	27				83
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2	34	9	N	31	88	1		26
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	41	9	N	37				63
*02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	N	24				87
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2	34	9	N	31	88	1		30

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 - 5820				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)				17008 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.				090870												
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5666 - 5800				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)				17008 222	ASSOCIATED	49B				CNTY: SMITH						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370												
WALTON, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	216912	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8092 - 8100				
10	372 #	209	-0-	-163	-0-	-0-	209	2			N	-0-				202
11	360 #	230	-0-	-130	-0-	-0-	230	2			N	-0-				202
12	372 #	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	2			N	-0-				202
01	0 W	591	-0-	591	-0-	-0-	591	2			N	-0-				202
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	591				N	NO RPT				202
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	591				N	NO RPT				202

CHAPEL HILL (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. GILLIAM, I. E.		//CONT.//	17008 222	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH				
		WELL #:	1	RRCID -> 015943	COMPL. DATE 01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7980	- 8068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		1364 #	1068	-0-	-296	-0-	1042 3	26 9 Y	153	
11		1320 #	733	-0-	-587	-0-	719 3	14 9 Y	81	
12		1116 #	855	-0-	-261	-0-	813 3	42 9 Y	119	
*01		1116 #	693	-0-	-423	-0-	676 3	17 9 Y	134	
*02		952 #	527	-0-	-425	-0-	517 3	10 9 Y	73	
03		1054 #	933	-0-	-121	-0-	912 3	21 9 Y	92	

JOHNSON, O.B. H		WELL #:	1 T	RRCID -> 015944	COMPL. DATE 07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046	- 8136	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARK ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 240166	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8183	- 8193	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84

GILLIAM, I. E.		WELL #:	3	RRCID -> 291021	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7975	- 8061	
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-
*01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
*02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. JONES		248895	WELL #:	1 L	RRCID -> 113289	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8146	- 8154
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC JONES, J. C.		501130	WELL #:	1	RRCID -> 015947	COMPL. DATE 09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8022	- 8033
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	-0-
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
*03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			28
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			28
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			28
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			28
*02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330	3	N	-0-			28
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1611	3	168	9	N	153	181	1	299
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1457	3	229	9	N	208	351	1	156
12	3100 N	3681	-0-	581	581	3415	3	266	9	N	242	176	1	222
*01	3100 N	3241	-0-	141	722	2809	3	432	9	N	393	340	1	275
*02	2800 N	3312	-0-	512	1234	2670	3	642	9	N	584	540	1	319
*03	4516 X	3282	-0-	-1234	-0-	2811	3	471	9	N	428	516	1	231

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	N	2			145
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-			145
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	4	3	2	9	N	2			147
*01	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	3	2	9	N	2			149
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			149
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			149

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	N	3			124
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	383	3	66	9	N	60	173	1	11
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	425	3	97	9	N	88			99
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	359	3	110	9	N	100	177	1	22
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	287	3	85	9	N	77			99
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	248	3	108	9	N	98	175	1	22

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

10	744 N	740	-0-	-4	-0-	708	3	32	9	Y	29	80	1	73
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	866	3	41	9	Y	37			110
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	927	3	37	9	Y	34	74	1	70
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	849	3	45	9	Y	41			111
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	689	3	35	9	Y	32	78	1	65
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	861	3	59	9	Y	54			119

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.// 17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
WALTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 269951		COMPL. DATE 06/22/1987			TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	993 3	40 9	N			36	98 1		46
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	817 3	51 9	N			46			92
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	749 3	44 9	N			40	90 1		42
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	766 3	55 9	N			50			92
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	605 3	43 9	N			39	95 1		36
*03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	947 3	73 9	N			66			102

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
ARCO-LINCOLN		WELL #: 2		RRCID -> 131558		COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570					
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	427 2	17 9	N			15			117
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	461 2	17 9	N			15			132
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	470 2	23 9	N			21			153
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	562 2	21 9	N			19			172
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	510 2	23 9	N			21			193
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	576 2	29 9	N			26	191 1		28

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRADLEY, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 140877		COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
WILLIAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 115305		COMPL. DATE 02/14/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			104

RAYFORD, H.		WELL #: 1		RRCID -> 216846		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441					
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N			-0-			22
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N			-0-			22
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N			-0-			22
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N			-0-			22
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N			-0-			22
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N			-0-			22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870												
BRADLEY, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 143508		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244					
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N			-0-			115
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N			-0-			115
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1192 3	6 9	N			5			120
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1136 3	6 9	N			5			125
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510 3	7 9	N			6			131
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253 3	4 9	N			4			135

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870															
BRADLEY, S. S.		WELL #: 2		RRCID -> 177370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	

GILLIAM				WELL #: 2		RRCID -> 291116		COMPL. DATE 10/30/1984		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256							
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	103	3	26	9	N	24					45	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	102	3	19	9	N	17	51	1			11	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	101	3	43	9	N	39					50	
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15					65	
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	107	3	13	9	N	12	70	1			7	
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100	3	21	9	N	19					26	

BRADLEY, S. H.				WELL #: 3		RRCID -> 291147		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282							
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-	
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-	
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-	
*01	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					-0-	
*02	812 N	692	-0-	-120	-0-	692	3			N	-0-					-0-	
03	837 N	671	-0-	-166	-0-	671	3			N	-0-					-0-	

RUDMAN, I.				WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320							
10	7564 X	1272	-0-	-6292	-0-	1065	3	207	9	N	188	180	1			183	
11	7320 X	1230	-0-	-6090	-0-	1123	3	107	9	N	97					280	
12	1612 X	1108	-0-	-504	-0-	1031	3	77	9	N	70	179	1			171	
*01	1612 X	1045	-0-	-567	-0-	978	3	67	9	N	61	170	1			62	
*02	1456 X	752	-0-	-704	-0-	698	3	54	9	N	49					111	
03	1271 X	540	-0-	-731	-0-	515	3	25	9	N	23					134	

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

J-W OPERATING CO.				427960		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645							
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2	N	-0-		-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
*03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
 PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

10	186	#	90	-0-	-96	-0-	84	2	6	9	N	5	85
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	133	2	1	9	N	1	86
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	N	6	92
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2	94
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	N	5	99
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	99

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

10	744	#	701	-0-	-43	-0-	692	2	9	9	N	8	166
11	938	R	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	N	9	175
12	734	R	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7	182
01	727	R	727	-0-	-0-	-0-	715	2	12	9	N	11	193
02	868	#	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-	193
03	961	#	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-	193

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

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		HUGGINS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	945936	3	RRCID ->	229734	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	11949 - 13110

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		JOHNSON	WELL #:	17480 666	189405	1	RRCID ->	194006	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12206 - 12390

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-

WRIGHT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	211493	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	12036 - 12320	

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	215657	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	12715	PERF.	11945 - 12311	

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9

JOHNSON		WELL #:	3	RRCID ->	220827	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11822 - 12380	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
WRIGHT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221724	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11855 - 12148					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16

WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243370	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12024 - 12180					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

MAXIMUS OPERATING, LTD.		WELL #:		534465	RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.11986 - 12037					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-				119
12		3379 X	135	-0-	-0-	-3244	-0-	135	2		N	-0-				119
01		3379 X	2849	-0-	-0-	-530	-0-	2849	2		N	-0-				119
02		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-				119
03		3038 X	2434	-0-	-0-	-604	-0-	2434	2		N	-0-				119

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11922 - 11950					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
11		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2	134	9	N	122	192	1	117
12		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2	55	9	N	50			167
01		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2	468	9	N	425	383	1	207
02		2800 N	4321	-0-	-0-	1521	1521	3958	2	363	9	N	330	384	1	153
*03		3100 N	3534	-0-	-0-	434	1955	3343	2	191	9	N	174	190	1	137

HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.11926 - 11982					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	7	9	N	6			113
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	15	9	N	14			127
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	25	9	N	23			150
02		28 N	8	-0-	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			150
03		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			150

BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11826 - 12213					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
11		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	3232	2	105	9	N	95			130
12		172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3			133
01		215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			133
02		3108 X	45	-0-	-0-	-3063	-0-	45	2			N	-0-			133
03		3441 X	17	-0-	-0-	-3424	-0-	17	2			N	-0-			133

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)			18182 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
LATX OPERATIONS, LLC			489940									
LUTHER ROSS SWD			WELL #:	1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6068 - 6924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)			19007 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
STILES TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8309 - 10600
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

COKE (BACON)			19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
CINRON ENERGY, LLC			153512									
WHITE, DENTON			WELL #:	1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8036 - 8046
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

COKE (GLOYD)			19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
CINRON ENERGY, LLC			153512									
HUDSON, L. H.			WELL #:	1	RRCID ->	047748	COMPL. DATE	10/09/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8194 - 8226
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

GTG OPERATING, LLC			337080				ONE WELL			CNTY: WOOD		
COKE UNIT -A-			WELL #:	1D	RRCID ->	022872	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	4808 - 5090
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	015950	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	8294 PERF. 7979 - 8016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
FAULK, E. L.		WELL #:	2R	RRCID ->	179911	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 8071 - 8096	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	189987	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 7820 - 7898	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
JAMES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	195764	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12306 PERF.10526 - 10774	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES MARKS		655818		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
		031587								
		WELL #:	1	RRCID ->	187192	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12402 PERF.10688 - 10942	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	136
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA)													
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC													
SHELBY SALTY SWD													
20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY													
008474													
WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COMMON DISPOSAL, LLC													
HUDSPETH SWD													
169728													
WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COON CREEK (RODESSA)													
JANDAR EXPLORATION, L. C.													
OUSLEY, J.W. "B"													
20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
429781													
WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	186 N	14	-0-	-172	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2		102	
11	180 N	55	-0-	-125	-0-	-0-	55 2		N	-0-		102	
12	279 N	61	-0-	-218	-0-	-0-	61 2		N	-0-		102	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		102	
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	-0-	19 2		N	-0-		102	
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26 2		N	-0-		102	

COON CREEK GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52 2		N	-0-		44	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		44	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39 2		N	-0-		44	
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33 2		N	-0-		44	
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	11 2		N	-0-		44	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10 2		N	-0-		44	

OUSLEY GAS UNIT "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13 2		N	-0-		45	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19 2		N	-0-		45	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 2		N	-0-		45	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		45	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	12 2		N	-0-		45	
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	14 2		N	-0-		45	

COON CREEK (TRAVIS PEAK)													
DUNN RESOURCES, LLC													
WHITE SUN GAS UNIT													
20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE													
234351													
WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	

OIL AND GAS DIVISION

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		786697														
CORNWALL-JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 223475		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978								
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	N	12					175
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	N	18					193
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7	163	1			37
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	723	2	11	9	N	10					47
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	543	2	11	9	N	10					57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

GASTON		WELL #: 1		RRCID -> 229405		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164								
10	1364 N	92	-0-	-1272	-0-	91	2	1	9	N	1					46
11	1230 N	938	-0-	-292	-0-	917	2	21	9	N	19					65
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	18	9	N	16					81
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	480	2	21	9	N	19					100
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KARGERGA		WELL #: 1R		RRCID -> 232650		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924								
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	490	2	31	9	N	28					118
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	551	2	92	9	N	84					202
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	564	2	33	9	N	30	179	1			53
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	509	2	44	9	N	40					93
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	567	2	36	9	N	33					126
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 290350		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965								
10	5549 X	5020	-0-	-529	-0-	4935	2	85	9	N	77					177
11	5190 X	4287	-0-	-903	-0-	4198	2	89	9	N	81	182	1			76
12	5053 X	4321	-0-	-732	-0-	4244	2	77	9	N	70					146
01	5022 X	4737	-0-	-285	-0-	4667	2	70	9	N	64					210
02	4536 X	3876	-0-	-660	-0-	3809	2	67	9	N	61	171	1			100
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					100

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 292184		COMPL. DATE 10/20/2021		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982								
10	0	1288	-0-	1288	1288	1240	2	48	9	N	44					44
11	0	2198	-0-	2198	3486	2176	2	22	9	N	20					64
12	0	2365	-0-	2365	5851	2324	2	41	9	N	37					101
*01	8196 X	2345	-0-	-5851	-0-	2301	2	44	9	N	40					141
02	3808 X	1706	-0-	-2102	-0-	1680	2	26	9	N	24					165
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					165

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC				833597												
NICHOLS				WELL #: 1	RRCID -> 190152	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 8010	- 8020							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER, P. & G.				WELL #: 1	RRCID -> 191303	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7910	- 7997							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MOORE, GLORIA				WELL #: 1	RRCID -> 193178	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 8010	- 8014							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A"				WELL #: 2	RRCID -> 193891	COMPL. DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7949	- 7961							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P"				WELL #: 17	RRCID -> 227093	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7870	- 8000							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	3	5	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MOYERS				WELL #: 1	RRCID -> 228039	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7862	- 8008							
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-					48
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	N	-0-					48
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	N	-0-					48
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	31	1	247	3	N	-0-					48
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	3	N	-0-					48
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	N	-0-					48

HOUSTON "G"				WELL #: 8	RRCID -> 241799	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7884	- 8016							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
NICHOLS "F"		WELL #:		6	RRCID ->	290395	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7873 - 8016			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	N	-0-			-0-
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	29	1	231	3	N	-0-			-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	28	1	222	3	N	-0-			-0-
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-

DANVILLE (GLOYD)				23089 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
TITAN ROCK E&P, LLC				860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		3 C	RRCID ->	130218	COMPL. DATE	01/30/1989	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6745 - 6748			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU #2				WELL #:	2	RRCID ->	155545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6776 - 6679		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

STARR DICKSON GU #1				WELL #:	4	RRCID ->	177275	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6972 - 6976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	177441	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	6825 - 6830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5				WELL #:		RRCID ->	180652	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6778 - 6782		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019															

 DANVILLE (LOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	129 1	583 2	Y	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	125 1	600 2	Y	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	130 1	586 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	132 1	554 2	Y	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	123 1	463 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	125 1	519 2	Y	-0-			-0-

 DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			-0-

 DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
LARS		WELL #: 1		RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608								
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1130	3	35	9	N	32					165
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					165
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	656	3	36	9	N	33	170	1			28
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2	2	8			28
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					28
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					28

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768								
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1														
10	2604 X	1060	-0-	-1544	-0-	25	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	2520 X	518	-0-	-2002	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	588	-0-	-1458	-0-	31	1	557	2	N	-0-					-0-
01	1178 X	337	-0-	-841	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	1064 X	714	-0-	-350	-0-	5	1	709	2	N	-0-					-0-
*03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	10	1	1710	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY		486640		RRCID -> 089043		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #: 1														
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					110
11	960 N	764	-0-	-196	-0-	764	2			N	-0-					110
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					110
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
02	700 N	209	-0-	-491	-0-	198	2	11	9	N	10					120
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					120

LONG TRUSTS, THE		507585		RRCID -> 015983		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384								
LEE, C. W.		WELL #: 1														
10	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					28
11	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					28
12	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7578	2	96	9	N	87					115
01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					115
*02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					115
*03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					115

DANVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127812		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
LONG TRUSTS, THE		//CONT.// 507585														
BARTON, MARTHA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 137029		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 118210		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 145541		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LONE STAR		WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915							
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	702 1	1683 2	N	101	168	1	2	8	118
							111 9								
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	638 1	1328 2	N	132	167	1	5	8	78
							145 9								
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	676 1	1839 2	N	140	165	1			53
							154 9								
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	666 1	1796 2	N	120					173
							132 9								
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	602 1	1626 2	N	131	171	1			133
							144 9								
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	700 1	1768 2	N	140	170	1	5	8	98
							154 9								

HOLT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	991	-0-	-94	-0-	274	1	670	2	Y	43	41	8	5
						47	9							
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	33	5	1	-0-
12	992 N	895	-0-	-97	-0-	236	1	649	2	Y	9		33 8	-9
						10	9							
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	257	1	711	2	Y	4			13
						4	9							
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	216	1	600	2	Y	4	14	1	3
						4	9							
*03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	443	1	1116	2	Y	55	48	8	10
						61	9							

 FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	584	1	1400	2	Y	13			15
						14	9							
11	2460 N	1488	-0-	-972	-0-	427	1	936	2	Y	114	50	1	79
						125	9							
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	567	1	1558	2	Y	-0-			79
01	1984 N	1661	-0-	-323	-0-	449	1	1210	2	Y	2			81
						2	9							
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	447	1	1225	2	Y	35			116
						39	9							
03	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	523	1	1322	2	Y	56	115	1	57
						62	9							

 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

10	2139 N	1488	-0-	-651	-0-	436	1	1048	2	Y	4			13
						4	9							
11	1920 N	1036	-0-	-884	-0-	335	1	695	2	Y	5	17	1	1
						6	9							
12	1922 N	925	-0-	-997	-0-	240	1	679	2	Y	5			6
						6	9							
01	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	321	1	872	2	Y	6			12
						7	9							
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	385	1	1042	2	Y	7	16	1	3
						8	9							
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	352	1	895	2	Y	6			9
						7	9							

 SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	547	1	1312	2	Y	27		74
						30	9						
11	2010 N	1570	-0-	-440	-0-	498	1	1040	2	Y	29	95 1	8
						32	9						
12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	476	1	1306	2	Y	38		46
						42	9						
01	1891 N	1668	-0-	-223	-0-	441	1	1194	2	Y	30		76
						33	9						
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	393	1	1070	2	Y	29	90 1	15
						32	9						
03	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	495	1	1250	2	Y	36		51
						40	9						

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	765	1	1828	2	Y	5		5
						6	9						
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	572	1	1193	2	Y	45	21 1	29
						50	9						
12	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	574	1	1573	2	Y	-0-		29
01	2604 N	2100	-0-	-504	-0-	568	1	1531	2	Y	1		30
						1	9						
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	539	1	1459	2	Y	16		46
						18	9						
03	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	596	1	1506	2	Y	23	45 1	24
						25	9						

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632								
10	1953 N	1386	-0-	-567	-0-	408	1	976	2	Y	2					7
						2	9									
11	1770 N	890	-0-	-880	-0-	278	1	609	2	Y	3	9	1			1
						3	9									
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	437	1	1198	2	Y	5					6
						6	9									
01	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	357	1	961	2	Y	3					9
						3	9									
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	240	1	677	2	Y	4	11	1			2
						4	9									
03	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	419	1	1054	2	Y	5					7
						6	9									

LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669								
10	2170 N	1596	-0-	-574	-0-	462	1	1098	2	Y	33					137
						36	9									
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	826	1	1963	2	Y	2	2	8			137
						2	9									
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	547	1	1480	2	Y	-0-					137
01	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	406	1	1113	2	Y	-0-					137
02	2352 N	1145	-0-	-1207	-0-	303	1	842	2	Y	-0-					137
*03	2015 N	1117	-0-	-898	-0-	315	1	801	2	Y	1	1	8			137
						1	9									

LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734												
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	982	2	15
								10	9			
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	834	2	1
								4	9			
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	1061	2	7
								7	9			
01	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	322	1	867	2	12
								6	9			
02	1148 N	961	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	257	1	700	2	2
								4	9			
03	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	341	1	865	2	7
								6	9			
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707												
10	2325 X	2042	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	603	1	1439	2	60
11	2340 X	1141	-0-	-1199	-0-	-0-	-0-	373	1	768	2	60
12	2418 X	1766	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	475	1	1290	2	17
								1	9			
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	1703	2	17
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	1342	2	17
*03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	1367	2	17
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3193 X	2419	-0-	-774	-0-	710	1	1702	2	Y	6		19
11	3090 X	2152	-0-	-938	-0-	698	1	1446	2	Y	7	24 1	2
12	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	683	1	1874	2	Y	9		11
01	2759 X	2127	-0-	-632	-0-	572	1	1547	2	Y	7		18
02	2492 X	2095	-0-	-397	-0-	563	1	1524	2	Y	7	22 1	3
03	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	656	1	1666	2	Y	8		11

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931 GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101													
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	183	1	824	2	N	-0-		-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	175	1	836	2	N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	2	N	-0-		-0-
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	182	1	766	2	N	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	174	1	651	2	N	-0-		-0-
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	182	1	755	2	N	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440													
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	33	1	148	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	29	1	129	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	30	1	126	2	Y	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	Y	-0-		-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	2	Y	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700													
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	48	1	215	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	44	1	212	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	38	1	170	2	Y	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	54	1	229	2	Y	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	Y	-0-		-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	2	Y	-0-		-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3131 X	2988	-0-	-143	-0-	490	1	2210	2	Y	262	186	1	155	
						288	9								
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	437	1	2089	2	Y	272	348	1	79	
						299	9								
12	2914 X	2768	-0-	-146	-0-	457	1	2066	2	Y	223	168	1	134	
						245	9								
01	2976 X	2314	-0-	-662	-0-	429	1	1809	2	Y	69	170	1	33	
						76	9								
02	2688 X	1982	-0-	-706	-0-	400	1	1503	2	Y	72			105	
						79	9								
03	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	456	1	1892	2	Y	191	186	1	110	
						210	9								

 BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	272	1	1158	2	Y	50	121	1	37
						55	9							
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	35			72
						39	9							
12	93 X	60	-0-	-33	-0-	9	1	32	2	Y	17	56	1	33
						19	9							
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	7	2	Y	21			54
						23	9							
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	43	1	56	2	Y	8	55	1	7
						9	9							
*03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	356	1	1348	2	Y	33			40
						36	9							

 GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	107	1	345	2	Y	17	19	1	6
						19	9							
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	100	1	336	2	Y	11	6	1	11
						12	9							
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	345	2	Y	1	9	1	3
						1	9							
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	112	1	341	2	Y	-0-	2	1	1
						1	9							
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	286	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	111	1	332	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

 GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

10	341 N	285	-0-	-56	-0-	52	1	233	2	Y	-0-			-0-
						54	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	75	1	336	2	Y	-0-			-0-
						51	1	215	2	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	57	1	215	2	Y	-0-			-0-
						62	1	256	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-									-0-
														-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-									-0-
														-0-
03	403 N	318	-0-	-85	-0-									-0-

 GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931											
GUNN, MARGARET			WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET			WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1			WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000				TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	41	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	40	1	30	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	37	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	39	1	23	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002				TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663			
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			1
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1			2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3			5
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1			6
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			6
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1			7

GINN HEIRS G.U. 1			WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002				TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	158	1	424	2	Y	17	90	1		7
						19	9								
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	180	1	543	2	Y	47				54
						52	9								
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	163	1	616	2	Y	44	92	1		6
						48	9								
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	192	1	535	2	Y	26				32
						29	9								
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	151	1	353	2	Y	40				72
						44	9								
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	134	1	542	2	Y	31	96	1		7
						34	9								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

10	496 N	384	-0-	-112	-0-	105	1	279	2	Y	-0-				-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	164	1	500	2	Y	-0-				-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	135	1	521	2	Y	-0-				-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	228	1	646	2	Y	-0-				-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	232	1	557	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	118	1	485	2	Y	-0-				-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	267	1	922	2	Y	17	19	1		6
						19	9								
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	325	1	1264	2	Y	11	6	1		11
						12	9								
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	177	1	519	2	Y	1	9	1		3
						1	9								
01	1209 N	878	-0-	-331	-0-	219	1	659	2	Y	-0-	2	1		1
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	199	1	534	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	214	1	630	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594			
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	2	Y	-0-
11	210 N	19	-0-	-191	-0-	13	1	6	2	Y	-0-
12	496 N	57	-0-	-439	-0-	18	1	39	2	Y	-0-
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	50	1	111	2	Y	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	57	1	113	2	Y	-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	2	Y	-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641			
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	Y	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	48	1	230	2	Y	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	Y	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	82	1	347	2	Y	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	110	1	412	2	Y	-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	47	1	194	2	Y	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625			
10	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	347	1	886	2	Y	5
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	383	1	1106	2	Y	12
12	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	304	1	1086	2	Y	13
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	462	1	1250	2	Y	7
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	463	1	1065	2	Y	10
*03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	366	1	1427	2	Y	9

MCWHORTER-RUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593			
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	26	1	115	2	Y	-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	Y	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	Y	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	Y	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	265	1	911	2	Y	-0-				-0-
11	1140 N	935	-0-	-205	-0-	212	1	723	2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	892	-0-	-224	-0-	213	1	679	2	Y	-0-				-0-
01	1178 N	892	-0-	-286	-0-	222	1	670	2	Y	-0-				-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	193	1	511	2	Y	-0-				-0-
*03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	237	1	723	2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

10	1736 X	816	-0-	-920	-0-	199	1	614	2	Y	3	2	1		1
11	1200 X	630	-0-	-570	-0-	159	1	471	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	124	1	278	2	Y	594	455	1		139
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	87	1	200	2	Y	393	301	1		231
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	125	2	Y	322	330	1		223
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	494	2	Y	521	459	1		285

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

10	434 N	170	-0-	-264	-0-	82	1	88	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	79	1	90	2	Y	-0-				-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	121	1	266	2	Y	-0-				-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	101	1	163	2	Y	-0-				-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	96	1	150	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	122	1	247	2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

10	434 N	175	-0-	-259	-0-	83	1	92	2	Y	-0-				-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	96	1	171	2	Y	-0-				-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	105	1	194	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	84	1	90	2	Y	-0-				-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	79	1	86	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	78	1	66	2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

10	1333 N	1151	-0-	-182	-0-	252	1	855	2	Y	40	44	1		14
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	268	1	994	2	Y	27	15	1		26
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	322	1	1172	2	Y	3	22	1		7
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	317	1	1072	2	Y	-0-	4	1		3
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	338	1	1055	2	Y	2	3	1		2
*03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	356	1	1219	2	Y	1	2	1		1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	581	1	2335	2	Y	22	25	1	8
						24	9							
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	557	1	2376	2	Y	15	8	1	15
						17	9							
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	594	1	2404	2	Y	2	13	1	4
						2	9							
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	620	1	2347	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	572	1	1935	2	Y	-0-	1	1	1
*03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	631	1	2362	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	930 N	876	-0-	-54	-0-	250	1	615	2	Y	10	58	1	4
						11	9							
11	1290 N	888	-0-	-402	-0-	228	1	626	2	Y	31			35
						34	9							
12	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	245	1	874	2	Y	29	60	1	4
						32	9							
01	868 N	377	-0-	-491	-0-	116	1	242	2	Y	17			21
						19	9							
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	131	2	Y	26			47
						29	9							
*03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	310	1	1215	2	Y	19	62	1	4
						21	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9050 - 10654				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		372 N	289	-0-	-83	-0-	98 1	191 2	Y	-0-				-0-
11		330 N	142	-0-	-188	-0-	57 1	85 2	Y	-0-				-0-
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	90 1	245 2	Y	-0-				-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	104 1	217 2	Y	-0-				-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	83 1	136 2	Y	-0-				-0-
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	73 1	182 2	Y	-0-				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 9324 - 10892				
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	79 1	136 2	Y	-0-				-0-
11		330 N	245	-0-	-85	-0-	81 1	164 2	Y	-0-				-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	107 1	316 2	Y	-0-				-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	129 1	290 2	Y	-0-				-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	110 1	205 2	Y	-0-				-0-
03		434 N	354	-0-	-80	-0-	91 1	263 2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841		PERF. 7439 - 10660				
10		3193 X	2649	-0-	-544	-0-	532 1	2117 2	Y	-0-	3 1			1
11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	531 1	2251 2	Y	-0-				1
12		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	598 1	2420 2	Y	-0-	1 1			-0-
01		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	636 1	2415 2	Y	-0-				-0-
02		2380 X	2180	-0-	-200	-0-	503 1	1677 2	Y	-0-				-0-
03		3007 X	2337	-0-	-670	-0-	504 1	1833 2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8101 - 10647				
10		2139 N	1784	-0-	-355	-0-	374 1	1404 2	Y	5	6 1			2
11		1800 N	1594	-0-	-206	-0-	325 1	1265 2	Y	4	2 1			4
12		1674 N	1474	-0-	-200	-0-	318 1	1156 2	Y	-0-	3 1			1
01		1798 N	1508	-0-	-290	-0-	340 1	1168 2	Y	-0-	1 1			-0-
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	357 1	1127 2	Y	-0-				-0-
*03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	344 1	1167 2	Y	-0-				-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7566 - 9032				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7572 - 7768				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931									
GUNN, MARGARET			WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DICKSON, STARR GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050		
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	292	1	1314	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	325	-0-	-455	-0-	56	1	269	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	145	1	654	2	Y	-0-	-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	319	1	1342	2	Y	-0-	-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	323	1	1211	2	Y	-0-	-0-
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	159	1	659	2	Y	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639		
10	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	733	1	3020	2	Y	33	37 1
						36	9					
11	3600 X	3090	-0-	-510	-0-	580	1	2485	2	Y	23	13 1
						25	9					
12	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	594	1	2400	2	Y	3	19 1
						3	9					
01	3782 X	2830	-0-	-952	-0-	593	1	2236	2	Y	1	4 1
						1	9					
02	3416 X	2271	-0-	-1145	-0-	522	1	1748	2	Y	1	2 1
						1	9					
03	3782 X	2615	-0-	-1167	-0-	558	1	2056	2	Y	1	2 1
						1	9					

CUNYUS, G.B.			WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763		
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	-0-
12	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	218	1	985	2	Y	-0-	-0-
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-
02	924 X	396	-0-	-528	-0-	83	1	313	2	Y	-0-	-0-
03	1023 X	572	-0-	-451	-0-	111	1	461	2	Y	-0-	-0-

RUNDELL-MCWHORTER			WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656		
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713		
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	116	1	383	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	325	-0-	-245	-0-	81	1	244	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	114	1	374	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	113	1	343	2	Y	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	85	1	211	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	77	1	190	2	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756								
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	69	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	59	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	135	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	135	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	61	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	243	-0-	-253	-0-	74	1	169	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007								
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	726	1	2992	2	Y	11	12	1			4
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	755	1	3320	2	Y	7	4	1			7
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	777	1	3230	2	Y	1	6	1			2
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	772	1	2989	2	Y	-0-	1	1			1
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	749	1	2599	2	Y	1	1	1			1
03	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	746	1	2839	2	Y	-0-	1	1			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	568	1	2279	2	Y	97	108	1			34
						107	9									
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	528	1	2235	2	Y	66	36	1			64
						73	9									
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	533	1	2126	2	Y	7	54	1			17
						8	9									
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	524	1	1945	2	Y	2	11	1			8
						2	9									
02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	420	1	1364	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
*03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	534	1	1957	2	Y	5	6	1			3
						6	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

10	1736 N	1263	-0-	-473	-0-	530	1	733	2	Y	-0-					15
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1003	1	1140	2	Y	30					45
						33	9									
12	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	735	1	456	2	Y	28					73
						31	9									
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1026	1	919	2	Y	8					81
						9	9									
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	646	1	791	2	Y	-0-					81
*03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	721	1	1349	2	Y	34	80	1			35
						37	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	359	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	339	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	366	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	349	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	319	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	307	1	1016	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GUNN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802								
10	4092	X	3402	-0-	-690	-0-	1395	1	2007	2	Y	-0-				-0-
11	3570	X	1432	-0-	-2138	-0-	676	1	756	2	Y	-0-				-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-				-0-
01	3689	X	806	-0-	-2883	-0-	434	1	372	2	Y	-0-				-0-
02	3304	X	1691	-0-	-1613	-0-	757	1	934	2	Y	-0-				-0-
03	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	699	1	1307	2	Y	-0-				-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770								
10	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	301	1	755	2	Y	-0-				-0-
11	1560	N	1074	-0-	-486	-0-	281	1	793	2	Y	-0-				-0-
12	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	55	1	77	2	Y	-0-				-0-
01	1054	N	313	-0-	-741	-0-	106	1	207	2	Y	-0-				-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	86	1	133	2	Y	-0-				-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	Y	-0-				-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688								
10	2759	X	1185	-0-	-1574	-0-	339	1	843	2	Y	3				11
11	2400	X	1774	-0-	-626	-0-	449	1	1312	2	Y	12				23
12	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	489	1	1850	2	Y	25				48
01	2542	X	2004	-0-	-538	-0-	536	1	1461	2	Y	6				54
02	2296	X	1449	-0-	-847	-0-	440	1	1003	2	Y	5				59
03	2356	X	1530	-0-	-826	-0-	315	1	1200	2	Y	14				73

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640								
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	589	1	1590	2	Y	-0-				-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	684	1	2109	2	Y	-0-				-0-
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	584	1	2291	2	Y	-0-				-0-
01	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	552	1	1547	2	Y	-0-				-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	400	1	929	2	Y	-0-				-0-
*03	3100	N	3249	-0-	149	149	626	1	2623	2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	186 X	123	-0-	-63	-0-	55 1	68 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	180 X	123	-0-	-57	-0-	52 1	71 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	271 1	993 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	279 1	734 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	512 1	1209 2	Y	-0-		-0-				-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	132 1	446 2	Y	-0-		-0-				-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587							
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	51 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586							
10	4030 X	3019	-0-	-1011	-0-	595 1	2399 2	Y	23	26	1				8
11	3900 X	2789	-0-	-1111	-0-	25 9	2242 2	Y	16	9	1				15
12	3782 X	2324	-0-	-1458	-0-	529 1	1850 2	Y	2	13	1				4
01	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	18 9	2183 2	Y	1	3	1				2
02	3388 X	1824	-0-	-1564	-0-	581 1	1395 2	Y	1	2	1				1
03	3007 X	1571	-0-	-1436	-0-	1 9	1215 2	Y	1	1	1				1

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270							
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	530 1	2198 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	477 1	2095 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	456 1	1888 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	2356 N	2022	-0-	-334	-0-	419 1	1603 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	420 1	1448 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	447 1	1695 2	Y	-0-		-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8122 - 9838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11		270 N	36	-0-	-234	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-						-0-			
12		124 N	39	-0-	-85	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-						-0-			
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	310	2	Y	-0-						-0-			
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	Y	-0-						-0-			
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-						-0-			

GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 7762 - 9803	
10		4185 X	3952	-0-	-233	-0-	-0-	769	1	3183	2	Y	-0-						-0-			
11		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	3595	2	Y	-0-						-0-			
12		4092 X	4033	-0-	-59	-0-	-0-	782	1	3251	2	Y	-0-						-0-			
01		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	832	1	3239	2	Y	-0-						-0-			
02		3556 X	3461	-0-	-95	-0-	-0-	773	1	2688	2	Y	-0-						-0-			
03		4185 X	3854	-0-	-331	-0-	-0-	798	1	3056	2	Y	-0-						-0-			

GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 7419 - 7687	
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	1407	2	Y	12	61	1				27			
								13	9													
11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	2451	2	Y	31	30	1				28			
								34	9													
12		3100 N	4285	-0-	1185	1185	1185	774	1	3483	2	Y	25	26	1				27			
								28	9													
01		3100 N	3864	-0-	764	1949	1949	733	1	3073	2	Y	53	62	1				18			
								58	9													
02		2800 N	3284	-0-	484	2433	2433	688	1	2573	2	Y	21						39			
								23	9													
*03		5847 X	3414	-0-	-2433	-0-	-0-	659	1	2724	2	Y	28	34	1				33			
								31	9													

GRIFFIN RANCH G.U. 1													WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8340 - 10732	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40	44	1			14			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	15	1			26			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	22	1			7			
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	899	2	Y	-0-	4	1				3			
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	1429	2	Y	2	3	1				2			
								2	9													
*03		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	2144	2	Y	1	2	1				1			
								1	9													

GRIFFIN RANCH G.U. 6													WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8223 - 10644	
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	476	2	Y	-0-						-0-			
11		270 N	146	-0-	-124	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	-0-						-0-			
12		372 N	282	-0-	-90	-0-	-0-	51	1	231	2	Y	-0-						-0-			
01		589 N	382	-0-	-207	-0-	-0-	73	1	309	2	Y	-0-						-0-			
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	279	2	Y	-0-						-0-			
*03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	395	2	Y	-0-						-0-			

GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8195 - 9806	
10		241 X	120	-0-	-121	-0-	-0-	22	1	98	2	Y	-0-						-0-			
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-						-0-			
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-						-0-			
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-						-0-			
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-						-0-			
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-						-0-			

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	85	1	385	2	Y	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	379	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	55	1	248	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	73	1	309	2	Y	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	69	1	258	2	Y	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

10	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	272	1	943	2	Y	14	15	1	5
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	270	1	1000	2	Y	9	5	1	9
12	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	286	1	1008	2	Y	1	8	1	2
01	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	275	1	894	2	Y	1	2	1	1
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	258	1	758	2	Y	1	1	1	1
03	1302 N	940	-0-	-362	-0-	233	1	707	2	Y	-0-	1	1	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	386	1	1694	2	Y	83	82	1	37
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	310	1	1446	2	Y	208	127	1	118
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	181	1	794	2	Y	176	142	1	152
01	2170 N	789	-0-	-1381	-0-	108	1	439	2	Y	220	290	1	82
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	292	1	1073	2	Y	107			189
*03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	283	1	1147	2	Y	112	152	1	149

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	72	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	88	1	420	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	52	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	106	-0-	-297	-0-	20	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	49	1	185	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	844	1	3519	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	508	1	2140	2	Y	-0-			-0-
12	2883 X	2202	-0-	-681	-0-	450	1	1752	2	Y	-0-			-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	679	1	2598	2	Y	-0-			-0-
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	713	1	2465	2	Y	-0-			-0-
*03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	737	1	2801	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	273	1	946	2	Y	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	285	1	1075	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	256	1	876	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	257	1	821	2	Y	-0-			-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	220	1	615	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	859	-0-	-288	-0-	217	1	642	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	297	1	1324	2	Y	3	9	1	4
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	154	1	720	2	Y	6	5	1	5
12	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	254	1	1138	2	Y	5	5	1	5
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	346	1	1397	2	Y	10	12	1	3
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	372	1	1282	2	Y	4			7
*03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	350	1	1312	2	Y	5	6	1	6

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

10	1674 N	1011	-0-	-663	-0-	209	1	800	2	Y	2			117
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	232	1	963	2	Y	45			162
12	1457 N	702	-0-	-755	-0-	149	1	530	2	Y	21	153	1	30
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	266	1	989	2	Y	29			59
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	35	1	25	2	Y	14			73
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	15	9			Y	-0-			73

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)												
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		186 N	65	-0-	-121	-0-	12	1	53	2	Y	-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	87	1	392	2	Y	-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	73	1	258	2	Y	-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	123	1	355	2	Y	-0-
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	151	1	496	2	Y	-0-

DICKSON, STARR GU #1												
WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486												
10		1054 N	687	-0-	-367	-0-	150	1	537	2	Y	-0-
11		960 N	632	-0-	-328	-0-	134	1	498	2	Y	-0-
12		620 N	585	-0-	-35	-0-	132	1	453	2	Y	-0-
01		682 N	521	-0-	-161	-0-	125	1	396	2	Y	-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	115	1	325	2	Y	-0-
03		589 N	286	-0-	-303	-0-	81	1	205	2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2												
WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710												
10		2201 X	2078	-0-	-123	-0-	429	1	1649	2	Y	-0-
11		2130 X	1998	-0-	-132	-0-	396	1	1602	2	Y	-0-
12		2046 X	1936	-0-	-110	-0-	402	1	1534	2	Y	-0-
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	468	1	1707	2	Y	-0-
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	455	1	1497	2	Y	-0-
*03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	466	1	1676	2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2												
WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710												
10		992 N	988	-0-	-4	-0-	231	1	757	2	Y	-0-
11		1230 N	1025	-0-	-205	-0-	227	1	798	2	Y	-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	282	1	991	2	Y	-0-
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	299	1	995	2	Y	-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	296	1	900	2	Y	-0-
03		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	294	1	960	2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2												
WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688												
10		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	525	1	2085	2	Y	-0-
11		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	448	1	1851	2	Y	-0-
12		2263 X	1709	-0-	-554	-0-	361	1	1348	2	Y	-0-
01		2604 N	689	-0-	-1915	-0-	183	1	506	2	Y	-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	2	Y	-0-
03		1705 N	497	-0-	-1208	-0-	96	1	401	2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2												
WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720												
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	240	1	1082	2	Y	-0-
11		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	215	1	1026	2	Y	-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	218	1	985	2	Y	-0-
01		1333 N	989	-0-	-344	-0-	190	1	799	2	Y	-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	188	1	704	2	Y	-0-
03		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	219	1	910	2	Y	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 4		RRCID -> 244645		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	543 1	2164 2	Y	-0-		-0-
11		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	511 1	2152 2	Y	-0-		-0-
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	548 1	2195 2	Y	-0-		-0-
01		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	606 1	2287 2	Y	-0-		-0-
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	549 1	1847 2	Y	-0-		-0-
03		2728 N	2078	-0-	-650	-0-	454 1	1624 2	Y	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 16		RRCID -> 246554		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 17		RRCID -> 246556		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697				
10	1023	N	898	-0-	-125	-0-	188 1	704 2	Y	5	6 1	2
							6 9					
11	1440	N	838	-0-	-602	-0-	169 1	665 2	Y	4	2 1	4
							4 9					
12	3100	N	3644	-0-	544	544	686 1	2958 2	Y	-0-	3 1	1
01	3100	N	2775	-0-	-325	219	558 1	2217 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1790	N	1571	-0-	-219	-0-	353 1	1218 2	Y	-0-		-0-
03	1798	X	1304	-0-	-494	-0-	278 1	1026 2	Y	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 14		RRCID -> 246557		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671				
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	468 1	1970 2	Y	11	12 1	4
							12 9					
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	506 1	2274 2	Y	7	4 1	7
							8 9					
12	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	459 1	1935 2	Y	1	6 1	2
							1 9					
01	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	440 1	1722 2	Y	-0-	1 1	1
02	2352	X	1740	-0-	-612	-0-	388 1	1351 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
03	2883	X	1412	-0-	-1471	-0-	299 1	1113 2	Y	-0-	1 1	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	Y	-0-		-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	2902	-0-	-74	-0-	552 1	2205 2	Y	132	148 1		47
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	145 9	2326 2	Y	91	49 1		89
12	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	547 1	2163 2	Y	9	75 1		23
01	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	100 9	2218 2	Y	4	15 1		12
02	2688 X	2252	-0-	-436	-0-	589 1	1731 2	Y	3	9 1		6
03	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	4 9	2310 2	Y	7	8 1		5
						518 1						
						3 9						
						619 1						
						8 9						

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718				
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	80 1	356 2	Y	-0-			-0-
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	490 1	2318 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3543	-0-	443	443	649 1	2894 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3523	-0-	423	866	684 1	2839 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2602	-0-	-198	668	553 1	2049 2	Y	-0-			-0-
*03	3769 X	3101	-0-	-668	-0-	609 1	2492 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857				
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	62 1	279 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	46 1	220 2	Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64 1	288 2	Y	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	93 1	391 2	Y	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	90 1	339 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	63 1	264 2	Y	-0-			-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731				
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	160 1	366 2	Y	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	212 1	588 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	127	-0-	-462	-0-	50 1	77 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	135	-0-	-392	-0-	57 1	78 2	Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	72 1	110 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486				
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	60 1	132 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	49 1	89 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	46 1	67 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	61 1	125 2	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	75 1	175 2	Y	-0-			-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	94 1	263 2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	124	-0-	124	124	25	1	99	2	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	359	-0-	359	483	76	1	283	2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	359	-0-	359	842	81	1	278	2	Y	-0-				-0-
*03	1264 X	422	-0-	-842	-0-	88	1	334	2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832						
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	260	2	Y	-0-				-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	89	1	282	2	Y	-0-				-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	266	2	Y	-0-				-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	2	Y	-0-				-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	89	1	228	2	Y	-0-				-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	97	1	273	2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674						
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	35	1	156	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	27	1	128	2	Y	-0-				-0-
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	29	1	133	2	Y	-0-				-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	2	Y	-0-				-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	43	1	162	2	Y	-0-				-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	Y	-0-				-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860						
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-				-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682						
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	54	1	45	2	Y	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	55	1	57	2	Y	-0-				-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	56	1	75	2	Y	-0-				-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	68	1	85	2	Y	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	59	1	61	2	Y	-0-				-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	59	1	90	2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	36	1	13	2	Y	2	8	1	1
						2	9							
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	42	1	38	2	Y	4			5
						4	9							
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	38	1	28	2	Y	4	8	1	1
						4	9							
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	38	1	19	2	Y	2			3
						2	9							
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	47	1	48	2	Y	3			6
						3	9							
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	35	1	17	2	Y	3	8	1	1
						3	9							
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286908		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685					
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
MURPHY OU #1		WELL #: 2		RRCID -> 291247		COMPL. DATE 06/21/2021			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779					
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	63	1	141	2	N	-0-			-0-
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	55	1	117	2	N	-0-			-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	72	1	186	2	N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	63	1	133	2	N	-0-			-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	53	1	91	2	N	-0-			-0-
*03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	2	N	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH OU B		WELL #: 1		RRCID -> 291392		COMPL. DATE 05/24/1998			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484					
10	721 X	721	-0-	-0-	-0-	131	1	590	2	N	-0-			-0-
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	109	1	521	2	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	563	2	N	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	129	1	542	2	N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	122	1	459	2	N	-0-			-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	127	1	528	2	N	-0-			-0-
GINN HEIRS #1		WELL #: 2		RRCID -> 291482		COMPL. DATE 06/19/2014			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	0 W	1	-0-	1	-0-	6	1	2		N	-0-			-0-
12	0 W	4	-0-	4	-0-	10	1	1	3	2	N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890												
CRAZY BESS		WELL #: 1		RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANVILLE (YOUNG)		//CONT.//		23089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TITAN ROCK E&P, LLC		1403		860931							
GRIFFIN RANCH GU #2				WELL #: 1	RRCID -> 122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6847 - 7595	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1463 N	1463	-0-	-0-	291 1	1172 2	Y	-0-		-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	268 1	1135 2	Y	-0-		-0-
12		1874 N	1874	-0-	-0-	365 1	1509 2	Y	-0-		-0-
01		1933 N	1933	-0-	-0-	396 1	1537 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2994	-0-	194	652 1	2342 2	Y	-0-		-0-
*03		3100 N	3898	-0-	798	992 1	3116 2	Y	-0-		-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)				23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOELL OPERATING, LLC				390873						
STROUD				WELL #: 1	RRCID -> 138226	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 3575 - 3580
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
03		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROQUEMORE, NANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6073 - 6083
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHANDLER HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 144425	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 5982 - 5988
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WIENER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 152475	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6122 - 6515
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FURRH, J. D. ET AL				WELL #: 2AC	RRCID -> 162140	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 6614 - 6620
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 6091 - 6318					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6100 - 6444					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6017 - 6022					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6184 - 6272					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 6860 - 6912					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	2	N	-0-					-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	55	1	203	2	N	-0-					-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	58	1	194	2	N	-0-					-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	62	1	187	2	N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-					-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	78	1	218	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872													
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513													
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

URSUS OIL AND GAS 879300													
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508													
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3			N	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3			N	-0-

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222													
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3			N	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			N	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300										
JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-			213
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-			213
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			213
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			213
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			213
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	70	3	8 9 N	7			220

ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 197149		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556				
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			151
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			151
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			151
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			151
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			151
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			151

XTO ENERGY INC. LAWLESS UNIT		945936		WELL #: 18 U		RRCID -> 204679		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC. FREEMAN HEIRS		084097		WELL #: 1		RRCID -> 188324		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLEY, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

GRAWARD OPERATING, INC. SPARKS		326435		WELL #: 3		RRCID -> 280051		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.//		23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	263184	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5758 - 6049
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-			-0-	
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-			-0-	
12	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3	N	-0-			-0-	
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-			-0-	
02	2072 N	1847	-0-	-225	-0-	1847	3	N	-0-			-0-	
03	2263 N	2025	-0-	-238	-0-	2025	3	N	-0-			-0-	

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273531	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	5730 - 5942
10	2201 N	1629	-0-	-572	-0-	1629	3	N	-0-			-0-	
11	2250 N	2202	-0-	-48	-0-	2202	3	N	-0-			-0-	
12	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2152	3	N	-0-			-0-	
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-	
02	2044 N	1699	-0-	-345	-0-	1699	3	N	-0-			-0-	
03	2139 N	1357	-0-	-782	-0-	1357	3	N	-0-			-0-	

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	278667	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5725 - 6017
10	2139 N	1754	-0-	-385	-0-	1751	3	3	9	N	3		76
11	2010 N	1890	-0-	-120	-0-	1864	3	26	9	N	24		100
12	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1909	3	45	9	N	41		141
01	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1658	3	21	9	N	19		160
02	1764 N	1606	-0-	-158	-0-	1573	3	33	9	N	30		190
03	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1840	3	11	9	N	10	165 1	35

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
REEVES, J.				WELL #:	1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)				23794 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625									
DEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	118770	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	6420 - 6439
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT)				23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
TEMPLE-INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	203863	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10408 - 15079
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-	
*01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-	
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2	N	-0-			-0-	
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	311	2	1230	9	N	1118	519 1	599

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
TEMPLE-INLAND II		WELL #: 2		RRCID -> 207676		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10610 - 15920	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2	N	-0-		-0-
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	N	-0-		-0-
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-		-0-
*01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2	N	-0-		-0-
*02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-		-0-
*03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND III		WELL #: 3		RRCID -> 207677		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10017		PERF.10415 - 15030	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-

LOVELL II		WELL #: 2		RRCID -> 208323		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10190 - 14405	
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-		-0-
11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-		-0-
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-		-0-
*01	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-		-0-
*02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		-0-
*03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-		-0-

KLEINSCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 211556		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10768 - 15708	
10	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2	N	-0-		-0-
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-		-0-
12	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-		-0-
*01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	N	-0-		-0-
*02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-		-0-
*03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2	N	-0-		-0-

LOVELL III		WELL #: 3R		RRCID -> 213938		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10280 - 14653	
10	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2	N	-0-		-0-
11	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2	N	-0-		-0-
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2	N	-0-		-0-
*01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-		-0-
*02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-		-0-
*03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2	N	-0-		-0-

RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 216514		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10236		PERF.11105 - 14905	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #: 4		RRCID -> 218759		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 9982 - 0	
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-		7
11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-		7
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-		7
*01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	N	-0-		7
*02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	-0-		7
*03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-		7

DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870											
DAMUTH GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 221186			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185 2			N	-0-			-0-
11		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838 2			N	-0-			-0-
12		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 2			N	-0-			-0-
*01		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2			N	-0-			-0-
*02		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2			N	-0-			-0-
*03		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 2			N	-0-			-0-

HENLEY			WELL #: 1		RRCID -> 224861			COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910			
10		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2			N	-0-			-0-
11		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2			N	-0-			-0-
12		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2			N	-0-			-0-
*01		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2			N	-0-			-0-
*02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-			-0-
*03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			N	-0-			-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 227052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740			
10		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339 2			N	-0-			-0-
11		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 2			N	-0-			-0-
12		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592 2			N	-0-			-0-
*01		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432 2			N	-0-			-0-
*02		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467 2			N	-0-			-0-
*03		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 2			N	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 228436			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943			
10		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 2			N	-0-			13
11		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 2			N	-0-			13
12		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2			N	-0-			13
*01		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 2			N	-0-			13
*02		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2			N	-0-			13
*03		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2			N	-0-			13

TEMPLE-INLAND V			WELL #: 5H		RRCID -> 229418			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512			
10		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152 2			N	-0-			-0-
11		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423 2			N	-0-			-0-
12		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507 2			N	-0-			-0-
*01		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162 2			N	-0-			-0-
*02		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 2			N	-0-			-0-
*03		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 2			N	-0-			-0-

SPELLINGS GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 230885			COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076			
10		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800 2			N	-0-			3
11		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2			N	-0-			3
12		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2			N	-0-			3
*01		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 2			N	-0-			3
*02		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2			N	-0-			3
*03		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2			N	-0-			3

LOVELL IV			WELL #: 4H		RRCID -> 232513			COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012			
10		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481 2			N	-0-			-0-
11		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2			N	-0-			-0-
12		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996 2			N	-0-			-0-
*01		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257 2			N	-0-			-0-
*02		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 2			N	-0-			-0-
*03		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 2			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
						CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-			18
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-			18
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	N	-0-			18
*01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-			18
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	-0-			18
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-			18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840				
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2	N	-0-			-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2	N	-0-			-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2	N	-0-			-0-
*01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2	N	-0-			-0-
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	N	-0-			-0-
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237139		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788				
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-			5
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-			5
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-			5
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	N	-0-			5
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-			5
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-			5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #: 8H		RRCID -> 242382		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711				
10	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552 2	N	-0-			-0-
11	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680 2	N	-0-			-0-
12	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171 2	N	-0-			-0-
*01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938 2	N	-0-			-0-
*02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501 2	N	-0-			-0-
*03	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	20243 2	N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 245356		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3H										
10	3100	N	1271	-0-	-1829	537	158 1	1113 2	Y	-0-		-0-
11	1770	X	994	-0-	-776	-0-	994 1		Y	-0-		-0-
12	1829	X	1181	-0-	-648	-0-	200 1	981 2	Y	-0-		-0-
01	1829	X	1027	-0-	-802	-0-	11 1	1016 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	1794	1794 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1472	-0-	1472	3266	1472 2		Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1H		RRCID -> 245455		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356				
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49 1	287 2	Y	-0-		-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	41 1	242 2	Y	-0-		-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33 1	275 2	Y	-0-		-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	4 1	333 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	185	-0-	185	340	185 2		Y	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3H		RRCID ->	249930	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9893	PERF.10229	- 12532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872												
COLLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID ->	102198	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	10641	PERF.10228	- 10241			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVELL		WELL #: 1		RRCID ->	208474	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10303	- 13820			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	222393	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10710	- 15153			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALMER		WELL #: 1H		RRCID ->	229492	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10491	PERF.10701	- 15037			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936												
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 1		RRCID ->	060927	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10413	- 10495			
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064592		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495								
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-				-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-				-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-				-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	N	-0-				-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	9	1	144	2	N	-0-				-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	5	1	136	2	N	-0-				-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	421	1	7079	2	N	-0-				-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	303	1	4922	2	N	-0-				-0-
*03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	144	1	4289	2	N	-0-				-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	78	1	2316	2	N	-0-				-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	2	N	-0-			42
11		870 N	492	-0-	-378	-0-	32	1	460	2	N	-0-			42
12		713 N	397	-0-	-316	-0-	26	1	371	2	N	-0-			42
01		899 N	31	-0-	-868	-0-	2	1	29	2	N	-0-			42
02		448 N	382	-0-	-66	-0-	22	1	360	2	N	-0-			42
*03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	2	N	-0-			42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410															
10		806 N	742	-0-	-64	-0-	47	1	695	2	N	-0-			-0-
11		930 N	664	-0-	-266	-0-	43	1	621	2	N	-0-			-0-
12		713 N	660	-0-	-53	-0-	44	1	616	2	N	-0-			-0-
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	N	-0-			-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	N	-0-			-0-
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	21	1	620	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000															
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-			40
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 233722			COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

T.I.N.			WELL #: 2		RRCID -> 234353			COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY			WELL #: 2		RRCID -> 237586			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 242540			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.I.N.			WELL #: 4		RRCID -> 242872			COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIREY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 243412			COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURRAN GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 245780			COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500	
10	2852 X	2335	-0-	-517	-0-	147	1	2188	2	N	-0-	-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	143	1	2065	2	N	-0-	-0-
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	163	1	2279	2	N	-0-	-0-
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	144	1	2426	2	N	-0-	-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	133	1	2154	2	N	-0-	-0-
*03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	84	1	2510	2	N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116								
10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					2
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					2
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					2
*01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					2
*02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					2
*03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					2

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870										
HAUSERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 236020			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8608 2	11 9		N	10		21
11		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8103 2	12 9		N	11		32
12		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7730 2	8 9		N	7		39
*01		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8113 2	4 9		N	4		43
*02		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7669 2	1 9		N	1		44
*03		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8277 2	2 9		N	2		46

CROCKETT, DAVY			WELL #: 5		RRCID -> 240591			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019		
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-		-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2			N	-0-		-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-		-0-
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-		-0-
*02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2			N	-0-		-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-		-0-

WARD TIMBER			WELL #: 1		RRCID -> 243472			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003		
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			N	-0-		-0-
11		3000 N	3010	-0-	10	10	3010 2			N	-0-		-0-
12		1466 N	1456	-0-	-10	-0-	1456 2			N	-0-		-0-
*01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-		-0-
*02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			N	-0-		-0-
*03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2			N	-0-		-0-

CROWLEY			WELL #: 1		RRCID -> 244138			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500		
10		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 2			N	-0-		-0-
11		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 2			N	-0-		-0-
12		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2			N	-0-		-0-
*01		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 2			N	-0-		-0-
*02		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2			N	-0-		-0-
*03		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2			N	-0-		-0-

BLACKSTONE MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 244139			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798		
10		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2			N	-0-		-0-
11		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2			N	-0-		-0-
12		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2			N	-0-		-0-
*01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2			N	-0-		-0-
*02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2			N	-0-		-0-
*03		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2			N	-0-		-0-

DINGEE			WELL #: 1		RRCID -> 245375			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183		
10		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2			N	-0-		-0-
11		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2			N	-0-		-0-
12		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2			N	-0-		-0-
*01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2			N	-0-		-0-
*02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2			N	-0-		-0-
*03		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			N	-0-		-0-

JONES			WELL #: 1		RRCID -> 245698			COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900		
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-		-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-		-0-
*01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2			N	-0-		-0-
*02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2			N	-0-		-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			50
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			50
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			50
*01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			50
*02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			50
*03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603															
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
*01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
*03		3100 N	4938	-0-	1838	1838	4938	2			N	-0-			-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244															
10		1116 X	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-			10
11		1110 N	979	-0-	-131	-0-	979	2			N	-0-			10
12		1116 N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-			10
*01		1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-			10
*02		924 N	784	-0-	-140	-0-	784	2			N	-0-			10
03		992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-			10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801															
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707															
10		3100 N	4528	-0-	1428	2799	4528	2			N	-0-			-0-
11		6865 X	4066	-0-	-2799	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
*01		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
*02		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
*03		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432															
10		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
11		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-			-0-
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-			-0-
*01		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
*02		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
*03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11362 - 11906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-			-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-			-0-
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2	N	-0-			-0-
*01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-			-0-
*02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-			-0-
*03		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052		PERF.10426 - 11206		
10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	N	-0-			-0-
11		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589 2	N	-0-			-0-
12		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2	N	-0-			-0-
*01		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661 2	N	-0-			-0-
*02		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 2	N	-0-			-0-
*03		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752 2	N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872										
PALMER		WELL #: 1		RRCID -> 223199		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13514		PERF.10962 - 13165		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146		PERF.11492 - 11799		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORESTAR MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 254876		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11352 - 11922		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
SGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255393		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 19390		PERF.10730 - 14031		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
XTO ENERGY INC. 945936												
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE		CODE	
10		4743 X	4481	-0-	-262	-0-	282 1	4199 2	N	-0-		262
11		4590 X	3772	-0-	-818	-0-	245 1	3527 2	N	-0-		262
12		4526 X	4160	-0-	-366	-0-	277 1	3883 2	N	-0-		262
01		4495 X	4211	-0-	-284	-0-	236 1	3975 2	N	-0-		262
02		4060 X	3613	-0-	-447	-0-	209 1	3393 2	N	10		272
							11 9					
03		4495 X	4220	-0-	-275	-0-	136 1	4064 2	N	18	195 1	95
							20 9					

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915												
10		5208 X	4739	-0-	-469	-0-	299 1	4440 2	N	-0-		196
11		4920 X	4346	-0-	-574	-0-	282 1	4064 2	N	-0-		196
12		5084 X	4652	-0-	-432	-0-	310 1	4342 2	N	-0-		196
01		5084 X	4807	-0-	-277	-0-	270 1	4537 2	N	-0-		196
02		4452 X	3934	-0-	-518	-0-	228 1	3698 2	N	7		203
							8 9					
03		4743 X	4632	-0-	-111	-0-	150 1	4467 2	N	14	195 1	22
							15 9					

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150												
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-		-0-
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013												
10		4278 X	3990	-0-	-288	-0-	251 1	3739 2	N	-0-		12
11		3930 X	3703	-0-	-227	-0-	240 1	3463 2	N	-0-		12
12		4061 X	3964	-0-	-97	-0-	264 1	3700 2	N	-0-		12
01		4061 X	3806	-0-	-255	-0-	214 1	3592 2	N	-0-		12
02		3668 X	3351	-0-	-317	-0-	194 1	3157 2	N	-0-		12
03		3999 X	3865	-0-	-134	-0-	125 1	3740 2	N	-0-		12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485												
*04		840 N	730	-0-	-110	-0-	41 1	689 2	N	-0-		-0-
*05		1209 N	554	-0-	-655	-0-	29 1	525 2	N	-0-		-0-
*06		870 N	742	-0-	-128	-0-	41 1	701 2	N	-0-		-0-
*07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	47 1	804 2	N	-0-		-0-
*08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	53 1	885 2	N	-0-		-0-
*09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	52 1	800 2	N	-0-		-0-
*10		837 N	819	-0-	-18	-0-	52 1	767 2	N	-0-		-0-
*11		900 N	878	-0-	-22	-0-	57 1	821 2	N	-0-		-0-
*12		868 N	822	-0-	-46	-0-	55 1	767 2	N	-0-		-0-
*01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	49 1	829 2	N	-0-		-0-
*02		812 N	726	-0-	-86	-0-	42 1	684 2	N	-0-		-0-
03		837 N	821	-0-	-16	-0-	27 1	794 2	N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
T.I.N.		WELL #:		2	RRCID ->	234352	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10467 - 12198			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3813 X	3617	-0-	-196	-0-	228	1	3389	2	N	-0-		73
11		3690 X	3374	-0-	-316	-0-	219	1	3155	2	N	-0-		73
12		3813 X	3729	-0-	-84	-0-	248	1	3481	2	N	-0-		73
01		3813 X	3565	-0-	-248	-0-	200	1	3365	2	N	-0-		73
02		3444 X	2832	-0-	-612	-0-	164	1	2658	2	N	9		82
03		3720 X	2999	-0-	-721	-0-	97	1	2895	2	N	6		88
							10	9						
							7	9						

CROCKETT, DAVY		WELL #:		2	RRCID ->	237584	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11035 - 13034			
10		651 N	546	-0-	-105	-0-	34	1	512	2	N	-0-		-0-
11		630 N	466	-0-	-164	-0-	30	1	436	2	N	-0-		-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	35	1	491	2	N	-0-		-0-
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-		-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-		-0-
*03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	2	N	-0-		-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	242539	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10518 - 12227			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

T.I.N.		WELL #:		4	RRCID ->	242870	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11986	PERF.10481 - 11852			
10		4340 X	3830	-0-	-510	-0-	241	1	3588	2	N	1		200
							1	9						
11		4080 X	3623	-0-	-457	-0-	235	1	3388	2	N	-0-		200
12		4216 X	3765	-0-	-451	-0-	251	1	3514	2	N	-0-		200
01		4154 X	3657	-0-	-497	-0-	205	1	3452	2	N	-0-		200
02		3668 X	3418	-0-	-250	-0-	197	1	3207	2	N	13		213
							14	9						
03		3844 X	3490	-0-	-354	-0-	112	1	3335	2	N	39	196 1	56
							43	9						

SHIREY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243411	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.10495 - 12318			
10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2	N	-0-		150
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	101	1	1451	2	N	-0-		150
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	114	1	1591	2	N	-0-		150
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	91	1	1528	2	N	-0-		150
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	N	-0-		150
*03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	-0-		150

BURRAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	245779	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10940 - 12499			
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	78	1	1163	2	N	-0-		224
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	151	1	2171	2	N	-0-		224
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	1026	2	N	-0-		224
01		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	64	1	1076	2	N	-0-		224
02		1316 N	1124	-0-	-192	-0-	65	1	1059	2	N	-0-		224
03		1085 N	836	-0-	-249	-0-	27	1	809	2	N	-0-		224

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245782	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10641 - 12789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	139	-0-	-109	-0-	9 1	130 2	N	-0-		-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	N	-0-		-0-
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	6 1	90 2	N	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	N	-0-		-0-
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	190 2	N	-0-		-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247718	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	N/A
10		4743 X	4030	-0-	-713	-0-	254 1	3776 2	N	-0-		-0-
11		4290 X	3645	-0-	-645	-0-	236 1	3409 2	N	-0-		-0-
12		4402 X	4046	-0-	-356	-0-	269 1	3777 2	N	-0-		-0-
01		4402 X	4061	-0-	-341	-0-	228 1	3833 2	N	-0-		-0-
02		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	226 1	3670 2	N	-0-		-0-
*03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	138 1	4124 2	N	-0-		-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	252755	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12834	PERF.	11002 - 12661
10		3596 X	3312	-0-	-284	-0-	209 1	3103 2	N	-0-		88
11		3480 X	2822	-0-	-658	-0-	183 1	2639 2	N	-0-		88
12		3596 X	3228	-0-	-368	-0-	215 1	3013 2	N	-0-		88
01		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	191 1	3207 2	N	-0-		88
02		3052 X	2761	-0-	-291	-0-	160 1	2601 2	N	-0-		88
03		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	101 1	3016 2	N	-0-		88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)		23874 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		945936										
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229597	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9934 - 10076
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 2	N	-0-		65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N	-0-		65

DELROSE (BOSSIER SAND)		24173 150		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: UPSHUR			
TRIPLE C SERVICES		870399										
PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093712	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11382 - 11392
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. 945936												
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4 1	134 2	Y	6	3 1		7
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	7 9	291 2	Y	10	7 1		10
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	135 2	Y	6	9 1		7
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	11 9	417 2	Y	8	5 1		10
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	5 1	223 2	Y	13	17 1		6
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 9	133 2	Y	8	7 1		7
						13 1						
						9 9						
						6 1						
						14 9						
						3 1						
						9 9						

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-			187
*03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2		N	-0-			-0-

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
*03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014												
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885												
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-			123
11	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3		N	-0-			123
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-			123
01	3100 N	3189	-0-	89	-89	6283 3		N	-0-			123
*02	1425 N	1336	-0-	-89	-0-	1336 3		N	-0-			123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858												
10	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10748 2	55 9	N	50			87
11	11100 X	6238	-0-	-4862	-0-	6144 2	94 9	N	85			172
12	11470 X	8607	-0-	-2863	-0-	8570 2	37 9	N	34	198 1		8
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6623 2	45 9	N	41			49
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5509 2	35 9	N	32	67 1		14
03	10788 X	10321	-0-	-467	-0-	10254 2	67 9	N	61			75

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868												
10	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5630 2	30 9	N	27			50
11	6000 X	4851	-0-	-1149	-0-	4819 2	32 9	N	29			79
12	6200 X	2782	-0-	-3418	-0-	2771 2	11 9	N	10	64 1		25
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2924 2	21 9	N	19			44
02	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5369 2	35 9	N	32	63 1		13
*03	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7054 2	43 9	N	39			52

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.				945936									
DELROSE GU 4				WELL #:	1	RRCID ->	085562	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11613 - 11759
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		8525 X	6794	-0-	-1731	-0-	213 1	6513 2	Y	62	61 1		53
							68 9						
11		9120 X	7736	-0-	-1384	-0-	210 1	7452 2	Y	67	56 1		64
							74 9						
12		9424 X	8511	-0-	-913	-0-	287 1	8150 2	Y	67	57 1		74
							74 9						
01		9424 X	8096	-0-	-1328	-0-	243 1	7777 2	Y	69	54 1		89
							76 9						
02		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	185 1	7245 2	Y	67	118 1		38
							74 9						
03		8525 X	8175	-0-	-350	-0-	151 1	7933 2	Y	83	59 1		62
							91 9						

DELROSE GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	086215	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	11739 - 11838

10		11160 X	10420	-0-	-740	-0-	327 1	10007 2	Y	78	73 1		69
							86 9						
11		11040 X	10810	-0-	-230	-0-	294 1	10414 2	Y	93	79 1		83
							102 9						
12		11408 X	11056	-0-	-352	-0-	372 1	10586 2	Y	89	75 1		97
							98 9						
01		11408 X	10806	-0-	-602	-0-	325 1	10387 2	Y	85	73 1		109
							94 9						
02		10080 X	8972	-0-	-1108	-0-	220 1	8657 2	Y	86	147 1		48
							95 9						
03		11160 X	10401	-0-	-759	-0-	192 1	10084 2	Y	114	79 1		83
							125 9						

DELROSE GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	087425	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11620 - 11945

10		4526 X	4156	-0-	-370	-0-	131 1	3991 2	Y	31	30 1		27
							34 9						
11		4860 X	3854	-0-	-1006	-0-	105 1	3712 2	Y	34	29 1		32
							37 9						
12		5022 X	4458	-0-	-564	-0-	150 1	4267 2	Y	37	31 1		38
							41 9						
01		5022 X	3898	-0-	-1124	-0-	117 1	3740 2	Y	37	29 1		46
							41 9						
02		4368 X	3774	-0-	-594	-0-	93 1	3648 2	Y	30	59 1		17
							33 9						
03		4464 X	4437	-0-	-27	-0-	82 1	4304 2	Y	46	30 1		33
							51 9						

DELROSE GU 8				WELL #:	1	RRCID ->	087426	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550 - 11873

10		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	244 1	7461 2	Y	173	159 1		142
							190 9						
11		6990 X	5889	-0-	-1101	-0-	155 1	5507 2	Y	206	162 1		186
							227 9						
12		8649 X	4955	-0-	-3694	-0-	162 1	4592 2	Y	183	162 1		207
							201 9						
01		8649 X	5028	-0-	-3621	-0-	146 1	4666 2	Y	196	155 1		248
							216 9						
02		7812 X	4589	-0-	-3223	-0-	109 1	4293 2	Y	170	317 1		101
							187 9						
03		7905 X	5077	-0-	-2828	-0-	91 1	4788 2	Y	180	152 1		129
							198 9						

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7781 X	7507	-0-	-274	-0-	237	1	7229	2	Y	37	37	1	33
						41	9							
11	7860 X	5539	-0-	-2321	-0-	151	1	5341	2	Y	43	36	1	40
						47	9							
12	8122 X	7387	-0-	-735	-0-	249	1	7091	2	Y	43	37	1	46
						47	9							
01	8122 X	6843	-0-	-1279	-0-	206	1	6591	2	Y	42	34	1	54
						46	9							
02	6776 X	5228	-0-	-1548	-0-	129	1	5054	2	Y	41	72	1	23
						45	9							
03	7502 X	6547	-0-	-955	-0-	121	1	6368	2	Y	53	38	1	38
						58	9							

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

10	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	74	1	2261	2	Y	7	6	1	6
						8	9							
11	2460 N	1718	-0-	-742	-0-	47	1	1662	2	Y	8	7	1	7
						9	9							
12	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	69	1	1974	2	Y	6	6	1	7
						7	9							
01	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	62	1	1996	2	Y	7	6	1	8
						8	9							
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	48	1	1896	2	Y	7	11	1	4
						8	9							
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	44	1	2324	2	Y	9	6	1	7
						10	9							

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	336	2	19	9	Y	17			27
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	303	2	31	9	Y	28			55
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	353	2	32	9	Y	29	77	1	6
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	222	2	29	9	Y	26			32
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	168	2	18	9	Y	16			48
03	372 N	113	-0-	-259	-0-	79	2	34	9	Y	31			79

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

10	2759 N	2312	-0-	-447	-0-	73	1	2235	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	60	1	2135	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	91	1	2582	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	73	1	2327	2	Y	4	2	1	5
						4	9							
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	55	1	2178	2	Y	3	6	1	2
						3	9							
03	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	44	1	2305	2	Y	5	3	1	4
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DELROSE GAS UNIT 8		WELL #:		2H	RRCID ->	257369	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11720 -	12680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		2263 X	151	-0-	-2112	-0-	5 1	140 2	Y	5	5 1	4
							6 9					
11		750 X	261	-0-	-489	-0-	7 1	248 2	Y	5	4 1	5
							6 9					
12		454 X	454	-0-	-0-	-0-	15 1	428 2	Y	10	6 1	9
							11 9					
01		402 X	402	-0-	-0-	-0-	12 1	379 2	Y	10	7 1	12
							11 9					
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	15 1	570 2	Y	10	17 1	5
							11 9					
*03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	9 1	484 2	Y	13	9 1	9
							14 9					

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)				24298 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
SPEIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	119579	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 6472 -	6480
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)				25605 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: RUSK		
SLANT OPERATING, LLC				786697								
LAZARINE GU 2		WELL #:		1HU	RRCID ->	267350	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 2996 -	3600
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)				25858 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES		
FAIR OIL, LTD.				258410								
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087285	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	13527	PERF.12027 -	12043
10	2387 #	1648	-0-	-739	-0-	1648 2			N	-0-		35
11	3330	1517	-0-	-1813	-0-	1517 2			N	-0-		35
12	3441	1480	-0-	-1961	-0-	1480 2			N	-0-		35
01	4199	3820	-0-	-379	-0-	3820 2			N	-0-		35
02	1960 #	1578	-0-	-382	-0-	1578 2			N	-0-		35
03	1643 #	1558	-0-	-85	-0-	1558 2			N	-0-		35

DOUGLASS (JAMES LIME)				25858 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
DOUGLASS GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 8879 -	13900
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	35 1	328 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	38 1	379 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	39 1	397 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	30 1	296 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	32 1	313 2	Y	-0-			-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	55 1	531 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS (JAMES LIME)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC														
DOUGLASS GU 7B														
WELL #: 1 H RRCID -> 216024										COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH	PERF.	8901 - 13181
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	121	1	1095	2	Y	-0-			7
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	84	1	815	2	Y	-0-			7
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	82	1	813	2	Y	1			8
01	961 N	725	-0-	-236	-0-	1	9	67	1	Y	1			9
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	1	9	70	1	Y	7			16
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	8	9	66	1	Y	4	6	1	14
						4	9							

STEWART, GRAHAM P												TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
WELL #: 1H RRCID -> 222518										COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS (PETTIT)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
FAIR OIL, LTD.														
DAVIS GAS UNIT NO 1														
WELL #: 1 T RRCID -> 046331										COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH	PERF.	9085 - 9103
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
DOUGLASS GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 015998										COMPL. DATE 03/23/1952		TOTAL DEPTH	PERF.	N/A 9048 - 9062
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	Y	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	Y	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	113	-0-	-167	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	23	1	214	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.												TOTAL DEPTH	PERF.	8978 - 9030
WELL #: 1 U RRCID -> 087040										COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH	PERF.	8978 - 9030
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WELL #: 2 RRCID -> 096083										COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH	PERF.	8958 - 8966
10	279 N	117	-0-	-162	-0-	12	1	105	2	Y	-0-			7
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	11	1	111	2	Y	-0-			7
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			7
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	Y	-0-			7
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	7	1	75	2	Y	-0-			7
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			7

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890						
STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9312 - 9358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377		N	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID -> 162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9064 - 9077
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931				CNTY: NACOGDOCHES		
INEZ BATES G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 9006 - 9036
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	N	-0-		20
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-		20
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2	N	-0-		20
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2	N	-0-		20
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2	N	-0-		20
*03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2	N	-0-		20

DOUGLASS (RODESSA)				25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID -> 198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8068 - 8072
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID -> 223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8046 - 8084
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584						
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 143468	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9792 - 9811
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25863 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES			
LONG TRUSTS, THE		507585									
HOOVER, MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 9681 - 9714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		860931									
MARSHALL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9308 - 9365	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

REAVLEY, TOM		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MARSHALL, M. K.		860931									
WELL #: 1		RRCID -> 160306		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9265 - 9271			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-		28
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		28
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		28
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		28
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		28
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2	N	-0-		28

WATKINS UNIT		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1		RRCID -> 243392		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9270 - 10340			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	166	1	1671	2	Y	-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	157	1	1681	2	Y	-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	150	1	1645	2	Y	-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	161	1	1758	2	Y	-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	130	1	1443	2	Y	-0-
03	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	146	1	1510	2	Y	-0-

REAVLEY, TOM		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 4		RRCID -> 243446		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9306 - 10534			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	111	1	1116	2	Y	-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	107	1	1140	2	Y	-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	105	1	1156	2	Y	-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	2	Y	-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	-0-
*03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1		RRCID -> 244200		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9209 - 10108			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	286	1	2880	2	Y	1
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	254	1	2712	2	Y	2
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	264	1	2888	2	Y	1
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	271	1	2957	2	Y	1
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	234	1	2611	2	Y	2
*03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	320	1	3305	2	Y	1

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3596 X	3070	-0-	-526	-0-	277	1	2792	2	Y	1	38
11	3510 X	3124	-0-	-386	-0-	268	1	2854	2	Y	2	40
12	3627 X	2229	-0-	-1398	-0-	186	1	2042	2	Y	1	41
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	308	1	3363	2	Y	1	42
02	3220 X	2616	-0-	-604	-0-	215	1	2399	2	Y	2	44
03	3224 X	2232	-0-	-992	-0-	197	1	2034	2	Y	1 41 1	4

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578												
10	3999 X	3817	-0-	-182	-0-	344	1	3471	2	Y	2	40
11	3870 X	3638	-0-	-232	-0-	312	1	3325	2	Y	1	41
12	3875 X	3133	-0-	-742	-0-	262	1	2869	2	Y	2	43
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	348	1	3792	2	Y	1	44
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	285	1	3181	2	Y	2	46
03	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	321	1	3321	2	Y	2 43 1	5

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332												
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	159	1	1601	2	Y	-0-	34
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	159	1	1698	2	Y	-0-	34
12	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	146	1	1599	2	Y	-0-	34
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	165	1	1804	2	Y	-0-	34
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	140	1	1556	2	Y	-0-	34
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	154	1	1595	2	Y	-0-	34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848												
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1754	2	Y	1	31
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	163	1	1734	2	Y	2	33
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	176	1	1931	2	Y	1	34
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	182	1	1987	2	Y	1	35
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	155	1	1727	2	Y	1	36
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	171	1	1772	2	Y	2 34 1	4

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE)		25863 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP		383757									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1B		RRCID -> 059831		COMPL. DATE 05/03/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7742 - 8250	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			-0-
01	279 N	134	-0-	-145	-0-	-0-	134	2			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		25863 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584									
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 257716		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9182 - 9207	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			84
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	-0-	585	2			84
12	558 N	461	-0-	-97	-0-	-0-	461	2			84
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			84
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			84
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			84

FAIR OIL, LTD.		258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 059298		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9045 - 9063	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021											

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239408		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9198 - 9212	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235781		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726		PERF. 9260 - 9669	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		25864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.		258410									
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 054977		COMPL. DATE 01/12/1973		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9218 - 9226	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			12
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			12
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2			12
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			12
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-					12
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					12

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					145
11	570	N	386	-0-	-184	-0-	386	2			N	-0-					145
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	94	1	427	2	N	-0-					145
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	135	1	421	2	N	-0-					145
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					145
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	69	1	516	2	N	-0-					140
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	129	1	859	2	N	-0-					140
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					140
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					140
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					140
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					140

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					90
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					90
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	68	1	283	2	N	-0-					90
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					90
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					90
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	83	1	419	2	N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584													
BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	N	-0-	-0-	-0-	154
11	930 N	773	-0-	-157	-0-	-0-	773	2			N	-0-	-0-	-0-	154
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-	-0-	154
01	868 N	572	-0-	-296	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-	-0-	154
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-	-0-	-0-	154
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	-0-	-0-	154

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071							
10	3689 X	3414	-0-	-275	-0-	-0-	3414	2			N	-0-	-0-	-0-	27
11	3570 X	2504	-0-	-1066	-0-	-0-	2504	2			N	-0-	-0-	-0-	27
12	3689 X	3324	-0-	-365	-0-	-0-	3324	2			N	-0-	-0-	-0-	27
01	3689 X	2451	-0-	-1238	-0-	-0-	2451	2			N	-0-	-0-	-0-	27
02	3332 X	2529	-0-	-803	-0-	-0-	2529	2			N	-0-	-0-	-0-	27
*03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	3484	2	N	-0-	-0-	-0-	27

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357							
10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-	-0-	-0-	45
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-	-0-	-0-	45
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-	-0-	-0-	45
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-	-0-	-0-	45
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3909	2	N	-0-	-0-	-0-	45
*03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-	-0-	-0-	45

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263							
10	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	-0-	2242	2			N	-0-	-0-	-0-	150
11	2370 N	2142	-0-	-228	-0-	-0-	2142	2			N	-0-	-0-	-0-	150
12	2759 N	1797	-0-	-962	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	-0-	-0-	150
01	2232 N	1666	-0-	-566	-0-	-0-	1666	2			N	-0-	-0-	-0-	150
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-	-0-	-0-	150
*03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1809	2	N	-0-	-0-	-0-	150

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999							
10	1984 X	1287	-0-	-697	-0-	-0-	151	1	1136	2	N	-0-	-0-	-0-	112
11	1920 X	1371	-0-	-549	-0-	-0-	179	1	1192	2	N	-0-	-0-	-0-	112
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-	-0-	-0-	112
01	1550 X	1414	-0-	-136	-0-	-0-	1414	2			N	-0-	-0-	-0-	112
02	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-	-0-	-0-	112
03	1705 X	1433	-0-	-272	-0-	-0-	1433	2			N	-0-	-0-	-0-	112

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300							
10	5363 X	1132	-0-	-4231	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	-0-	-0-	124
11	5190 X	910	-0-	-4280	-0-	-0-	910	2			N	-0-	-0-	-0-	124
12	2883 X	708	-0-	-2175	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-	-0-	124
01	1581 X	712	-0-	-869	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-	-0-	124
02	1260 X	906	-0-	-354	-0-	-0-	906	2			N	-0-	-0-	-0-	124
*03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2469	2	N	-0-	-0-	-0-	124

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3441 X	2114	-0-	-1327	-0-		2114	2			23
11	3330 X	2835	-0-	-495	-0-		2835	2			23
12	3441 X	2495	-0-	-946	-0-		2495	2			23
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		3414	2			23
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		2959	2			23
*03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		253	1	3309	2	23

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
CROSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173			
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2			-0-
11	690 N	659	-0-	-31	-0-		659	2			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045	2			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2			-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2			-0-
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151			
10	651 N	508	-0-	-143	-0-		508	2			92
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2			92
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			92
01	496 N	384	-0-	-112	-0-		384	2			92
02	448 N	284	-0-	-164	-0-		284	2			92
03	465 N	291	-0-	-174	-0-		291	2			92

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 2		RRCID -> 206386		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

10	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-			61
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			61
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2		N	-0-			61
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2		N	-0-			61
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630	2		N	-0-			61
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

10	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2		N	-0-			-0-
01	651 N	369	-0-	-282	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	588 N	347	-0-	-241	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2		N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2		N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			17
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			17
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			17
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			17
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			17
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SCHWIEEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SCHWIEEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088								
10	806 N	229	-0-	-577	-0-	229	2			N	-0-					48
11	540 N	248	-0-	-292	-0-	248	2			N	-0-					48
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					48
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					48
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					48
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012								
10	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

SCHWIEEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988								
10	961 N	567	-0-	-394	-0-	567	2			N	-0-					129
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					129
12	806 N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					129
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					129
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					129
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089								
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					92
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					92
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					92
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					92
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					92
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120								
10	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					139
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					139
12	465 N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					139
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					139
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	314	2			N	-0-					139
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126								
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					110
11	570 N	328	-0-	-242	-0-	328	2			N	-0-					110
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					110
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					110
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					110

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEB		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973								
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					115
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					115
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					115
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					115
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					115
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					115

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130								
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #:														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED										04/03/2014						

LITTLE ROBERT		WELL #:		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
PLUGGED AND ABANDONED										09/29/2017						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	1912	2	N	-0-		230
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2	N	-0-		230
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-		230
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-		230
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-			N	NO RPT		230
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		230

PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162			
10	2666 X	2664	-0-	-2	-0-	2660	2	4 9	N	4	116
11	2580 X	2568	-0-	-12	-0-	2567	2	1 9	N	1	117
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-	117
01	2666 X	2565	-0-	-101	-0-	2565	2		N	-0-	117
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-				N	NO RPT	117
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT	117

FAIR OIL, LTD.		258410		RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010			
BATES & DORSEY		WELL #: 1									
10	1147 N	766	-0-	-381	-0-	766	2		N	-0-	-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-	-0-
01	775 N	415	-0-	-360	-0-	415	2		N	-0-	-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	-0-
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-	-0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207699		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/21/2020											

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590			
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-	179
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-	179
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	179
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-	179
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	179
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-	179

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670		RRCID -> 229497		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018			
STEWART-TISCHHAUSER		WELL #: 1									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 249388		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856			
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-	334
11	1290 N	886	-0-	-404	-0-	886	2		N	-0-	334
12	1054 N	75	-0-	-979	-0-	75	2		N	-0-	334
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-	334
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-	334
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	334

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777															
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	79	1	721	2	Y	-0-			-0-
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	2	Y	-0-			-0-
12		806 N	787	-0-	-19	-0-	72	1	715	2	Y	-0-			-0-
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	Y	-0-			-0-
02		784 N	732	-0-	-52	-0-	66	1	666	2	Y	-0-			-0-
*03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	91	1	845	2	Y	-0-			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242															
10		806 N	636	-0-	-170	-0-	63	1	573	2	Y	-0-			-0-
11		720 N	631	-0-	-89	-0-	57	1	574	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	Y	-0-			-0-
01		651 N	540	-0-	-111	-0-	51	1	489	2	Y	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	Y	-0-			-0-
*03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	76	1	715	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830															
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	92	1	839	2	Y	-0-			1
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	85	1	818	2	Y	-0-			1
12		930 N	899	-0-	-31	-0-	82	1	817	2	Y	-0-			1
01		930 N	858	-0-	-72	-0-	79	1	779	2	Y	-0-			1
02		840 N	696	-0-	-144	-0-	62	1	634	2	Y	-0-			1
03		899 N	821	-0-	-78	-0-	80	1	741	2	Y	-0-			1

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276												
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1153	2	Y	10
							1	9				
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1108	2	Y	47
							41	9				
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1158	2	Y	47
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1117	2	Y	47
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	-0-	103	1	1041	2	Y	47
03	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	47
DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242												
10	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	-0-	160	1	1452	2	Y	6
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1461	2	Y	22
							18	9				
12	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	-0-	144	1	1437	2	Y	22
01	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	-0-	143	1	1419	2	Y	22
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1386	2	Y	22
							1	9				
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1492	2	Y	22
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242												
10	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	-0-	317	1	2881	2	Y	12
11	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	-0-	296	1	2849	2	Y	12
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	3428	2	Y	12
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	3847	2	Y	12
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	3553	2	Y	12
							1	9				
*03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	4920	2	Y	12
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
DOUGLASS GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	185765	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9559 - 9898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	680	2	Y	-0-			16
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	67	1	651	2	Y	-0-			16
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	674	2	Y	3			19
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	66	1	657	2	Y	1			20
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	Y	7			27
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	4	4	1	27
						4	9							

DORSETT, J. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	186668	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9949 - 10166		
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	Y	-0-			7
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	2	Y	-0-			7
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-			7
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-			7
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	-0-			7
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	Y	-0-			7

PAIGE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	188156	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9640 - 10395		
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	113	1	1097	2	Y	-0-			10
12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	112	1	1120	2	Y	-0-			10
01	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	108	1	1071	2	Y	-0-			10
02	1120 N	991	-0-	-129	-0-	89	1	902	2	Y	-0-			10
03	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	108	1	1006	2	Y	-0-			10

DOUGLASS GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	188385	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9443 - 10230		
10	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	143	1	1294	2	Y	-0-			16
11	1530 N	1312	-0-	-218	-0-	123	1	1189	2	Y	-0-			16
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	145	1	1450	2	Y	-0-			16
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	142	1	1405	2	Y	-0-			16
02	1232 N	1228	-0-	-4	-0-	110	1	1117	2	Y	1	1	8	16
						1	9							
03	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	131	1	1225	2	Y	-0-			16

MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	189253	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	8688 - 9886		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		8	RRCID ->	189573	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9678 - 10286		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	88	1	797	2	Y	-0-
11	900 N	746	-0-	-154	-0-	70	1	676	2	Y	-0-
12	930 N	706	-0-	-224	-0-	65	1	641	2	Y	-0-
01	899 N	577	-0-	-322	-0-	53	1	524	2	Y	-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	Y	-0-
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	90	1	844	2	Y	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556			
10	1302 N	660	-0-	-642	-0-	65	1	594	2	Y	2
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	79	1	765	2	Y	2
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	84	1	844	2	Y	2
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	49	1	478	2	Y	2
02	756 N	553	-0-	-203	-0-	49	1	504	2	Y	2
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	90	1	839	2	Y	2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384			
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	112	1	1013	2	Y	-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	78	1	771	2	Y	-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	138	1	1375	2	Y	-0-
01	1116 N	668	-0-	-448	-0-	62	1	606	2	Y	-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	Y	-0-
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	121	1	1133	2	Y	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193			
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	154	1	1395	2	Y	16
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	142	1	1374	2	Y	16
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	143	1	1422	2	Y	16
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	141	1	1401	2	Y	16
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	16
03	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	149	1	1393	2	Y	16

HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337			
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	45	1	418	2	Y	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	40	1	395	2	Y	-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	24	1	250	2	Y	-0-
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	18	1	168	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
DOUGLASS GU 7-B		WELL #:		2	RRCID ->	190488	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9605 - 10351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHANNON GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	191086	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9605 - 10352				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RENEE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	191088	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9706 - 10478				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		15	RRCID ->	191183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9571 - 9976				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	191401	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9598 - 10184				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		20	RRCID ->	191651	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9556 - 10435				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DOUGLASS GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	191762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9521 - 11582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	2	Y	-0-	4
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	30	1	286	2	Y	-0-	4
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	25	1	248	2	Y	2	6
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2	9					
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	Y	-0-	6
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	-0-	6
						32	1	295	2	Y	-0-	6

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	191948	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	9550 - 9564
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	2	Y	-0-	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	2	Y	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	Y	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	33	1	339	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	37	1	344	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	192290	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9569 - 10166
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1115	2	Y	-0-	6
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	110	1	1065	2	Y	-0-	6
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	113	1	1123	2	Y	-0-	6
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	-0-	6
02	1092 N	996	-0-	-96	-0-	89	1	906	2	Y	1	6
						1	9					
03	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	101	1	956	2	Y	-0-	6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		18	RRCID ->	192894	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9490 - 10288
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	Y	-0-	-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	106	1	1028	2	Y	-0-	-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	106	1	1049	2	Y	-0-	-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	111	1	1103	2	Y	-0-	-0-
02	1064 N	1014	-0-	-50	-0-	91	1	922	2	Y	1	6
						1	9					
03	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	106	1	985	2	Y	-0-	-0-

RUTH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	192949	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9514 - 10195
10	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	310	1	2808	2	Y	-0-	15
11	3240 X	2449	-0-	-791	-0-	230	1	2219	2	Y	-0-	15
12	3348 X	2698	-0-	-650	-0-	247	1	2451	2	Y	-0-	15
01	3348 X	2082	-0-	-1266	-0-	190	1	1892	2	Y	-0-	15
02	2912 X	2536	-0-	-376	-0-	228	1	2306	2	Y	2	15
						2	9					
*03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	318	1	2974	2	Y	-0-	15

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		21	RRCID ->	193208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	9429 - 10272
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	116	1	1056	2	Y	-0-	19
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	102	1	991	2	Y	-0-	19
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	92	1	922	2	Y	3	22
						3	9					
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	936	2	Y	-0-	22
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	11	31
						12	9					
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	2	Y	3	27
						3	9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	148	1	1342	2	Y	17
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	148	1	1442	2	Y	17
12		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	253	1	2525	2	Y	21
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	227	1	2244	2	Y	22
02		1176 N	538	-0-	-638	-0-	48	1	487	2	Y	25
03		1302 N	506	-0-	-796	-0-	49	1	457	2	Y	19
MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424												
10		341 X	239	-0-	-102	-0-	23	1	216	2	Y	-0-
11		330 X	266	-0-	-64	-0-	25	1	241	2	Y	-0-
12		341 X	276	-0-	-65	-0-	25	1	251	2	Y	-0-
01		347 X	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	Y	-0-
02		308 X	191	-0-	-117	-0-	17	1	174	2	Y	-0-
*03		297 X	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337												
10		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	141	1	1277	2	Y	12
11		1530 N	1416	-0-	-114	-0-	132	1	1281	2	Y	15
12		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	130	1	1299	2	Y	15
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	136	1	1351	2	Y	15
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	116	1	1182	2	Y	18
*03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	140	1	1303	2	Y	24
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429												
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	457	2	Y	4
11		420 N	359	-0-	-61	-0-	34	1	325	2	Y	4
12		434 N	236	-0-	-198	-0-	22	1	214	2	Y	4
01		434 N	283	-0-	-151	-0-	26	1	257	2	Y	4
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	Y	4
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	4
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868												
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	180	1	1640	2	Y	14
11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	221	1	2135	2	Y	14
12		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	226	1	2258	2	Y	20
01		1519 N	532	-0-	-987	-0-	49	1	483	2	Y	20
02		2212 N	866	-0-	-1346	-0-	78	1	788	2	Y	20
03		2480 N	638	-0-	-1842	-0-	62	1	576	2	Y	20
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	61				Y	-0-
11		61 X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-
12		194 X	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-
*03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
PAIGE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	195538	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9370 - 10430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	589 N	472	-0-	-117	-0-	47	1	425	2	Y	-0-				17
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	64	1	628	2	Y	-0-				17
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	140	1	1397	2	Y	3				20
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	118	1	1168	2	Y	-0-				20
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	89	1	906	2	Y	7	1	8		26
03	1550 N	979	-0-	-571	-0-	95	1	882	2	Y	2	5	1		23
						2	9								

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	195682	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9425 - 10223			
10	1643 N	1313	-0-	-330	-0-	130	1	1183	2	Y	-0-				8
11	1470 N	1179	-0-	-291	-0-	111	1	1068	2	Y	-0-				8
12	1364 N	908	-0-	-456	-0-	83	1	825	2	Y	-0-				8
01	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	98	1	961	2	Y	-0-				8
02	1092 N	1024	-0-	-68	-0-	92	1	931	2	Y	1	1	8		8
						1	9								
*03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	125	1	1166	2	Y	-0-				8

PAIGE GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	195809	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9510 - 10414			
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	521	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	50	1	480	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	47	1	471	2	Y	-0-				-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	Y	-0-				-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	45	1	457	2	Y	-0-				-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	2	Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		23	RRCID ->	196045	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9565 - 10282			
10	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	115	1	1035	2	Y	-0-				-0-
11	1170 N	917	-0-	-253	-0-	84	1	833	2	Y	-0-				-0-
12	775 N	437	-0-	-338	-0-	39	1	398	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	886	-0-	-261	-0-	81	1	805	2	Y	-0-				-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	Y	-0-				-0-
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	100	1	934	2	Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		22	RRCID ->	196121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	9535 - 10480			
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				12
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		8

KATHLEEN GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	196583	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9328 - 10274			
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	207	1	1879	2	Y	-0-				1
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	2	Y	-0-				1
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	172	1	1714	2	Y	-0-				1
01	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	135	1	1333	2	Y	-0-				1
02	1568 N	1046	-0-	-522	-0-	94	1	951	2	Y	1	1	8		1
						1	9								
03	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	134	1	1249	2	Y	-0-				1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	185	1	1677	2	Y	-0-			2
11	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	163	1	1577	2	Y	-0-			2
12	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	156	1	1556	2	Y	1			3
01	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	130	1	1287	2	Y	-0-			3
02	1624 N	965	-0-	-659	-0-	87	1	877	2	Y	1			4
03	1705 N	944	-0-	-761	-0-	92	1	852	2	Y	-0-	1	1	3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256														
10	837 N	790	-0-	-47	-0-	78	1	712	2	Y	-0-			15
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	73	1	701	2	Y	-0-			15
12	806 N	562	-0-	-244	-0-	51	1	511	2	Y	-0-			15
01	775 N	456	-0-	-319	-0-	42	1	414	2	Y	-0-			15
02	728 N	395	-0-	-333	-0-	36	1	359	2	Y	-0-			15
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	646	2	Y	-0-			15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350														
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	Y	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	680	2	Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	539	2	Y	-0-			-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148														
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	100	1	913	2	Y	-0-			2
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	82	1	787	2	Y	5			7
12	899 N	796	-0-	-103	-0-	73	1	723	2	Y	-0-			7
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	89	1	880	2	Y	-0-			7
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	2	Y	1	1	8	7
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	776	2	Y	4			11
						4	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	88	1	802	2	Y	-0-			10
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	81	1	780	2	Y	-0-			10
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	81	1	803	2	Y	2			12
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	2	9							
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	80	1	797	2	Y	1			13
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	1	9							
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	73	1	740	2	Y	8			21
*03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	9	9							
*03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	840	2	Y	3	4	1	20
							3	9							

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327															
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491															
10		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	135	1	1226	2	Y	-0-			23
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	141	1	1366	2	Y	-0-			23
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	135	1	1352	2	Y	-0-			23
01		1364 N	878	-0-	-486	-0-	80	1	798	2	Y	-0-			23
02		1400 N	958	-0-	-442	-0-	86	1	871	2	Y	1	1	8	23
03		1488 N	1263	-0-	-225	-0-	1	9							
03		1488 N	1263	-0-	-225	-0-	122	1	1141	2	Y	-0-			23

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215															
10		713 N	635	-0-	-78	-0-	63	1	572	2	Y	-0-			6
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	2	Y	-0-			6
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-			6
01		620 N	605	-0-	-15	-0-	55	1	549	2	Y	1			7
02		588 N	540	-0-	-48	-0-	1	9							
02		588 N	540	-0-	-48	-0-	48	1	491	2	Y	1	1	8	7
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	1	9							
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	70	1	655	2	Y	1			8
							1	9							

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	114	1	1039	2	Y	-0-			3
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	99	1	968	2	Y	-0-			3
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	121	1	1201	2	Y	-0-			3
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	2	Y	-0-			3
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-			3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270														
10	1395 N	858	-0-	-537	-0-	86	1	772	2	Y	-0-			5
11	1320 N	983	-0-	-337	-0-	92	1	891	2	Y	-0-			5
12	1209 N	962	-0-	-247	-0-	88	1	874	2	Y	-0-			5
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	Y	-0-			5
02	924 N	747	-0-	-177	-0-	67	1	679	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
03	961 N	803	-0-	-158	-0-	78	1	725	2	Y	-0-			5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542														
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	86	1	775	2	Y	-0-			8
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	101	1	976	2	Y	-0-			8
12	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	96	1	953	2	Y	-0-			8
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	Y	-0-			8
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	932	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	2	Y	-0-			8

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276														
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			7
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746														
10	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	137	1	1243	2	Y	-0-			11
11	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	135	1	1306	2	Y	-0-			11
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	142	1	1409	2	Y	-0-			11
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	146	1	1448	2	Y	-0-			11
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	129	1	1307	2	Y	1	1	8	11
						1	9							
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	150	1	1395	2	Y	-0-			11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327														
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	70	1	638	2	Y	-0-			2
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	64	1	617	2	Y	-0-			2
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	62	1	614	2	Y	-0-			2
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	63	1	628	2	Y	-0-			2
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	Y	-0-			2
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	61	1	569	2	Y	6			8
						7	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		899 N	814	-0-	-85	-0-	81 1	733 2	Y	-0-		13
11		990 N	814	-0-	-176	-0-	76 1	738 2	Y	-0-		13
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	86 1	859 2	Y	-0-		13
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	91 1	904 2	Y	-0-		13
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	76 1	767 2	Y	1	1 8	13
							1 9					
*03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	98 1	913 2	Y	-0-		13

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479												
10		248 N	151	-0-	-97	-0-	15 1	136 2	Y	-0-		1
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	16 1	152 2	Y	-0-		1
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	30 1	312 2	Y	-0-		1
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	38 1	378 2	Y	-0-		1
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	10 1	100 2	Y	-0-		1
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	44 1	401 2	Y	-0-		1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100												
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	31 1	286 2	Y	-0-		-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	58 1	568 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	338	-0-	-65	-0-	30 1	308 2	Y	-0-		-0-
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	53 1	530 2	Y	-0-		-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	430 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	34 1	324 2	Y	-0-		-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322												
10		2945 N	1451	-0-	-1494	-0-	144 1	1307 2	Y	-0-		19
11		2910 N	1558	-0-	-1352	-0-	146 1	1412 2	Y	-0-		19
12		2697 N	1507	-0-	-1190	-0-	137 1	1370 2	Y	-0-		19
01		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	129 1	1279 2	Y	-0-		19
02		1456 N	1443	-0-	-13	-0-	129 1	1314 2	Y	-0-		19
*03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	167 1	1555 2	Y	-0-		19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340												
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	48 1	434 2	Y	-0-		20
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	45 1	432 2	Y	-0-		20
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	46 1	459 2	Y	-0-		20
01		496 N	372	-0-	-124	-0-	34 1	338 2	Y	-0-		20
02		448 N	400	-0-	-48	-0-	36 1	363 2	Y	1	1 8	20
							1 9					
03		496 N	479	-0-	-17	-0-	46 1	433 2	Y	-0-		20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412												
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	19 1	172 2	Y	-0-		7
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	29 1	281 2	Y	-0-		7
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	28 1	276 2	Y	-0-		7
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	29 1	289 2	Y	-0-		7
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	15 1	148 2	Y	-0-		7
03		186 N	104	-0-	-82	-0-	10 1	94 2	Y	-0-		7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	232 1	2118 2		Y	-0-		1
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	222 1	2146 2		Y	-0-		1
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	173 1	1731 2		Y	-0-		1
01	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	185 1	1825 2		Y	-0-		1
02	1988 N	1794	-0-	-194	-0-	161 1	1632 2		Y	1	1 8	1
						1 9						
03	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	178 1	1673 2		Y	8		9
						9 9						

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159												
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	141 1	1286 2		Y	-0-		11
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	126 1	1217 2		Y	-0-		11
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	125 1	1249 2		Y	-0-		11
01	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	117 1	1162 2		Y	-0-		11
02	1260 N	835	-0-	-425	-0-	75 1	759 2		Y	1	1 8	11
						1 9						
03	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	102 1	944 2		Y	-0-		11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428												
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	180 1	1634 2		Y	-0-		10
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	161 1	1556 2		Y	-0-		10
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	160 1	1596 2		Y	-0-		10
01	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	136 1	1346 2		Y	-0-		10
02	1596 N	782	-0-	-814	-0-	70 1	712 2		Y	-0-		10
03	1767 N	1209	-0-	-558	-0-	118 1	1091 2		Y	-0-		10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370												
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 2		Y	-0-		3
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2		Y	-0-		3
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2		Y	-0-		3
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	14 1	139 2		Y	-0-		3
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	8 1	81 2		Y	-0-		3
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2		Y	-0-		3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186												
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	117 1	1062 2		Y	-0-		8
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	114 1	1100 2		Y	-0-		8
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	110 1	1094 2		Y	-0-		8
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	110 1	1093 2		Y	-0-		8
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	104 1	1052 2		Y	4	1 8	11
						4 9						
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	118 1	1101 2		Y	-0-		11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004										TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9592 - 10345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	138	1	1246	2	Y	1			2
11	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	127	1	1225	2	Y	-0-			2
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	132	1	1314	2	Y	-0-			2
01	1395 N	999	-0-	-396	-0-	92	1	907	2	Y	-0-			2
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	133	1	1355	2	Y	1	1 8		2
03	1457 N	883	-0-	-574	-0-	84	1	792	2	Y	6			8
						7	9							
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004										TOTAL DEPTH 10475	PERF. 9422 - 10382			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9594 - 10557			
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	254	1	2314	2	Y	-0-			11
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	182	1	1758	2	Y	-0-			11
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	212	1	2112	2	Y	-0-			11
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	202	1	2011	2	Y	-0-			11
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	185	1	1884	2	Y	1	1 8		11
*03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	241	1	2254	2	Y	-0-			11
						1	9							
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004										TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9554 - 10545			
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	100	1	905	2	Y	-0-			2
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	85	1	822	2	Y	-0-			2
12	992 N	460	-0-	-532	-0-	42	1	418	2	Y	-0-			2
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1224	2	Y	-0-			2
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1099	2	Y	1	1 8		2
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	971	2	Y	9			11
						1	9							
						10	9							
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9309 - 10376			
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	143	1	1301	2	Y	-0-			16
11	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	119	1	1149	2	Y	-0-			16
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	114	1	1139	2	Y	-0-			16
01	1457 N	1031	-0-	-426	-0-	94	1	937	2	Y	-0-			16
02	1176 N	1171	-0-	-5	-0-	105	1	1065	2	Y	1	1 8		16
03	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	100	1	926	2	Y	-0-			16
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		30	RRCID ->	207531	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9605 - 10549
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	118 1	1063 2	Y	1			2
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	103 1	1002 2	Y	-0-			2
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	110 1	1089 2	Y	-0-			2
01	930 N	682	-0-	-248	-0-	63 1	619 2	Y	-0-			2
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	94 1	955 2	Y	-0-			2
*03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	158 1	1475 2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	11	RRCID ->	207688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9445 - 10537
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	Y	-0-			4
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			4
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			4
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			4
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	73 1	749 2	Y	-0-			4
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	128 1	1193 2	Y	-0-			4

DOUGLASS GU 6				WELL #:	8	RRCID ->	207689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 9509 - 10384
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	128 1	1157 2	Y	-0-			2
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	106 1	1025 2	Y	-0-			2
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	108 1	1075 2	Y	-0-			2
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	105 1	1037 2	Y	2			4
02	1064 N	783	-0-	-281	-0-	70 1	712 2	Y	1			5
03	1178 N	843	-0-	-335	-0-	82 1	761 2	Y	-0-			5

NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	207776	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9650 - 10625
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14 1	131 2	Y	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	183 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20 1	204 2	Y	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21 1	197 2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	15	RRCID ->	207851	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	10733	PERF. 9505 - 10558
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	29 1	267 2	Y	-0-			11
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	27 1	259 2	Y	-0-			11
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	27 1	268 2	Y	-0-			11
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	27 1	270 2	Y	-0-			11
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24 1	248 2	Y	-0-			11
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29 1	268 2	Y	-0-			11

DOUGLASS GU 7B				WELL #:	8	RRCID ->	210071	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9472 - 10469
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	36	1	325	2	Y	-0-			13
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	Y	-0-			13
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	Y	-0-			13
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	33	1	326	2	Y	-0-			13
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	18	1	187	2	Y	-0-			13
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-			13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	95	1	865	2	Y	-0-			58
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	87	1	841	2	Y	36			94
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	40	9							
						91	1	902	2	Y	2	83	1	13
						2	9							
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	85	1	840	2	Y	-0-			13
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	78	1	791	2	Y	-0-			13
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	90	1	844	2	Y	27			40
						30	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	198	1	1792	2	Y	1			6
						1	9							
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	190	1	1842	2	Y	-0-			6
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	198	1	1967	2	Y	-0-			6
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	201	1	1990	2	Y	-0-			6
02	1904 N	1788	-0-	-116	-0-	160	1	1626	2	Y	2	2	8	6
						2	9							
03	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	197	1	1835	2	Y	-0-			6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	230	1	2094	2	Y	-0-			7
11	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	205	1	1978	2	Y	-0-			7
12	2263 N	2054	-0-	-209	-0-	187	1	1867	2	Y	-0-			7
01	2263 N	2167	-0-	-96	-0-	199	1	1968	2	Y	-0-			7
02	2044 N	1850	-0-	-194	-0-	166	1	1684	2	Y	-0-			7
03	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	177	1	1654	2	Y	-0-			7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	250	1	2266	2	Y	-0-			12
11	2400 N	2339	-0-	-61	-0-	219	1	2120	2	Y	-0-			12
12	2511 N	2411	-0-	-100	-0-	220	1	2191	2	Y	-0-			12
01	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	216	1	2141	2	Y	1			13
						1	9							
02	2184 N	2132	-0-	-52	-0-	191	1	1940	2	Y	1	1	8	13
						1	9							
03	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	231	1	2155	2	Y	-0-			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
PAIGE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	211309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9457 - 10529		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	145	1	1312	2	Y	-0-			49
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	-0-			49
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	129	1	1290	2	Y	9			58
01	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	133	1	1314	2	Y	8			66
02	1316 N	1298	-0-	-18	-0-	116	1	1180	2	Y	2	2	8	66
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	143	1	1331	2	Y	-0-	64	1	2
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		10	RRCID ->	211310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9372 - 10328		
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	112	1	1016	2	Y	-0-			18
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	103	1	996	2	Y	-0-			18
12	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	104	1	1037	2	Y	3			21
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	101	1	995	2	Y	-0-			21
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	93	1	946	2	Y	9	1	8	29
03	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	110	1	1028	2	Y	2	4	1	27
MARTIN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	211311	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9478 - 10416		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		9	RRCID ->	212463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9380 - 10448		
10	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	141	1	1282	2	Y	1			20
11	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	128	1	1242	2	Y	-0-			20
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	4			24
01	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	131	1	1293	2	Y	1			25
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	116	1	1182	2	Y	16	3	8	38
03	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	143	1	1334	2	Y	4	5	1	37
FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	213024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9328 - 10142		
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	135	1	1222	2	Y	-0-			3
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	119	1	1156	2	Y	8			11
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	118	1	1179	2	Y	-0-			11
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	116	1	1150	2	Y	-0-			11
02	1204 N	1190	-0-	-14	-0-	107	1	1082	2	Y	1	1	8	11
03	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	122	1	1137	2	Y	8			19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	159	1	1444	2	Y	-0-			3
11	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	151	1	1454	2	Y	-0-			3
12	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	146	1	1458	2	Y	-0-			3
01	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	142	1	1407	2	Y	-0-			3
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	133	1	1348	2	Y	1	1	8	3
*03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	195	1	1822	2	Y	44			47
						48	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	Y	1			3
						1	9							
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	94	1	915	2	Y	-0-			3
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	129	1	1289	2	Y	-0-			3
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	125	1	1231	2	Y	-0-			3
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	95	1	968	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
03	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	110	1	1021	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

10	992 N	917	-0-	-75	-0-	91	1	826	2	Y	-0-			2
11	930 N	748	-0-	-182	-0-	70	1	678	2	Y	-0-			2
12	961 N	807	-0-	-154	-0-	74	1	733	2	Y	-0-			2
01	930 N	675	-0-	-255	-0-	62	1	613	2	Y	-0-			2
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	51	1	518	2	Y	1	1	8	2
						1	9							
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	97	1	902	2	Y	7			9
						8	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	Y	-0-			21
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	86	1	828	2	Y	-0-			21
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	790	2	Y	3			24
						3	9							
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	85	1	845	2	Y	1			25
						1	9							
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	74	1	755	2	Y	10	2	8	33
						11	9							
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	89	1	828	2	Y	4	5	1	32
						4	9							

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	139	1	1266	2	Y	-0-			19
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	126	1	1221	2	Y	-0-			19
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	129	1	1285	2	Y	-0-			19
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	2	Y	-0-			19
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	118	1	1197	2	Y	1	1	8	19
						1	9							
*03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	139	1	1300	2	Y	-0-			19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	Y	1	1	8	12
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	121	1	1167	2	Y	24			36
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	121	1	1208	2	Y	-0-			36
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	120	1	1187	2	Y	-0-			36
02	1232 N	1227	-0-	-5	-0-	110	1	1117	2	Y	-0-			36
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	129	1	1205	2	Y	-0-			36

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482														
10	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	109	1	992	2	Y	-0-			46
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	104	1	1006	2	Y	-0-			46
12	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	101	1	1011	2	Y	-0-			46
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	109	1	1083	2	Y	-0-			46
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	99	1	1008	2	Y	1	1	8	46
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	106	1	989	2	Y	-0-			46

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180														
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	208	1	1892	2	Y	-0-			19
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	182	1	1755	2	Y	-0-			19
12	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	176	1	1753	2	Y	-0-			19
01	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	191	1	1891	2	Y	-0-			19
02	1820 N	1818	-0-	-2	-0-	163	1	1654	2	Y	1	1	8	19
*03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	189	1	1766	2	Y	-0-			19

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337														
10	744 N	303	-0-	-441	-0-	30	1	273	2	Y	-0-			15
11	510 N	243	-0-	-267	-0-	23	1	220	2	Y	-0-			15
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	18	1	177	2	Y	-0-			15
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	25	1	250	2	Y	-0-			15
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	20	1	201	2	Y	-0-			15
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-			15

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005										TOTAL DEPTH 10440	PERF. 9300 - 10346		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	109	1	992	2	Y	-0-		5
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	93	1	902	2	Y	-0-		5
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	98	1	974	2	Y	-0-		5
01	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	96	1	946	2	Y	-0-		5
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	861	2	Y	5	2 8	8
						6	9						
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	2	Y	-0-		8
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10515	PERF. 9395 - 10425		
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	28	1	280	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	26	1	262	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	28	1	262	2	Y	-0-		-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9288 - 10449		
10	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	157	1	1423	2	Y	-0-		25
11	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	145	1	1398	2	Y	-0-		25
12	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	136	1	1359	2	Y	3		28
						3	9						
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	2		30
						2	9						
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	132	1	1344	2	Y	25	1 8	54
						28	9						
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	156	1	1454	2	Y	6	11 1	49
						7	9						
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9452 - 10412		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005										TOTAL DEPTH 10630	PERF. 9326 - 10490		
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	88	1	800	2	Y	-0-		7
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	82	1	792	2	Y	-0-		7
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	Y	-0-		7
01	899 N	836	-0-	-63	-0-	77	1	759	2	Y	-0-		7
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	54	1	545	2	Y	1	1 8	7
						1	9						
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	127	1	1187	2	Y	-0-		7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		157	1	1423	2	56
11		1500 N	1466	-0-	-34	-0-		137	1	1329	2	56
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		144	1	1432	2	56
01		1581 N	1561	-0-	-20	-0-		143	1	1418	2	56
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		134	1	1361	2	56
								1	9			
*03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		165	1	1543	2	56

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-		7	1	74	2	-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-		8	1	77	2	-0-
02	T. A.		102	-0-	102	102		9	1	93	2	-0-
03	T. A.		8	-0-	8	110		1	1	7	2	-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320												
10		558 N	279	-0-	-279	-0-		28	1	251	2	12
11		420 N	380	-0-	-40	-0-		36	1	344	2	12
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-		34	1	336	2	12
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-		30	1	296	2	12
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-		29	1	293	2	12
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-		33	1	308	2	12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190												
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		139	1	1256	2	27
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		132	1	1279	2	27
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		133	1	1322	2	27
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		125	1	1232	2	27
02		1316 N	1292	-0-	-24	-0-		116	1	1175	2	27
								1	9			
*03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		143	1	1333	2	27

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	116 1	1048 2	Y	-0-		-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	105 1	1018 2	Y	-0-		-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	101 1	1006 2	Y	-0-		-0-
01		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	97 1	960 2	Y	-0-		-0-
02		1036 N	884	-0-	-152	-0-	79 1	804 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
03		1116 N	959	-0-	-157	-0-	93 1	866 2	Y	-0-		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308												
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	63 1	576 2	Y	-0-		8
11		630 N	617	-0-	-13	-0-	58 1	559 2	Y	-0-		8
12		651 N	567	-0-	-84	-0-	52 1	515 2	Y	-0-		8
01		651 N	452	-0-	-199	-0-	41 1	411 2	Y	-0-		8
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	44 1	445 2	Y	-0-		8
*03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	55 1	513 2	Y	-0-		8

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338												
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	96 1	871 2	Y	-0-		18
11		960 N	902	-0-	-58	-0-	84 1	818 2	Y	-0-		18
12		961 N	919	-0-	-42	-0-	83 1	827 2	Y	8		26
							9 9					
01		961 N	855	-0-	-106	-0-	76 1	756 2	Y	21		47
							23 9					
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	77 1	781 2	Y	1	1 8	47
							1 9					
*03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	88 1	827 2	Y	1	43 1	5
							1 9					

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272												
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	93 1	842 2	Y	-0-		-0-
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	91 1	878 2	Y	-0-		-0-
12		1178 N	1005	-0-	-173	-0-	92 1	913 2	Y	-0-		-0-
01		930 N	825	-0-	-105	-0-	76 1	749 2	Y	-0-		-0-
02		896 N	775	-0-	-121	-0-	69 1	705 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	96 1	900 2	Y	-0-		-0-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362												
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	167 2	Y	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 2	Y	-0-		-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	191 2	Y	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	Y	-0-		-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 2	Y	-0-		-0-
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	1633 2	Y	-0-			7
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	1561 2	Y	-0-			7
12		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	-0-	159 1	1585 2	Y	-0-			7
01		1798 N	1669	-0-	-129	-0-	-0-	153 1	1516 2	Y	-0-			7
02		1596 N	1515	-0-	-81	-0-	-0-	136 1	1375 2	Y	4	1 8		10
								4 9						
03		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	-0-	165 1	1544 2	Y	-0-			10

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005												TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342		
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	1540 2	Y	-0-			25
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1	1509 2	Y	-0-			25
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	1498 2	Y	-0-			25
01		1705 N	1677	-0-	-28	-0-	-0-	154 1	1523 2	Y	-0-			25
02		1484 N	1454	-0-	-30	-0-	-0-	131 1	1322 2	Y	1	1 8		25
								1 9						
*03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	1504 2	Y	-0-			25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444		
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	984 2	Y	-0-			6
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	948 2	Y	-0-			6
12		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	-0-	101 1	1008 2	Y	-0-			6
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	986 2	Y	-0-			6
02		980 N	961	-0-	-19	-0-	-0-	86 1	874 2	Y	1	1 8		6
								1 9						
03		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	-0-	99 1	919 2	Y	-0-			6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395		
10		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	-0-	141 1	1280 2	Y	-0-			5
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	1282 2	Y	-0-			5
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	1330 2	Y	-0-			5
01		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	-0-	128 1	1270 2	Y	-0-			5
02		1316 N	1315	-0-	-1	-0-	-0-	118 1	1196 2	Y	1	1 8		5
								1 9						
*03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	1425 2	Y	32			37
								35 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110											
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	208	1	1893	2	Y	12
11	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	185	1	1793	2	Y	27
						17	9				
12	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	188	1	1875	2	Y	27
01	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	188	1	1864	2	Y	28
						1	9				
02	1876 N	1861	-0-	-15	-0-	167	1	1693	2	Y	28
						1	9				
03	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	197	1	1840	2	Y	28
						1	9				

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061											
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	131	1	1193	2	Y	49
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	120	1	1163	2	Y	9
						15	9				
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	120	1	1192	2	Y	13
						4	9				
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	125	1	1236	2	Y	16
						3	9				
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	131	1	1335	2	Y	20
						6	9				
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	132	1	1234	2	Y	21
						1	9				

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126											
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	191	1	1733	2	Y	1
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	178	1	1720	2	Y	30
						32	9				
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	190	1	1889	2	Y	8
						1	9				
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	187	1	1859	2	Y	8
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	169	1	1714	2	Y	8
						1	9				
03	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	181	1	1687	2	Y	8

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122											
10	1023 N	757	-0-	-266	-0-	75	1	682	2	Y	1
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	87	1	847	2	Y	6
						6	9				
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	108	1	1078	2	Y	6
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	103	1	1020	2	Y	6
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	910	2	Y	6
						1	9				
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	109	1	1015	2	Y	14
						9	9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	127 1	1152 2	Y	-0-			2
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	114 1	1102 2	Y	-0-			2
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	110 1	1101 2	Y	-0-			2
01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	112 1	1110 2	Y	-0-			2
02	1148 N	1015	-0-	-133	-0-	91 1	924 2	Y	-0-			2
03	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	108 1	1012 2	Y	8			10
						9 9						

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	102 1	927 2	Y	-0-			6
11	960 N	753	-0-	-207	-0-	71 1	682 2	Y	-0-			6
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	109 1	1086 2	Y	-0-			6
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	109 1	1079 2	Y	-0-			6
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	97 1	985 2	Y	1	1 8		6
						1 9						
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	121 1	1132 2	Y	-0-			6

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	57 1	519 2	Y	-0-			2
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	55 1	529 2	Y	9			11
						10 9						
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54 1	538 2	Y	-0-			11
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54 1	539 2	Y	-0-			11
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50 1	513 2	Y	-0-			11
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	58 1	541 2	Y	13			24
						14 9						

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	96 1	869 2	Y	-0-			8
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	91 1	882 2	Y	-0-			8
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	76 1	763 2	Y	-0-			8
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	67 1	659 2	Y	1			9
						1 9						
02	868 N	673	-0-	-195	-0-	60 1	613 2	Y	-0-			9
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	78 1	725 2	Y	-0-			9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-			4
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			4
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	Y	-0-			4
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-			4
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	Y	-0-			4
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
10	T. A.	1583	-0-	1583	4711	157 1	1426 2	1426 2	Y		-0-			-0-
11	6204 X	1493	-0-	-4711	-0-	140 1	1353 2	1353 2	Y		-0-			-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	136 1	1358 2	1358 2	Y		-0-			-0-
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	130 1	1287 2	1287 2	Y		-0-			-0-
02	1400 N	1269	-0-	-131	-0-	114 1	1154 2	1154 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9								
03	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	130 1	1216 2	1216 2	Y		-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566														
10	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	137 1	1241 2	1241 2	Y		-0-			6
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	126 1	1217 2	1217 2	Y		-0-			6
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	130 1	1294 2	1294 2	Y		-0-			6
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	129 1	1278 2	1278 2	Y		-0-			6
02	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	109 1	1106 2	1106 2	Y		3	1 8		8
						3 9								
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	137 1	1280 2	1280 2	Y		-0-			8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156														
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	75 1	681 2	681 2	Y		-0-			1
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	72 1	690 2	690 2	Y		10			11
						11 9								
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	74 1	734 2	734 2	Y		-0-			11
01	744 N	599	-0-	-145	-0-	55 1	544 2	544 2	Y		-0-			11
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	53 1	545 2	545 2	Y		1	1 8		11
						1 9								
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	44 1	414 2	414 2	Y		4			15
						4 9								

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362														
10	713 N	665	-0-	-48	-0-	66 1	599 2	599 2	Y		-0-			-0-
11	720 N	599	-0-	-121	-0-	56 1	543 2	543 2	Y		-0-			-0-
12	744 N	586	-0-	-158	-0-	53 1	533 2	533 2	Y		-0-			-0-
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	49 1	489 2	489 2	Y		-0-			-0-
02	560 N	434	-0-	-126	-0-	39 1	395 2	395 2	Y		-0-			-0-
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	55 1	517 2	517 2	Y		-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702														
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	101 1	920 2	920 2	Y		-0-			21
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	93 1	901 2	901 2	Y		-0-			21
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	95 1	942 2	942 2	Y		-0-			21
01	1023 N	995	-0-	-28	-0-	91 1	904 2	904 2	Y		-0-			21
02	896 N	855	-0-	-41	-0-	76 1	778 2	778 2	Y		1	1 8		21
						1 9								
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	97 1	906 2	906 2	Y		-0-			21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	183 1	1665 2		Y	-0-			3
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	152 1	1474 2		Y	-0-			3
12		1829 N	1638	-0-	-191	-0-	150 1	1488 2		Y	-0-			3
01		1829 N	1445	-0-	-384	-0-	132 1	1313 2		Y	-0-			3
02		1512 N	1496	-0-	-16	-0-	134 1	1361 2		Y	1	1 8		3
							1 9							
*03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	189 1	1763 2		Y	-0-			3
FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477														
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	71 1	643 2		N	1	1 8		27
							1 9							
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	65 1	635 2		N	3			30
							3 9							
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	84 1	836 2		N	-0-			30
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	77 1	763 2		N	-0-			30
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	63 1	639 2		N	-0-			30
03		868 N	771	-0-	-97	-0-	75 1	696 2		N	-0-			30
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235														
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	96 1	874 2		Y	-0-			6
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	82 1	795 2		Y	-0-			6
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	68 1	684 2		Y	-0-			6
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	58 1	570 2		Y	1			7
							1 9							
02		812 N	660	-0-	-152	-0-	59 1	600 2		Y	1	1 8		7
							1 9							
*03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	81 1	758 2		Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	153	1	1388	2	Y	-0-		2
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	139	1	1344	2	Y	22		24
							24	9						
12		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	137	1	1360	2	Y	-0-		24
01		1550 N	1360	-0-	-190	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-		24
02		1316 N	1293	-0-	-23	-0-	116	1	1175	2	Y	2	2 8	24
							2	9						
*03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	142	1	1328	2	Y	-0-		24

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444														
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	179	1	1629	2	Y	-0-		2
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	165	1	1592	2	Y	4		6
							4	9						
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	181	1	1808	2	Y	-0-		6
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	172	1	1700	2	Y	-0-		6
02		1652 N	1594	-0-	-58	-0-	142	1	1451	2	Y	1	1 8	6
							1	9						
03		1984 N	1759	-0-	-225	-0-	169	1	1578	2	Y	11		17
							12	9						

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369														
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	30	1	268	2	Y	-0-		9
11		330 N	207	-0-	-123	-0-	20	1	187	2	Y	-0-		9
12		341 N	251	-0-	-90	-0-	23	1	228	2	Y	-0-		9
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	2	Y	-0-		9
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-		9
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-		9

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386														
10		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	157	1	1430	2	Y	-0-		60
11		1500 N	1463	-0-	-37	-0-	136	1	1312	2	Y	14	65 1	9
							15	9						
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	2	Y	6		15
							7	9						
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	156	1	1541	2	Y	4		19
							4	9						
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	137	1	1393	2	Y	6	1 8	24
							7	9						
*03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	162	1	1509	2	Y	1		25
							1	9						

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280														
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	108	1	984	2	Y	-0-		4
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	101	1	980	2	Y	12		16
							13	9						
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	103	1	1026	2	Y	-0-		16
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	2	Y	-0-		16
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	928	2	Y	1	1 8	16
							1	9						
03		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	106	1	985	2	Y	10		26
							11	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	802	-0-	-66	-0-	80	1	722	2	Y	-0-			24
11	810 N	642	-0-	-168	-0-	61	1	581	2	Y	-0-			24
12	837 N	537	-0-	-300	-0-	49	1	488	2	Y	-0-			24
01	806 N	517	-0-	-289	-0-	48	1	469	2	Y	-0-			24
02	588 N	373	-0-	-215	-0-	33	1	340	2	Y	-0-			24
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	82	1	765	2	Y	-0-			24

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

10	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	Y	-0-			25
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	13	1	124	2	Y	-0-			25
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	14	1	134	2	Y	-0-			25
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	2	Y	-0-			25
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			25
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			25

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

10	1302 N	762	-0-	-540	-0-	76	1	686	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	730	-0-	-170	-0-	68	1	662	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	69	1	691	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	448	-0-	-327	-0-	41	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	50	1	505	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	66	1	621	2	Y	-0-			-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	166	1	1512	2	Y	-0-			4
11	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	141	1	1360	2	Y	-0-			4
12	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	140	1	1392	2	Y	-0-			4
01	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	143	1	1416	2	Y	-0-			4
02	1400 N	1321	-0-	-79	-0-	118	1	1202	2	Y	1	1 8		4
03	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	145	1	1349	2	Y	-0-			4

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	95	1	867	2	Y	6
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	87	1	844	2	Y	6
12	992 N	758	-0-	-234	-0-	69	1	689	2	Y	6
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	77	1	759	2	Y	6
02	868 N	767	-0-	-101	-0-	69	1	697	2	Y	6
						1	9				
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	Y	7
						1	9				

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298											
10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	152	1	1381	2	Y	-0-
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	137	1	1320	2	Y	-0-
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	135	1	1344	2	Y	-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	140	1	1380	2	Y	-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1269	2	Y	-0-
						1	9				
*03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	148	1	1386	2	Y	-0-

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224											
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	172	1	1561	2	Y	-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	163	1	1578	2	Y	-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	164	1	1634	2	Y	-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	157	1	1552	2	Y	-0-
02	1624 N	1443	-0-	-181	-0-	129	1	1313	2	Y	-0-
						1	9				
03	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	152	1	1421	2	Y	-0-

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505											
10	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	123	1	1116	2	Y	74
11	1500 N	1182	-0-	-318	-0-	111	1	1071	2	Y	74
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	129	1	1287	2	Y	74
01	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	113	1	1122	2	Y	74
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	100	1	1011	2	Y	74
						1	9				
03	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	122	1	1142	2	Y	74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546												
10		1488 N	1484	-0-	-4	-0-	147	1	1336	2	Y	8
							1	9				
11		1440 N	1411	-0-	-29	-0-	132	1	1279	2	Y	8
12		1488 N	1483	-0-	-5	-0-	135	1	1348	2	Y	8
01		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	127	1	1257	2	Y	8
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	119	1	1209	2	Y	8
03		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	138	1	1284	2	Y	8

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634												
10		1302 N	443	-0-	-859	-0-	44	1	398	2	Y	8
							1	9				
11		1230 N	542	-0-	-688	-0-	50	1	492	2	Y	8
12		1240 N	601	-0-	-639	-0-	55	1	546	2	Y	8
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	140	1	1393	2	Y	8
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	84	1	859	2	Y	8
*03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	107	1	992	2	Y	8

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310												
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	81	1	737	2	Y	-0-
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	674	2	Y	-0-
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	687	2	Y	-0-
01		806 N	617	-0-	-189	-0-	56	1	561	2	Y	-0-
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	89	1	900	2	Y	-0-
							1	9				
*03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	Y	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368												
10		93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	3
11		180 N	111	-0-	-69	-0-	11	1	100	2	Y	3
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	3
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	10	1	98	2	Y	3
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387												
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	140	1	1268	2	Y	-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	122	1	1178	2	Y	-0-
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	2	Y	-0-
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	127	1	1256	2	Y	-0-
02		1204 N	1149	-0-	-55	-0-	103	1	1045	2	Y	-0-
							1	9				
03		1488 N	1056	-0-	-432	-0-	102	1	954	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DOUGLASS GU 8		WELL #:		6	RRCID ->	226467	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9454 - 10416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CECIL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	226550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9470 - 10377	
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	Y	-0-		7
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	28 1	263 2	Y	-0-		7
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 2	Y	-0-		7
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	29 1	282 2	Y	-0-		7
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-		7
*03		491 X	491	-0-	-0-	-0-	47 1	444 2	Y	-0-		7

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	226659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9186 - 10012	
10		1426 N	212	-0-	-1214	-0-	21 1	191 2	Y	-0-		-0-
11		1590 N	435	-0-	-1155	-0-	41 1	394 2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	440	-0-	-1017	-0-	40 1	400 2	Y	-0-		-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	303 2	Y	-0-		-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1	287 2	Y	-0-		-0-
*03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	25 1	234 2	Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		60	RRCID ->	227069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10691	PERF. 9648 - 10752	
10		2635 N	2431	-0-	-204	-0-	242 1	2189 2	Y	-0-		2
11		2550 N	2303	-0-	-247	-0-	216 1	2087 2	Y	-0-		2
12		2542 N	2390	-0-	-152	-0-	218 1	2172 2	Y	-0-		2
01		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	271 1	2694 2	Y	-0-		2
02		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	232 1	2355 2	Y	2	2 8	2
*03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	257 1	2394 2	Y	-0-		2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		59	RRCID ->	227075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 9449 - 10494	
10		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	180 1	1622 2	Y	-0-		2
11		2040 N	1666	-0-	-374	-0-	156 1	1510 2	Y	-0-		2
12		1984 N	1679	-0-	-305	-0-	154 1	1525 2	Y	-0-		2
01		1798 N	1659	-0-	-139	-0-	152 1	1507 2	Y	-0-		2
02		1568 N	1199	-0-	-369	-0-	107 1	1091 2	Y	1	1 8	2
03		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	161 1	1503 2	Y	-0-		2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		54	RRCID ->	227078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 9434 - 10412	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	89 1	808 2	Y	1	3
						1 9				
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	47 1	449 2	Y	-0-	3
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	69 1	686 2	Y	-0-	3
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	34 1	341 2	Y	-0-	3
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-	3
03	744 N	161	-0-	-583	-0-	16 1	145 2	Y	-0-	3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264		
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	222 1	2015 2	Y	-0-	52
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	208 1	2011 2	Y	-0-	52
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	203 1	2026 2	Y	-0-	52
01	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	187 1	1850 2	Y	-0-	52
02	1960 N	1957	-0-	-3	-0-	175 1	1781 2	Y	1	1 8
						1 9				
*03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	295 1	2753 2	Y	-0-	52

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33 1	303 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	28 1	266 2	Y	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30 1	301 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	21 1	203 2	Y	-0-	-0-
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	16 1	164 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	24 1	222 2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811		
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	183 1	1682 2	N	-0-	135
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	167 1	1621 2	N	-0-	135
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	152 1	1509 2	N	-0-	135
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	167 1	1653 2	N	-0-	135
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	161 1	1635 2	N	-0-	135
03	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	151 1	1412 2	N	-0-	135

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185		
10	930 N	699	-0-	-231	-0-	69 1	630 2	Y	-0-	18
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	73 1	709 2	Y	2	20
						2 9				
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	79 1	791 2	Y	-0-	20
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	73 1	727 2	Y	-0-	20
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	67 1	681 2	Y	15	35
						17 9				
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	84 1	781 2	Y	6	41
						7 9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 8153	- 10127
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02		14B2 EXT	32	-0-	32	32		3 1	29 2	N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			17

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10603	PERF. 9412	- 10375
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	276	1	2507 2	Y	-0-			11
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	252	1	2433 2	Y	-0-			11
12	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	245	1	2447 2	Y	-0-			11
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	252	1	2494 2	Y	-0-			11
02	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	225	1	2284 2	Y	4	1 8		14
							4	9						
03	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	260	1	2426 2	Y	-0-			14

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 9232	- 10164
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	93	1	847 2	Y	-0-			2
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	80	1	771 2	Y	10			12
							11	9						
12	961	N	764	-0-	-197	-0-	69	1	695 2	Y	-0-			12
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	72	1	720 2	Y	-0-			12
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	72	1	736 2	Y	1	1 8		12
							1	9						
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	87	1	809 2	Y	-0-			12

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095										COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9143	- 10276	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 8566	- 10572
10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	180	1	1633 2	Y	-0-			4
11	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	161	1	1560 2	Y	-0-			4
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	169	1	1681 2	Y	-0-			4
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	166	1	1642 2	Y	-0-			4
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	132	1	1339 2	Y	4	1 8		7
							4	9						
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	166	1	1556 2	Y	-0-			7

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393										COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 9353	- 10073	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	644	-0-	-255	-0-		64	1	580	2	Y	-0-			5
11	840 N	676	-0-	-164	-0-		63	1	613	2	Y	-0-			5
12	744 N	666	-0-	-78	-0-		61	1	605	2	Y	-0-			5
01	651 N	624	-0-	-27	-0-		57	1	567	2	Y	-0-			5
02	588 N	558	-0-	-30	-0-		50	1	508	2	Y	-0-			5
03	651 N	592	-0-	-59	-0-		57	1	535	2	Y	-0-			5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400		
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		170	1	1538	2	Y	-0-			3
11	1680 N	1637	-0-	-43	-0-		153	1	1484	2	Y	-0-			3
12	1736 N	1715	-0-	-21	-0-		156	1	1559	2	Y	-0-			3
01	1705 N	1361	-0-	-344	-0-		125	1	1236	2	Y	-0-			3
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		162	1	1639	2	Y	1	1 8		3
							1	9							
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		171	1	1597	2	Y	-0-			3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007													TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268		
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		186	1	1686	2	Y	-0-			4
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		165	1	1601	2	Y	-0-			4
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		181	1	1802	2	Y	-0-			4
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		166	1	1649	2	Y	-0-			4
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		142	1	1446	2	Y	1	1 8		4
							1	9							
*03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		179	1	1680	2	Y	36			40
							40	9							

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-		62	1	560	2	Y	-0-			7
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-		72	1	693	2	Y	-0-			7
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-		66	1	658	2	Y	-0-			7
01	620 N	619	-0-	-1	-0-		57	1	562	2	Y	-0-			7
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-		78	1	799	2	Y	-0-			7
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		141	1	1321	2	Y	-0-			7

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418		
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-		108	1	982	2	Y	-0-			53
11	1140 N	1103	-0-	-37	-0-		102	1	986	2	Y	14	58 1		9
							15	9							
12	1116 N	1051	-0-	-65	-0-		95	1	952	2	Y	4			13
							4	9							
01	1085 N	842	-0-	-243	-0-		77	1	762	2	Y	3			16
							3	9							
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		92	1	940	2	Y	7	1 8		22
							8	9							
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		103	1	958	2	Y	1			23
							1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	22	1	214	2	Y	-0-			-0-
02		224 N	173	-0-	-51	-0-	16	1	157	2	Y	-0-			-0-
03		248 N	135	-0-	-113	-0-	13	1	122	2	Y	-0-			-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381															
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	207	1	1880	2	Y	-0-			8
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	Y	-0-			8
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	189	1	1884	2	Y	-0-			8
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	181	1	1790	2	Y	1			9
							1	9							
02		1876 N	1801	-0-	-75	-0-	161	1	1639	2	Y	1	1	8	9
							1	9							
03		2077 N	1744	-0-	-333	-0-	167	1	1577	2	Y	-0-			9

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465															
10		1705 N	1678	-0-	-27	-0-	166	1	1512	2	Y	-0-			8
11		1650 N	1500	-0-	-150	-0-	141	1	1359	2	Y	-0-			8
12		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	151	1	1500	2	Y	-0-			8
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	-0-			8
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1785	2	Y	3	3	8	8
							3	9							
*03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	209	1	1945	2	Y	-0-			8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968															
10		496 N	462	-0-	-34	-0-	46	1	416	2	Y	-0-			-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	41	1	397	2	Y	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	2	Y	-0-			-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	Y	-0-			-0-
02		420 N	415	-0-	-5	-0-	37	1	378	2	Y	-0-			-0-
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	44	1	411	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
SITTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	30 1	276 2	Y	-0-	-0-	
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	26 1	247 2	Y	-0-	-0-	
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	25 1	246 2	Y	-0-	-0-	
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	21 1	208 2	Y	-0-	-0-	
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	19 1	191 2	Y	-0-	-0-	
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	20 1	186 2	Y	-0-	-0-	

GARRETT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232394		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318	
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	237 1	2155 2	Y	-0-	89	
11	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	186 1	1798 2	Y	-0-	89	
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	205 1	2046 2	Y	-0-	89	
01	2170 N	1586	-0-	-584	-0-	146 1	1440 2	Y	-0-	89	
02	1848 N	1790	-0-	-58	-0-	160 1	1628 2	Y	2	2 8	89
03	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	197 1	1831 2	Y	-0-	89	

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475	
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	165 1	1494 2	Y	-0-	1	
11	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	133 1	1284 2	Y	-0-	1	
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	146 1	1455 2	Y	-0-	1	
01	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	139 1	1373 2	Y	-0-	1	
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	115 1	1165 2	Y	2	2 8	1
03	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	128 1	1196 2	Y	-0-	1	

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336	
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51 1	462 2	Y	-0-	12	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	57 1	553 2	Y	-0-	12	
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	61 1	602 2	Y	-0-	12	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60 1	599 2	Y	-0-	12	
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	48 1	493 2	Y	-0-	12	
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	57 1	534 2	Y	-0-	12	

DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530	
10	403 X	329	-0-	-74	-0-	32 1	297 2	Y	-0-	-0-	
11	390 X	115	-0-	-275	-0-	11 1	104 2	Y	-0-	-0-	
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	29 1	301 2	Y	-0-	-0-	
01	341 X	161	-0-	-180	-0-	15 1	146 2	Y	-0-	-0-	
02	308 X	181	-0-	-127	-0-	16 1	165 2	Y	-0-	-0-	
03	341 X	236	-0-	-105	-0-	23 1	213 2	Y	-0-	-0-	

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-	19	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-	19	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	Y	-0-	19	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	Y	-0-	19	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	5 1	49 2	Y	-0-	19	
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	19	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10714	PERF. 9410 - 10597		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	106	1	958	2	Y	-0-			6
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-			6
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1081	2	Y	-0-			6
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	2	Y	-0-			6
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	Y	3	1	8	8
						3	9							
03	1178 N	897	-0-	-281	-0-	87	1	810	2	Y	-0-			8

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9430 - 10246		
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	207	1	1873	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	1809	-0-	-321	-0-	169	1	1640	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	183	1	1830	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1750	-0-	-327	-0-	160	1	1590	2	Y	-0-			-0-
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	167	1	1698	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	207	1	1935	2	Y	-0-			-0-

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007										TOTAL DEPTH	10138	PERF. 8902 - 10018		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10112	PERF. 8670 - 10027		
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	Y	-0-			7
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-			7
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	Y	-0-			7
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	39	1	384	2	Y	-0-			7
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	1	1	8	7
						1	9							
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	2	Y	-0-			7

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007										TOTAL DEPTH	10140	PERF. 8870 - 10004		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9276 - 10572		
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	201	1	1829	2	Y	-0-			22
11	1830 N	1392	-0-	-438	-0-	129	1	1263	2	Y	-0-			22
12	2077 N	1334	-0-	-743	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-			22
01	2015 N	1783	-0-	-232	-0-	164	1	1619	2	Y	-0-			22
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	136	1	1384	2	Y	2	2	8	22
						2	9							
*03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	185	1	1719	2	Y	-0-			22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	3
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	3
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	3
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	3
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	3
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201												
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1290	2	Y	1
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	2	Y	3
							8	9				
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1100	2	Y	3
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1408	2	Y	3
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	Y	3
							2	9				
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1588	2	Y	3
							18	9				

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272												
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-
11	180 N	76	-0-	-104	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352												
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	979	2	Y	19
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1057	2	Y	19
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1125	2	Y	19
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1223	2	Y	19
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1108	2	Y	19
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1122	2	Y	19

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530												
10	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	-0-	275	1	2494	2	Y	11
11	2850 X	2328	-0-	-522	-0-	-0-	218	1	2110	2	Y	11
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2749	2	Y	11
01	2852 X	2630	-0-	-222	-0-	-0-	241	1	2389	2	Y	11
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1967	2	Y	12
							2	9				
*03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	2304	2	Y	13
							1	9				

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974												
10	2728 N	1968	-0-	-760	-0-	-0-	196	1	1772	2	Y	3
11	2640 N	628	-0-	-2012	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	3
12	2480 N	371	-0-	-2109	-0-	-0-	34	1	337	2	Y	3
01	1953 N	347	-0-	-1606	-0-	-0-	32	1	315	2	Y	3
02	588 N	311	-0-	-277	-0-	-0-	28	1	283	2	Y	3
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	137	1	1248	2	Y	-0-				2
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	125	1	1208	2	Y	25				27
12	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	120	1	1199	2	Y	-0-				27
01	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	123	1	1221	2	Y	-0-				27
02	1204 N	1144	-0-	-60	-0-	102	1	1041	2	Y	1	1	8		27
03	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	121	1	1129	2	Y	-0-				27
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334															
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	159	1	1446	2	Y	-0-				25
11	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	141	1	1368	2	Y	-0-				25
12	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	140	1	1398	2	Y	-0-				25
01	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	141	1	1399	2	Y	-0-				25
02	1400 N	1375	-0-	-25	-0-	123	1	1251	2	Y	1	1	8		25
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	160	1	1493	2	Y	-0-				25
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077															
10	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	137	1	1239	2	Y	-0-				3
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	122	1	1177	2	Y	1				4
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	130	1	1292	2	Y	1				5
01	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	98	1	964	2	Y	-0-				5
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	108	1	1096	2	Y	1	1	8		5
*03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	145	1	1354	2	Y	-0-				5
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267															
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	110	1	1000	2	Y	4				4
11	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	94	1	912	2	Y	2				6
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	98	1	977	2	Y	5				11
01	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	94	1	935	2	Y	2				13
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	838	2	Y	4	2	8		15
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	103	1	961	2	Y	3				18
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282															
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	99	1	899	2	Y	-0-				2
11	960 N	927	-0-	-33	-0-	87	1	840	2	Y	-0-				2
12	961 N	885	-0-	-76	-0-	81	1	804	2	Y	-0-				2
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	82	1	816	2	Y	-0-				2
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	69	1	701	2	Y	-0-				2
03	899 N	788	-0-	-111	-0-	76	1	712	2	Y	-0-				2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		155 N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	2	Y	1
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	1
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	Y	1
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	1
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	1
03		310 N	224	-0-	-86	-0-	22	1	202	2	Y	1

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596												
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	173	1	1574	2	Y	11
11		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	132	1	1274	2	Y	11
12		1705 N	1400	-0-	-305	-0-	128	1	1272	2	Y	11
01		1736 N	1520	-0-	-216	-0-	139	1	1381	2	Y	11
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	121	1	1225	2	Y	13
							3	9				
03		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	134	1	1255	2	Y	14
							1	9				

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372												
10		2511 N	2481	-0-	-30	-0-	246	1	2235	2	Y	11
11		2430 N	2406	-0-	-24	-0-	226	1	2180	2	Y	11
12		2511 N	2431	-0-	-80	-0-	222	1	2209	2	Y	11
01		2480 N	2429	-0-	-51	-0-	223	1	2206	2	Y	11
02		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	203	1	2059	2	Y	13
							3	9				
*03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	239	1	2229	2	Y	14
							1	9				

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125												
10		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	223	1	2023	2	Y	79
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	204	1	1969	2	Y	119
							44	9				
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	201	1	2003	2	Y	9
							1	9				
01		2232 N	2060	-0-	-172	-0-	189	1	1871	2	Y	9
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1746	2	Y	9
							1	9				
03		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	190	1	1771	2	Y	9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183													
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	2	Y	-0-	-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	2	Y	-0-	-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	Y	-0-	-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-	-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-	-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-	-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715													
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	52	1	467	2	Y	-0-	3
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	45	1	439	2	Y	-0-	3
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	47	1	467	2	Y	-0-	3
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	Y	-0-	3
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	422	2	Y	1	3
							1	9				1	8
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	49	1	454	2	Y	-0-	3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168													
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	131	1	1194	2	Y	-0-	8
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	116	1	1123	2	Y	-0-	8
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	116	1	1151	2	Y	-0-	8
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	94	1	936	2	Y	-0-	8
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	104	1	1057	2	Y	2	9
							2	9				1	8
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	Y	-0-	9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		93 N	49	-0-	-44	-0-		5 1	44 2	Y		-0-					14
11		90 N	33	-0-	-57	-0-		3 1	30 2	Y		-0-					14
12		62 N	56	-0-	-6	-0-		5 1	51 2	Y		-0-					14
01		62 N	40	-0-	-22	-0-		4 1	36 2	Y		-0-					14
02		28 N	11	-0-	-17	-0-		1 1	10 2	Y		-0-					14
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		6 1	56 2	Y		-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295					
10		3193 X	2828	-0-	-365	-0-		281 1	2547 2	Y		-0-					6
11		2970 X	2549	-0-	-421	-0-		239 1	2310 2	Y		-0-					6
12		3038 X	3027	-0-	-11	-0-		276 1	2751 2	Y		-0-					6
01		3038 X	2979	-0-	-59	-0-		273 1	2706 2	Y		-0-					6
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-		243 1	2467 2	Y		3	1 8				8
03		3038 X	2894	-0-	-144	-0-		280 1	2614 2	Y		-0-					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170					
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		153 1	1390 2	Y		-0-					2
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		145 1	1402 2	Y		33					35
12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		163 1	1628 2	Y		1	27 1				9
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		147 1	1454 2	Y		-0-					9
02		1484 N	1428	-0-	-56	-0-		128 1	1300 2	Y		-0-					9
03		1674 N	1541	-0-	-133	-0-		149 1	1392 2	Y		-0-					9

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215					
10		124 N	119	-0-	-5	-0-		12 1	107 2	Y		-0-					-0-
11		150 N	66	-0-	-84	-0-		6 1	60 2	Y		-0-					-0-
12		124 N	75	-0-	-49	-0-		7 1	68 2	Y		-0-					-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-		9 1	94 2	Y		-0-					-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-		8 1	86 2	Y		-0-					-0-
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-		11 1	99 2	Y		-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190					
10		1705 N	1681	-0-	-24	-0-		167 1	1514 2	Y		-0-					2
11		1590 N	1567	-0-	-23	-0-		147 1	1418 2	Y		2					4
12		1705 N	1631	-0-	-74	-0-		149 1	1482 2	Y		-0-					4
01		1674 N	1626	-0-	-48	-0-		149 1	1477 2	Y		-0-					4
02		1456 N	1398	-0-	-58	-0-		125 1	1271 2	Y		2	2 8				4
03		1643 N	1551	-0-	-92	-0-		150 1	1401 2	Y		-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1820	-0-	-133	-0-	180	1	1640	2	Y	-0-			4
11	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	168	1	1625	2	Y	-0-			4
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	176	1	1751	2	Y	-0-			4
01	1829 N	1530	-0-	-299	-0-	140	1	1390	2	Y	-0-			4
02	1680 N	1302	-0-	-378	-0-	117	1	1184	2	Y	1	1 8		4
03	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	136	1	1266	2	Y	22			26
						24	9							

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484														
10	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	388	1	3524	2	Y	-0-			-0-
11	3810 X	3761	-0-	-49	-0-	353	1	3408	2	Y	-0-			-0-
12	3937 X	3844	-0-	-93	-0-	351	1	3493	2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3858	-0-	-79	-0-	354	1	3504	2	Y	-0-			-0-
02	3556 X	3453	-0-	-103	-0-	309	1	3143	2	Y	1	1 8		-0-
03	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	370	1	3457	2	Y	-0-			-0-
						1	9							

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306														
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	224	-0-	-466	-0-	21	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	280	-0-	-371	-0-	26	1	254	2	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	Y	-0-			-0-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426														
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	49	1	449	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	41	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	43	1	431	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	304	-0-	-192	-0-	28	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	161	-0-	-259	-0-	15	1	146	2	Y	-0-			-0-
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	125	1	1178	2	Y	-0-			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034														
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	135	1	1224	2	Y	-0-			40
11	1230 N	507	-0-	-723	-0-	49	1	458	2	Y	-0-			40
12	1364 N	67	-0-	-1297	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			40
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2			42
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	37	1	377	2	Y	2	1 8		43
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	131	1	1216	2	Y	-0-			43
						2	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063												
10	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	137	1	1245	2	Y	4	19
						4	9					
11	1530 N	1304	-0-	-226	-0-	122	1	1179	2	Y	3	22
						3	9					
12	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	129	1	1281	2	Y	9	31
						10	9					
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	123	1	1222	2	Y	3	34
						3	9					
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	108	1	1093	2	Y	4	36
						4	9			2	8	
03	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	130	1	1217	2	Y	3	39
						3	9					

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165												
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	139	1	1261	2	Y	-0-	1
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	127	1	1226	2	Y	9	4
						10	9					
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	124	1	1234	2	Y	-0-	4
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	132	1	1308	2	Y	-0-	4
02	1176 N	1157	-0-	-19	-0-	104	1	1052	2	Y	1	4
						1	9				1	8
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	130	1	1218	2	Y	11	2
						12	9				13	1

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130												
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	69	1	624	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	62	1	602	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	61	1	610	2	Y	-0-	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	Y	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	63	1	590	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
WEAVER GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	124 1	1124 2	Y	-0-		2	
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	112 1	1080 2	Y	-0-		2	
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	113 1	1121 2	Y	-0-		2	
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	114 1	1132 2	Y	-0-		2	
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	98 1	996 2	Y	1	1 8	2	
							1 9						
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	120 1	1120 2	Y	-0-		2	

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238180		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 8730 - 9854			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JENNY BETH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 239113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9315 - 10239	
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	173 1	1575 2	Y	-0-		3	
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	164 1	1586 2	Y	-0-		3	
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	181 1	1800 2	Y	-0-		3	
01	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	132 1	1303 2	Y	-0-		3	
02	1624	N	1291	-0-	-333	-0-	115 1	1175 2	Y	1	1 8	3	
							1 9						
03	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	181 1	1690 2	Y	-0-		3	

CALEB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239195		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8868 - 9873			
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2021													

WEAVER GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 239196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8990 - 10424	
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	122 1	1107 2	Y	-0-		9	
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	106 1	1027 2	Y	-0-		9	
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	108 1	1076 2	Y	-0-		9	
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	108 1	1077 2	Y	-0-		9	
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	93 1	949 2	Y	2	1 8	10	
							2 9						
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	106 1	997 2	Y	-0-		10	

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608 - 10122	
10	3954	X	3300	-0-	-654	-0-	327 1	2973 2	Y	-0-		1	
11	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	278 1	2690 2	Y	9	6 1	4	
							10 9						
12	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	278 1	2771 2	Y	-0-		4	
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	285 1	2818 2	Y	-0-		4	
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	250 1	2539 2	Y	3	3 8	4	
							3 9						
03	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	286 1	2678 2	Y	19	20 1	3	
							21 9						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	160	1	1454	2	Y	3				33
11	1680 N	1060	-0-	-620	-0-	100	1	960	2	Y	-0-				33
12	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	115	1	1149	2	Y	-0-				33
01	1612 N	905	-0-	-707	-0-	83	1	821	2	Y	1				34
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	112	1	1143	2	Y	3	2	8		35
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	133	1	1240	2	Y	2				37
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223			
10	2759 N	1649	-0-	-1110	-0-	165	1	1484	2	Y	-0-				1
11	2610 N	1121	-0-	-1489	-0-	105	1	1012	2	Y	4	3	1		2
12	2790 N	1176	-0-	-1614	-0-	107	1	1069	2	Y	-0-				2
01	1643 N	717	-0-	-926	-0-	66	1	651	2	Y	-0-				2
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	197	1	2013	2	Y	3	3	8		2
*03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	260	1	2425	2	Y	16	15	1		3
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				34
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008												TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552			
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-				-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-				-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
BLACK STONE-FRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140			
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	344	1	3120	2	Y	-0-				1
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	306	1	2957	2	Y	9	6	1		4
12	3441 X	3368	-0-	-73	-0-	307	1	3061	2	Y	-0-				4
01	3472 X	3190	-0-	-282	-0-	293	1	2897	2	Y	-0-				4
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	299	1	3039	2	Y	2	2	8		4
*03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	347	1	3242	2	Y	9	11	1		2
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 7988 - 10075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	129 1	1173 2	Y	32		39	
							35 9						
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	118 1	1136 2	Y	2	37 1	4	
							2 9						
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	116 1	1156 2	Y	2		6	
							2 9						
01		1302 N	1109	-0-	-193	-0-	102 1	1007 2	Y	-0-		6	
02		1176 N	989	-0-	-187	-0-	89 1	898 2	Y	2	2 8	6	
							2 9						
03		1271 N	787	-0-	-484	-0-	77 1	710 2	Y	-0-		6	
LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872	
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	39 1	353 2	Y	-0-		3	
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	20 1	192 2	Y	-0-		3	
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		3	
01		279 N	46	-0-	-233	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		3	
02		196 N	43	-0-	-153	-0-	4 1	39 2	Y	-0-		3	
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	Y	-0-		3	
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9356 - 10490	
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	126 1	1147 2	Y	-0-		3	
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	111 1	1072 2	Y	1		4	
							1 9						
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	114 1	1132 2	Y	-0-		4	
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	115 1	1140 2	Y	-0-		4	
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	100 1	1016 2	Y	2	2 8	4	
							2 9						
03		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	119 1	1110 2	Y	-0-		4	
LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9394 - 10457	
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	26 1	238 2	Y	-0-		-0-	
11		300 N	210	-0-	-90	-0-	20 1	190 2	Y	-0-		-0-	
12		310 N	233	-0-	-77	-0-	21 1	212 2	Y	-0-		-0-	
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	25 1	248 2	Y	-0-		-0-	
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	26 1	259 2	Y	-0-		-0-	
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	27 1	253 2	Y	-0-		-0-	
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 69		RRCID -> 242536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9458 - 10310	
10		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	145 1	1322 2	Y	-0-		43	
11		1440 N	1370	-0-	-70	-0-	128 1	1242 2	Y	-0-		43	
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	138 1	1377 2	Y	6		49	
							7 9						
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	137 1	1358 2	Y	-0-		49	
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	125 1	1275 2	Y	1	1 8	49	
							1 9						
03		1519 N	1421	-0-	-98	-0-	137 1	1284 2	Y	-0-		49	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
10	2170 N	1682	-0-	-488	-0-	167 1	1515 2	Y	-0-					74
11	2070 N	1434	-0-	-636	-0-	135 1	1299 2	Y	-0-					74
12	1984 N	1794	-0-	-190	-0-	164 1	1630 2	Y	-0-					74
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	158 1	1562 2	Y	-0-					74
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	141 1	1428 2	Y	3		3 8			74
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	165 1	1544 2	Y	-0-					74

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592														
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	7 1	68 2	Y	-0-					15
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	5 1	46 2	Y	-0-					15
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 2	Y	-0-					15
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	Y	-0-					15
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	3 1	27 2	Y	-0-					15
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422														
10	682 N	535	-0-	-147	-0-	53 1	482 2	Y	-0-					37
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	60 1	585 2	Y	-0-					37
12	651 N	557	-0-	-94	-0-	51 1	506 2	Y	-0-					37
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	48 1	473 2	Y	-0-					37
02	616 X	443	-0-	-173	-0-	40 1	403 2	Y	-0-					37
03	682 X	530	-0-	-152	-0-	51 1	479 2	Y	-0-					37

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682														
10	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	135 1	1225 2	Y	-0-					49
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	159 1	1536 2	Y	1					50
12	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	149 1	1486 2	Y	5					55
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	153 1	1510 2	Y	2					57
02	1596 N	1412	-0-	-184	-0-	126 1	1284 2	Y	2		2 8			57
03	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	153 1	1432 2	Y	-0-					57

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511														
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	118 1	1072 2	Y	-0-					43
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	98 1	947 2	Y	-0-					43
12	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	95 1	946 2	Y	4					47
01	1178 N	846	-0-	-332	-0-	77 1	769 2	Y	-0-					47
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	91 1	922 2	Y	1		1 8			47
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	129 1	1206 2	Y	-0-					47

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210														
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	59 1	536 2	Y	-0-					4
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	55 1	529 2	Y	-0-					4
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	55 1	543 2	Y	-0-					4
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56 1	553 2	Y	-0-					4
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50 1	509 2	Y	-0-					4
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	58 1	544 2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		2015 N	1994	-0-	-21	-0-	198	1	1796	2	Y	-0-					8
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	178	1	1721	2	Y	-0-					8
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	180	1	1793	2	Y	-0-					8
01		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	182	1	1798	2	Y	-0-					8
02		1764 N	1668	-0-	-96	-0-	149	1	1515	2	Y	4		1	8		11
							4	9									
03		1984 N	1698	-0-	-286	-0-	165	1	1533	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468							
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434							
10		3906 X	3744	-0-	-162	-0-	371	1	3373	2	Y	-0-					12
11		3720 X	3618	-0-	-102	-0-	339	1	3279	2	Y	-0-					12
12		3782 X	3690	-0-	-92	-0-	337	1	3353	2	Y	-0-					12
01		3751 X	3722	-0-	-29	-0-	341	1	3381	2	Y	-0-					12
02		3360 X	3355	-0-	-5	-0-	300	1	3051	2	Y	4		1	8		15
							4	9									
03		3720 X	3712	-0-	-8	-0-	359	1	3353	2	Y	-0-					15

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333							
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	196	1	1784	2	Y	51					68
							56	9									
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	180	1	1739	2	Y	3		64	1		7
							3	9									
12		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	173	1	1727	2	Y	2					9
							2	9									
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	179	1	1768	2	Y	1					10
							1	9									
02		1792 N	1601	-0-	-191	-0-	143	1	1452	2	Y	5		2	8		13
							6	9									
03		1891 N	1708	-0-	-183	-0-	165	1	1541	2	Y	2					15
							2	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120							
10		124 N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
02		168 N	127	-0-	-41	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
03		155 N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	8	1	81	2	Y	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244406		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314						
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			-0-

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 244583		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556						
10	1922 N	1020	-0-	-902	-0-	101	1	919	2	Y	-0-			17
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	83	1	803	2	Y	-0-			17
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	83	1	832	2	Y	-0-			17
01	1023 N	734	-0-	-289	-0-	67	1	667	2	Y	-0-			17
02	840 N	647	-0-	-193	-0-	58	1	588	2	Y	1	1 8		17
03	930 N	689	-0-	-241	-0-	1	9	66	1	623	2	Y		17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 244584		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136						
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244587		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330						
10	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	117	1	1060	2	Y	-0-			37
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	118	1	1137	2	Y	-0-			37
12	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	113	1	1125	2	Y	-0-			37
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	2	Y	-0-			37
02	1176 N	1062	-0-	-114	-0-	95	1	966	2	Y	1	1 8		37
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1	9	122	1	1134	2	Y		37

CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245037		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8855 - 10077
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	8961 - 10180
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	-0-	161	1	1463	2	Y	-0-	1	
11	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	-0-	135	1	1307	2	Y	7	5 1 3	
								8	9						
12	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	-0-	124	1	1237	2	Y	-0-	3	
01	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	-0-	138	1	1370	2	Y	-0-	3	
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	3	3 8 3	
								3	9						
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1393	2	Y	7	9 1 1	
								8	9						

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	9324 - 10448
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10136	PERF.	8498 - 10084
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9704 - 10645
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1543	2	Y	1	1 8 8	
								1	9						
11	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	-0-	142	1	1372	2	Y	-0-	8	
12	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	-0-	134	1	1335	2	Y	-0-	8	
01	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	-0-	122	1	1210	2	Y	-0-	8	
02	1400	N	597	-0-	-803	-0-	-0-	53	1	544	2	Y	-0-	8	
03	1457	N	931	-0-	-526	-0-	-0-	91	1	840	2	Y	-0-	8	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9379 - 10510
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1913	2	Y	-0-	3	
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1822	2	Y	-0-	3	
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	Y	-0-	3	
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1968	2	Y	-0-	3	
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1770	2	Y	2	2 8 3	
								2	9						
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	-0-	195	1	1820	2	Y	-0-	3	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	283	1	2573	2	Y	-0-			3
11	2910 X	2834	-0-	-76	-0-	266	1	2568	2	Y	-0-			3
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	269	1	2676	2	Y	-0-			3
01	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	270	1	2675	2	Y	-0-			3
02	2632 N	2453	-0-	-179	-0-	220	1	2231	2	Y	2	2 8		3
						2	9							
03	2945 N	2757	-0-	-188	-0-	268	1	2489	2	Y	-0-			3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156														
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	1			1
						1	9							
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	19	1	189	2	Y	-0-			1
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	2	Y	-0-			1
02	280 X	229	-0-	-51	-0-	21	1	207	2	Y	1			2
						1	9							
*03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	Y	-0-			2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452														
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1159	2	Y	-0-			56
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	117	1	1131	2	Y	-0-			56
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	120	1	1196	2	Y	-0-			56
01	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	98	1	972	2	Y	-0-			56
02	1176 N	991	-0-	-185	-0-	89	1	901	2	Y	1	1 8		56
						1	9							
03	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	112	1	1045	2	Y	-0-			56

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586														
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	283	1	2570	2	Y	-0-			9
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	256	1	2477	2	Y	-0-			9
12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	247	1	2465	2	Y	-0-			9
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	244	1	2416	2	Y	1			10
						1	9							
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	230	1	2338	2	Y	4	2 8		12
						4	9							
*03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	268	1	2498	2	Y	-0-			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	249 1	2259 2	Y	-0-			4
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	217 1	2098 2	Y	-0-			4
12	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	216 1	2151 2	Y	-0-			4
01	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	210 1	2080 2	Y	-0-			4
02	2156 N	2067	-0-	-89	-0-	185 1	1881 2	Y	1	1 8		4
						1 9						
03	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	224 1	2089 2	Y	-0-			4

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567		
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	56 1	509 2	Y	-0-			76
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	43 1	423 2	Y	-0-			76
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	63 1	628 2	Y	-0-			76
01	527 N	380	-0-	-147	-0-	35 1	345 2	Y	-0-			76
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	33 1	331 2	Y	-0-			76
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	67 1	624 2	Y	-0-			76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009										TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293		
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	223 1	2029 2	N	-0-			17
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	208 1	2013 2	N	-0-			17
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	209 1	2083 2	N	97			114
						107 9						
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	212 1	2101 2	N	-0-			114
02	2072 N	2024	-0-	-48	-0-	181 1	1841 2	N	2	2 8		114
						2 9						
03	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	211 1	1972 2	N	51			165
						56 9						

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597		
10	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	133 1	1214 2	Y	-0-			19
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	133 1	1291 2	Y	-0-			19
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	140 1	1391 2	Y	-0-			19
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	130 1	1283 2	Y	-0-			19
02	1316 N	1188	-0-	-128	-0-	106 1	1081 2	Y	1	1 8		19
						1 9						
03	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	137 1	1282 2	Y	-0-			19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414		
10	992 N	286	-0-	-706	-0-	28 1	258 2	Y	-0-			9
11	930 N	188	-0-	-742	-0-	18 1	170 2	Y	-0-			9
12	930 N	166	-0-	-764	-0-	15 1	151 2	Y	-0-			9
01	279 N	98	-0-	-181	-0-	9 1	89 2	Y	-0-			9
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	14 1	139 2	Y	-0-			9
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	7 1	64 2	Y	-0-			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	552 1	4993 2	N	74	75 1		12
11	5190 X	4739	-0-	-451	-0-	81 9	445 1	N	-0-			12
12	5828 X	5705	-0-	-123	-0-	520 1	5185 2	N	-0-			12
01	5828 X	4774	-0-	-1054	-0-	437 1	4337 2	N	-0-			12
02	5264 X	3296	-0-	-1968	-0-	291 1	2940 2	N	59	62 1	1 8	8
*03	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	65 9	686 1	N	-0-			8
ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458												
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	N	-0-			115
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	N	-0-			115
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-			115
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			115
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			115
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			115
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133												
10	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	214 1	1940 2	Y	-0-			1
11	2190 N	1986	-0-	-204	-0-	185 1	1793 2	Y	7	5 1		3
12	2201 N	1997	-0-	-204	-0-	8 9	182 1	Y	-0-			3
01	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	138 1	1374 2	Y	-0-			3
02	1848 N	1493	-0-	-355	-0-	134 1	1358 2	Y	1	1 8		3
03	1984 N	1640	-0-	-344	-0-	1 9	158 1	Y	8	10 1		1
03	1984 N	1640	-0-	-344	-0-	9 9	158 1	Y	8	10 1		1
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603												
10	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	238 1	2155 2	Y	2	2 8		20
11	2640 X	2077	-0-	-563	-0-	2 9	192 1	Y	24	37 1		7
12	2697 X	2197	-0-	-500	-0-	26 9	200 1	Y	7			14
01	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	8 9	204 1	Y	1			15
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1 9	187 1	Y	1			16
*03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	1 9	239 1	Y	-0-			16
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548												
10	2666 X	2099	-0-	-567	-0-	208 1	1891 2	Y	-0-			10
11	2220 X	1958	-0-	-262	-0-	183 1	1775 2	Y	-0-			10
12	2294 X	2126	-0-	-168	-0-	194 1	1932 2	Y	-0-			10
01	2294 X	2051	-0-	-243	-0-	188 1	1862 2	Y	1			11
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1 9	169 1	Y	2	1 8		12
*03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2 9	221 1	Y	1			13
*03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	1 9	221 1	Y	1			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	153	1	1384	2	Y	1	1	8	23
11	1800 N	1229	-0-	-571	-0-	115	1	1111	2	Y	3	25	1	1
12	1953 N	1558	-0-	-395	-0-	142	1	1414	2	Y	2			3
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1526	2	Y	-0-			3
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	152	1	1533	2	Y	1			4
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	171	1	1604	2	Y	-0-			4

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261														
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	122	1	1118	2	Y	2			3
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	941	2	Y	18	21	1	-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	85	1	846	2	Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	632	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	555	-0-	-397	-0-	49	1	506	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	759	-0-	-171	-0-	73	1	686	2	Y	-0-			-0-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561														
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	258	1	2346	2	Y	-0-			10
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	231	1	2232	2	Y	-0-			10
12	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	233	1	2327	2	Y	-0-			10
01	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	238	1	2351	2	Y	1			11
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	211	1	2141	2	Y	3	1	8	13
*03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	251	1	2339	2	Y	1			14

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338														
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	59	1	540	2	Y	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	47	1	471	2	Y	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	82	1	816	2	Y	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	94	1	952	2	Y	1	1	8	-0-
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	158	1	1473	2	Y	-0-			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919														
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	43	1	392	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	38	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	35	1	352	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	32	1	317	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	25	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	30	1	280	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		3038 X	2879	-0-	-159	-0-		286 1	2593 2	Y	-0-	3
11		2850 X	2667	-0-	-183	-0-		250 1	2417 2	Y	-0-	3
12		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		255 1	2538 2	Y	-0-	3
01		2883 X	2776	-0-	-107	-0-		255 1	2521 2	Y	-0-	3
02		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-		234 1	2376 2	Y	2	3
								2 9				
*03		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-		277 1	2588 2	Y	-0-	3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213												
10		155 N	42	-0-	-113	-0-		4 1	38 2	Y	-0-	-0-
11		120 N	40	-0-	-80	-0-		4 1	36 2	Y	-0-	-0-
12		93 N	21	-0-	-72	-0-		2 1	19 2	Y	-0-	-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-		5 1	47 2	Y	-0-	-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-		1 1	15 2	Y	-0-	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28 2	Y	-0-	-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765												
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		221 1	2007 2	Y	1	8
								1 9				
11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		203 1	1967 2	Y	1	8
								1 9				
12		2201 N	2194	-0-	-7	-0-		200 1	1994 2	Y	-0-	8
01		2232 N	2192	-0-	-40	-0-		201 1	1991 2	Y	-0-	8
02		2016 N	1973	-0-	-43	-0-		177 1	1796 2	Y	-0-	8
03		2201 N	2111	-0-	-90	-0-		204 1	1907 2	Y	-0-	8

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438												
10		2728 N	2460	-0-	-268	-0-		245 1	2215 2	Y	-0-	38
11		2640 N	2146	-0-	-494	-0-		202 1	1944 2	Y	-0-	38
12		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-		248 1	2471 2	Y	-0-	38
01		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-		232 1	2293 2	Y	-0-	38
02		2436 X	2230	-0-	-206	-0-		200 1	2028 2	Y	2	38
								2 9				
*03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-		271 1	2528 2	Y	34	72
								37 9				

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857												
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		262 1	2378 2	Y	-0-	3
11		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		242 1	2348 2	Y	38	5
								42 9				
12		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-		260 1	2586 2	Y	-0-	5
01		2604 N	2116	-0-	-488	-0-		195 1	1921 2	Y	-0-	5
02		2800 N	2983	-0-	183	183		267 1	2716 2	Y	-0-	5
*03		3100 N	3392	-0-	292	475		324 1	3018 2	Y	45	50
								50 9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3627 X	2621	-0-	-1006	-0-	260 1	2358 2	Y	3	18
						3 9				
11	3060 X	2390	-0-	-670	-0-	224 1	2166 2	Y	-0-	18
12	2976 X	2479	-0-	-497	-0-	226 1	2252 2	Y	1	19
						1 9				
01	2759 X	2392	-0-	-367	-0-	219 1	2171 2	Y	2	21
						2 9				
02	2380 X	2244	-0-	-136	-0-	201 1	2041 2	Y	2 8	21
						2 9				
03	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	237 1	2211 2	Y	1	22
						1 9				

JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298		
10	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	154 1	1394 2	Y	-0-	4
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	140 1	1350 2	Y	-0-	4
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	141 1	1410 2	Y	-0-	4
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	145 1	1441 2	Y	-0-	4
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	130 1	1315 2	Y	1 8	4
						1 9				
*03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	150 1	1401 2	Y	-0-	4

BLACK STONE-FRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317		
10	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	354 1	3215 2	Y	-0-	37
11	3540 X	3497	-0-	-43	-0-	328 1	3169 2	Y	-0-	37
12	3627 X	3617	-0-	-10	-0-	330 1	3287 2	Y	-0-	37
01	3627 X	3224	-0-	-403	-0-	296 1	2928 2	Y	-0-	37
02	3276 X	3101	-0-	-175	-0-	278 1	2821 2	Y	2 8	37
						2 9				
03	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	331 1	3084 2	Y	-0-	37

CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506		
10	434 N	230	-0-	-204	-0-	23 1	207 2	Y	-0-	70
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	27 1	265 2	Y	-0-	70
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24 1	235 2	Y	-0-	70
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22 1	221 2	Y	-0-	70
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20 1	208 2	Y	-0-	70
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27 1	254 2	Y	-0-	70

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
HEATHER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	257288	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8711 - 9645		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1271 X	386	-0-	-885	-0-	38	1	348	2	Y	-0-		-0-	
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	136	1	1309	2	Y	-0-		-0-	
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	Y	-0-		-0-	
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	88	1	866	2	Y	-0-		-0-	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	Y	-0-		-0-	
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	93	1	861	2	Y	-0-		-0-	

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	257667	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8640 - 10208		
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	391	1	3547	2	Y	-0-		7	
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	344	1	3327	2	Y	-0-		7	
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	356	1	3546	2	Y	-0-		7	
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	376	1	3718	2	Y	87	84 1	10	
						96	9							
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	337	1	3423	2	Y	3	3 8	10	
						3	9							
*03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	396	1	3695	2	Y	-0-		10	

SMITH, J. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	260262	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9600 - 10455		
10	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	231	1	2097	2	N	-0-		125	
11	2520 N	2101	-0-	-419	-0-	197	1	1904	2	N	-0-		125	
12	2573 N	1929	-0-	-644	-0-	176	1	1753	2	N	-0-		125	
01	2325 N	1901	-0-	-424	-0-	174	1	1727	2	N	-0-		125	
02	1960 N	948	-0-	-1012	-0-	85	1	863	2	N	-0-		125	
03	1922 N	804	-0-	-1118	-0-	78	1	726	2	N	-0-		125	

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176												
TEXAS FARM PRODUCTS		WELL #:		1	RRCID ->	059717	COMPL. DATE	08/29/1974	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9815 - 10150		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TITAN ROCK E&P, LLC		860931												
MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222770	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9436 - 9848		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

REAVLEY, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	224663	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9543 - 10498		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT	-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	676	-0-	-68	-0-	61	1	615	2	Y	-0-			14
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	51	1	549	2	Y	-0-			14
12	651 N	404	-0-	-247	-0-	34	1	370	2	Y	-0-			14
01	682 N	396	-0-	-286	-0-	33	1	363	2	Y	-0-			14
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	Y	-0-			14
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	Y	-0-			14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235780	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9260 - 11516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)				25998 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.				945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	223954	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	10138 - 10446
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	230956	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10033 - 12920
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	291	1	3764	2	N	-0-
11	3780	X	3658	-0-	-122	-0-	259	1	3399	2	N	-0-
12	3906	X	1925	-0-	-1981	-0-	127	1	1798	2	N	-0-
01	3906	X	2344	-0-	-1562	-0-	157	1	2187	2	N	-0-
02	3528	X	1487	-0-	-2041	-0-	104	1	1383	2	N	-0-
03	3906	X	2496	-0-	-1410	-0-	172	1	2324	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230958	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	10012 - 12892
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	118	1	936	2	N	-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	115	1	959	2	N	-0-
12	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	99	1	1013	2	N	-0-
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	95	1	855	2	N	-0-
02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	86	1	764	2	N	-0-
03	1116	N	925	-0-	-191	-0-	95	1	830	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		12	RRCID ->	233044	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	9962 - 12074
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	152	1	1205	2	N	-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	207	1	1724	2	N	-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	190	1	1936	2	N	-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	205	1	1852	2	N	-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	176	1	1559	2	N	-0-
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	122	1	1063	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	234816	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10090 - 12102
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	224	1	2896	2	N	-0-
11	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	173	1	2277	2	N	-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	218	1	3078	2	N	-0-
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	204	1	2828	2	N	-0-
02	2856	X	2557	-0-	-299	-0-	178	1	2379	2	N	-0-
03	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	200	1	2702	2	N	-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)			25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.			090870										
SESSIONS			WELL #: 1		RRCID -> 230584		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
*01		1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
*02		1288 N	1200	-0-	-88	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2	N	-0-			-0-

MCKNIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 239151		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738				
10		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	N	-0-			-0-
*01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-			-0-
*02		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
*03		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2	N	-0-			-0-

DURHAM			WELL #: 1		RRCID -> 245699		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861				
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
*02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-

GLOVER			WELL #: 1		RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449				
10		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
11		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
*01		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
*02		2800 N	3041	-0-	241	241	3041	2	N	-0-			-0-
*03		3536 X	3295	-0-	-241	-0-	3295	2	N	-0-			-0-

DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988				
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2	N	-0-			-0-
*01		403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2	N	-0-			-0-
*02		364 N	339	-0-	-25	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD			WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447				
10		1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
*01		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
*02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
*03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
DUNN RESOURCES, LLC				234351											
SHELTON				WELL #:	1A	RRCID ->	111123	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	12049	PERF.10403	- 10980		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

GTG OPERATING, LLC				337080											
SESSIONS				WELL #:	1A	RRCID ->	110387	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10699	- 10996		
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1071	2	N	-0-			76
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1044	2	N	-0-			76
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	896	2	N	-0-			76
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-			76
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SESSIONS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566	- 11646		
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2533	2	Y	-0-			14
11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	2454	2	Y	-0-			14
12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	2342	2	Y	-0-			14
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	2478	2	Y	-0-			14
02	2464 N	2419	-0-	-45	-0-	-0-	218	1	2201	2	Y	-0-			14
*03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	2544	2	Y	-0-			14

WARNER, BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10596	- 11572		
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2205	2	N	-0-			205
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2152	2	N	-0-			205
12	2449 N	2172	-0-	-277	-0-	-0-	212	1	1960	2	N	-0-			205
01	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	-0-	200	1	2052	2	N	-0-			205
02	2212 N	2113	-0-	-99	-0-	-0-	190	1	1923	2	N	-0-			205
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1989	2	N	-0-			205

SESSIONS HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10554	- 11502		
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	3819	2	Y	-0-			60
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	2457	2	Y	-0-			60
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	2660	2	Y	-0-			60
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	3418	2	Y	-0-			60
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3031	2	Y	-0-			60
*03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	3318	2	Y	-0-			60

SESSIONS, RUBE				WELL #:	2	RRCID ->	218448	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10686	- 11642		
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2122	2	N	-0-			159
11	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	-0-	191	1	1946	2	N	-0-			159
12	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	-0-	215	1	1993	2	N	-0-			159
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2185	2	N	-0-			159
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1967	2	N	-0-			159
*03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2171	2	N	-0-			159

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HILL, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 225944		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10406 - 11228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	166	1	1809	2	Y	-0-		78
11	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	170	1	1734	2	Y	-0-		78
12	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	174	1	1614	2	Y	-0-		78
01	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	163	1	1675	2	Y	-0-		78
02	1764	N	1565	-0-	-199	-0-	141	1	1424	2	Y	-0-		78
03	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	155	1	1525	2	Y	-0-		78

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 225946		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10600 - 11682		
10	4526	X	3904	-0-	-622	-0-	154	1	3750	2	N	-0-		160
11	4380	X	3748	-0-	-632	-0-	161	1	3587	2	N	-0-		160
12	4185	X	3629	-0-	-556	-0-	182	1	3447	2	N	-0-		160
01	4185	X	3690	-0-	-495	-0-	182	1	3508	2	N	-0-		160
02	3640	X	3315	-0-	-325	-0-	159	1	3156	2	N	-0-		160
*03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	206	1	3948	2	N	-0-		160

SESSIONS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226256		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10710 - 11844				
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	276	1	3003	2	Y	-0-		39
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	333	1	3398	2	Y	-0-		39
12	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	297	1	2751	2	Y	-0-		39
01	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	249	1	2553	2	Y	-0-		39
02	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	256	1	2585	2	Y	-0-		39
03	3844	X	2704	-0-	-1140	-0-	250	1	2454	2	Y	-0-		39

SESSIONS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 226551		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11004 - 11784				
10	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	156	1	1699	2	Y	-0-		14
11	2040	N	1261	-0-	-779	-0-	112	1	1149	2	Y	-0-		14
12	1984	N	1577	-0-	-407	-0-	154	1	1423	2	Y	-0-		14
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	155	1	1591	2	Y	-0-		14
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	138	1	1395	2	Y	-0-		14
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	2	Y	-0-		14

SESSION, RUBE		WELL #: 3		RRCID -> 230069		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10649 - 11782				
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	153	1	1670	2	Y	-0-		39
11	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	149	1	1521	2	Y	-0-		39
12	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	141	1	1306	2	Y	-0-		39
01	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	155	1	1590	2	Y	-0-		39
02	1652	X	1434	-0-	-218	-0-	129	1	1305	2	Y	-0-		39
03	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	138	1	1351	2	Y	-0-		39

SESSIONS HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11014 - 12154				
10	3038	X	2378	-0-	-660	-0-	200	1	2178	2	N	-0-		32
11	2940	X	2194	-0-	-746	-0-	196	1	1998	2	N	-0-		32
12	2821	X	2053	-0-	-768	-0-	200	1	1853	2	N	-0-		32
01	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	188	1	1925	2	N	-0-		32
02	2044	N	1780	-0-	-264	-0-	160	1	1620	2	N	-0-		32
03	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	178	1	1745	2	N	-0-		32

SESSIONS HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12088				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SESSIONS HEIRS		WELL #:		1SW	RRCID -> 231077	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6629	- 6639							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C.		WELL #:		4	RRCID -> 231179	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 12260	PERF.10893	- 12151	
10	1116 N	972	-0-	-144	-0-	82 1	890 2	Y	-0-	78
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	85 1	871 2	Y	-0-	78
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	84 1	777 2	Y	-0-	78
01	961 N	879	-0-	-82	-0-	78 1	801 2	Y	-0-	78
02	896 N	726	-0-	-170	-0-	65 1	661 2	Y	-0-	78
03	868 N	541	-0-	-327	-0-	50 1	491 2	Y	-0-	78

DAVIS BROS.		WELL #:		1	RRCID -> 231322	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF.10661	- 11827	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31 1	742 2	N	-0-	130
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34 1	761 2	N	-0-	130
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45 1	845 2	N	-0-	130
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	44 1	854 2	N	-0-	130
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45 1	894 2	N	-0-	130
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53 1	1024 2	N	-0-	130

SESSIONS HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 231967	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 12130	PERF.10811	- 11912	
10	868 N	626	-0-	-242	-0-	53 1	573 2	Y	-0-	42
11	690 N	461	-0-	-229	-0-	41 1	420 2	Y	-0-	42
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	43 1	396 2	Y	-0-	42
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	52 1	530 2	Y	-0-	42
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	72 1	730 2	Y	-0-	42
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	111 1	1088 2	Y	-0-	42

SHELTON		WELL #:		8	RRCID -> 232183	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 11746	PERF.10954	- 11927	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2021										

SHELTON		WELL #:		6	RRCID -> 232184	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10855	- 11954	
10	T. A.	3542	-0-	3542	9905	140 1	3402 2	Y	-0-	4
11	13020 X	3115	-0-	-9905	-0-	134 1	2981 2	Y	-0-	4
12	3348 X	2910	-0-	-438	-0-	146 1	2764 2	Y	-0-	4
01	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	147 1	2832 2	Y	-0-	4
02	T. A.	3057	-0-	3057	3057	146 1	2911 2	Y	-0-	4
03	T. A.	3328	-0-	3328	6385	165 1	3163 2	Y	-0-	4

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SESSIONS HEIRS		WELL #:		8		RRCID -> 232556		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	620 N	247	-0-	-373	-0-	21	1	226	2	Y	-0-			42
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	Y	-0-			42
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	Y	-0-			42
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-			42
02	476 X	379	-0-	-97	-0-	34	1	345	2	Y	-0-			42
03	527 X	379	-0-	-148	-0-	35	1	344	2	Y	-0-			42

SESSIONS HEIRS		WELL #:		6		RRCID -> 232558		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538				
10	1798 N	1532	-0-	-266	-0-	129	1	1403	2	Y	-0-			42
11	1710 N	1151	-0-	-559	-0-	103	1	1048	2	Y	-0-			42
12	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	124	1	1152	2	Y	-0-			42
01	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	119	1	1216	2	Y	-0-			42
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1132	2	Y	-0-			42
03	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	116	1	1137	2	Y	-0-			42

SESSIONS HEIRS		WELL #:		7		RRCID -> 234313		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968				
10	2263 N	1923	-0-	-340	-0-	162	1	1761	2	Y	-0-			42
11	1980 N	1814	-0-	-166	-0-	162	1	1652	2	Y	-0-			42
12	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	150	1	1386	2	Y	-0-			42
01	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	158	1	1622	2	Y	-0-			42
02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	150	1	1514	2	Y	-0-			42
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	145	1	1420	2	Y	-0-			42

SESSIONS, RUBE		WELL #:		4		RRCID -> 234335		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137				
10	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	172	1	1876	2	Y	-0-			48
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	211	1	2158	2	Y	-0-			48
12	2108 N	1864	-0-	-244	-0-	182	1	1682	2	Y	-0-			48
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	255	1	2615	2	Y	-0-			48
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	193	1	1948	2	Y	-0-			48
*03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	214	1	2098	2	Y	-0-			48

SESSIONS HEIRS		WELL #:		15R		RRCID -> 234575		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770				
10	961 N	762	-0-	-199	-0-	64	1	698	2	Y	-0-			42
11	1020 N	704	-0-	-316	-0-	63	1	641	2	Y	-0-			42
12	868 N	670	-0-	-198	-0-	65	1	605	2	Y	-0-			42
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	757	2	Y	-0-			42
02	644 N	421	-0-	-223	-0-	38	1	383	2	Y	-0-			42
03	682 N	516	-0-	-166	-0-	48	1	468	2	Y	-0-			42

RICKS		WELL #:		1		RRCID -> 235880		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838				
10	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	169	1	4112	2	N	-0-			167
11	4410 X	4063	-0-	-347	-0-	175	1	3888	2	N	-0-			167
12	4588 X	3803	-0-	-785	-0-	191	1	3612	2	N	-0-			167
01	4588 X	3899	-0-	-689	-0-	193	1	3706	2	N	-0-			167
02	4144 X	3743	-0-	-401	-0-	179	1	3564	2	N	-0-			167
03	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	202	1	3862	2	N	-0-			167

HGT		WELL #:		1		RRCID -> 239116		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560				
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	172	1	1934	2	Y	-0-			42
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	168	1	1945	2	Y	-0-			42
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	171	1	1905	2	Y	-0-			42
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	160	1	1824	2	Y	-0-			42
02	1960 N	1913	-0-	-47	-0-	169	1	1744	2	Y	-0-			42
*03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	186	1	2175	2	Y	-0-			42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SESSIONS, RUBE		WELL #: 8		RRCID -> 241857		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SESSIONS, RUBE		WELL #: 5		RRCID -> 241859		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672								
10	4216 X	4190	-0-	-26	-0-	352	1	3838	2	Y	-0-					48
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	370	1	3776	2	Y	-0-					48
12	4247 X	4003	-0-	-244	-0-	390	1	3613	2	Y	-0-					48
01	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	364	1	3734	2	Y	-0-					48
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	347	1	3507	2	Y	-0-					48
*03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	377	1	3701	2	Y	-0-					48

SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 245649		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 245820		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168								
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021

SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

XTO ENERGY INC. WARNER		945936		WELL #: 1		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630						
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440		PERF.10462 - 11677			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	235 1	3039 2	N	-0-				-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	212 1	2785 2	N	-0-				-0-
12	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	188 1	2663 2	N	-0-				-0-
01	3379 X	3068	-0-	-311	-0-	206 1	2862 2	N	-0-				-0-
02	3052 X	2670	-0-	-382	-0-	186 1	2484 2	N	-0-				-0-
03	3286 X	3174	-0-	-112	-0-	219 1	2955 2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10138 - 12944			
10	4371 X	3356	-0-	-1015	-0-	241 1	3115 2	N	-0-				-0-
11	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	232 1	3045 2	N	-0-				-0-
12	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	219 1	3099 2	N	-0-				-0-
01	3379 X	3270	-0-	-109	-0-	220 1	3050 2	N	-0-				-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	219 1	2922 2	N	-0-				-0-
*03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	242 1	3271 2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597		PERF.10587 - 12261			
10	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	389 1	5033 2	N	-0-				-0-
11	5760 X	4983	-0-	-777	-0-	353 1	4630 2	N	-0-				-0-
12	5952 X	5030	-0-	-922	-0-	332 1	4698 2	N	-0-				-0-
01	5952 X	4939	-0-	-1013	-0-	332 1	4607 2	N	-0-				-0-
02	5264 X	4243	-0-	-1021	-0-	296 1	3947 2	N	-0-				-0-
03	5425 X	4616	-0-	-809	-0-	318 1	4298 2	N	-0-				-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138			
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	32 1	258 2	N	-0-				-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	63 1	524 2	N	-0-				-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	39 1	393 2	N	-0-				-0-
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	13 1	120 2	N	-0-				-0-
02	420 N	189	-0-	-231	-0-	19 1	170 2	N	-0-				-0-
03	434 N	319	-0-	-115	-0-	33 1	286 2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749			
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-				-0-
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-				-0-
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-				-0-
01	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3451 2		N	-0-				-0-
02	3332 X	3291	-0-	-41	-0-	3291 2		N	-0-				-0-
03	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360 2		N	-0-				-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966			
10	2170 N	1634	-0-	-536	-0-	183	1	1451	2	N	-0-
11	2010 N	1931	-0-	-79	-0-	207	1	1724	2	N	-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	184	1	1874	2	N	-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	198	1	1788	2	N	-0-
02	1792 N	1704	-0-	-88	-0-	173	1	1531	2	N	-0-
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	192	1	1677	2	N	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943			
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	429	1	3406	2	N	-0-
11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	398	1	3306	2	N	-0-
12	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	316	1	3214	2	N	-0-
01	3844 X	3738	-0-	-106	-0-	373	1	3365	2	N	-0-
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	389	1	3448	2	N	-0-
*03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	442	1	3861	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210			
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	297	1	3841	2	N	-0-
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	277	1	3638	2	N	-0-
12	4185 X	3815	-0-	-370	-0-	252	1	3563	2	N	-0-
01	4185 X	4091	-0-	-94	-0-	275	1	3816	2	N	-0-
02	3780 X	3620	-0-	-160	-0-	252	1	3368	2	N	-0-
03	4123 X	3779	-0-	-344	-0-	260	1	3519	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160			
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	N	-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1190	2	N	-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	117	1	1656	2	N	-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	131	1	1820	2	N	-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	N	-0-
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	132	1	1783	2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005			
10	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	159	1	1262	2	N	-0-
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	137	1	1141	2	N	-0-
12	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	117	1	1190	2	N	-0-
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	131	1	1187	2	N	-0-
02	1204 N	1056	-0-	-148	-0-	107	1	949	2	N	-0-
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	138	1	1208	2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	309	1	4001	2	N	-0-	-0-
11	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	279	1	3659	2	N	-0-	-0-
12	4154 X	3835	-0-	-319	-0-	253	1	3582	2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3974	-0-	-335	-0-	267	1	3707	2	N	-0-	-0-
02	3892 X	3540	-0-	-352	-0-	247	1	3293	2	N	-0-	-0-
03	4309 X	3904	-0-	-405	-0-	269	1	3635	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186			
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	99	1	1276	2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	91	1	1191	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	85	1	1200	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	77	1	1063	2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1036	-0-	-168	-0-	72	1	964	2	N	-0-	-0-
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142			
10	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	299	1	2373	2	N	-0-	-0-
11	2820 X	2449	-0-	-371	-0-	263	1	2186	2	N	-0-	-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	267	1	2721	2	N	-0-	-0-
01	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	289	1	2607	2	N	-0-	-0-
02	2576 X	2561	-0-	-15	-0-	260	1	2301	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	300	1	2615	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	-0-	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-	-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	N	-0-	-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	N	-0-	-0-
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870			
10	2139 N	1906	-0-	-233	-0-	213	1	1693	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1722	-0-	-378	-0-	185	1	1537	2	N	-0-	-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	188	1	1916	2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	179	1	1615	2	N	-0-	-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	169	1	1497	2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1859	-0-	-249	-0-	191	1	1668	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236			
10	3224 X	2122	-0-	-1102	-0-	152	1	1970	2	N	-0-	-0-
11	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	150	1	1969	2	N	-0-	-0-
12	2728 X	1751	-0-	-977	-0-	116	1	1635	2	N	-0-	-0-
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	200	1	2780	2	N	-0-	-0-
02	2464 X	1808	-0-	-656	-0-	126	1	1682	2	N	-0-	-0-
*03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	229	1	3098	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094			
10	2139 N	1799	-0-	-340	-0-	201	1	1598	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1711	-0-	-389	-0-	184	1	1527	2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	146	1	1483	2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1384	-0-	-414	-0-	138	1	1246	2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1166	-0-	-430	-0-	118	1	1048	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	141	1	1228	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118						
10	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	135	1	1071	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	131	1	1085	2	N	-0-			-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	126	1	1284	2	N	-0-			-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	121	1	1092	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	108	1	953	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	127	1	1110	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006						
10	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	113	1	897	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	973	-0-	-137	-0-	105	1	868	2	N	-0-			-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	105	1	1066	2	N	-0-			-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	112	1	1008	2	N	-0-			-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	100	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	114	1	995	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156						
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	314	1	2488	2	N	-0-			-0-
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	265	1	2202	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	2172	-0-	-60	-0-	194	1	1978	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	201	1	1814	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	1774	-0-	-270	-0-	180	1	1594	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	218	1	1905	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364						
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	182	1	1444	2	N	-0-			-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	168	1	1393	2	N	-0-			-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	207	1	2106	2	N	-0-			-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	232	1	2095	2	N	-0-			-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	188	1	1667	2	N	-0-			-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	132	1	1152	2	N	-0-			-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016						
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	219	1	1739	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	194	1	1611	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	174	1	1768	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	180	1	1628	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	154	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	175	1	1525	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926						
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	119	1	1542	2	N	-0-			-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	140	1	1842	2	N	-0-			-0-
12	961	N	370	-0-	-591	-0-	24	1	346	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	298	-0-	-1376	-0-	20	1	278	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	419	-0-	-1429	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10790 - 12074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	152	1	1965	2	N	-0-	-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	145	1	1909	2	N	-0-	-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	127	1	1793	2	N	-0-	-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	138	1	1915	2	N	-0-	-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	2	N	-0-	-0-
*03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	139	1	1878	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10413 - 11744		
10	1209 N	944	-0-	-265	-0-	106	1	838	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	102	1	850	2	N	-0-	-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	100	1	1016	2	N	-0-	-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	110	1	994	2	N	-0-	-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	807	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	110	1	961	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10537 - 12102		
10	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	315	1	2499	2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	295	1	2454	2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	254	1	2588	2	N	-0-	-0-
01	2883 X	2816	-0-	-67	-0-	281	1	2535	2	N	-0-	-0-
02	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	241	1	2131	2	N	-0-	-0-
03	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	271	1	2367	2	N	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10507 - 11922		
10	2945 N	2910	-0-	-35	-0-	326	1	2584	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3112	-0-	112	112	334	1	2778	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3233	-0-	133	245	289	1	2944	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3269	-0-	169	414	326	1	2943	2	N	-0-	-0-
02	3690 X	3276	-0-	-414	-0-	332	1	2944	2	N	-0-	-0-
*03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	356	1	3110	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10479 - 11968		
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	34	1	272	2	N	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	N	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-	-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	128	1	1157	2	N	-0-	-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	94	1	828	2	N	-0-	-0-
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.10642 - 12008		
10	1705 X	1024	-0-	-681	-0-	73	1	951	2	N	-0-	-0-
11	1650 X	660	-0-	-990	-0-	47	1	613	2	N	-0-	-0-
12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	522	1	7387	2	N	-0-	-0-
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	380	1	5283	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3842	-0-	1042	1042	268	1	3574	2	N	-0-	-0-
*03	5848 X	4806	-0-	-1042	-0-	331	1	4475	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9626 - 12040		
10	3720 X	3190	-0-	-530	-0-	229	1	2961	2	N	-0-	-0-
11	3510 X	3508	-0-	-2	-0-	248	1	3260	2	N	-0-	-0-
12	3627 X	3092	-0-	-535	-0-	204	1	2888	2	N	-0-	-0-
01	3627 X	3210	-0-	-417	-0-	216	1	2994	2	N	-0-	-0-
02	3276 X	2816	-0-	-460	-0-	196	1	2620	2	N	-0-	-0-
03	3627 X	3244	-0-	-383	-0-	223	1	3021	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2201 N	1964	-0-	-237	-0-	220 1	1744 2	N	-0-
11	2220 N	1906	-0-	-314	-0-	205 1	1701 2	N	-0-
12	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	194 1	1973 2	N	-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	215 1	1944 2	N	-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	187 1	1659 2	N	-0-
03	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	212 1	1846 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770	
10	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	340 1	2701 2	N	-0-
11	3180 X	2905	-0-	-275	-0-	312 1	2593 2	N	-0-
12	3286 X	2642	-0-	-644	-0-	236 1	2406 2	N	-0-
01	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	269 1	2434 2	N	-0-
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	299 1	2644 2	N	-0-
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	319 1	2786 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	86 1	681 2	N	-0-
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	87 1	724 2	N	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	80 1	818 2	N	-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	83 1	750 2	N	-0-
02	756 N	710	-0-	-46	-0-	72 1	638 2	N	-0-
03	899 N	837	-0-	-62	-0-	86 1	751 2	N	-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838	
10	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	154 1	1221 2	N	-0-
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	138 1	1145 2	N	-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	130 1	1319 2	N	-0-
01	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	122 1	1102 2	N	-0-
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	111 1	983 2	N	-0-
03	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	127 1	1105 2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932	
10	2170 N	1852	-0-	-318	-0-	207 1	1645 2	N	-0-
11	2010 N	1681	-0-	-329	-0-	181 1	1500 2	N	-0-
12	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	172 1	1754 2	N	-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	186 1	1676 2	N	-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	159 1	1410 2	N	-0-
03	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	190 1	1657 2	N	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650	
10	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	602 1	7784 2	N	-0-
11	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	707 1	9275 2	N	-0-
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	559 1	7901 2	N	-0-
01	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	633 1	8794 2	N	-0-
02	7532 X	6582	-0-	-950	-0-	459 1	6123 2	N	-0-
03	8339 X	7661	-0-	-678	-0-	528 1	7133 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4619 X	4584	-0-	-35	-0-	329 1	4255 2	N	-0-
11	4530 X	4121	-0-	-409	-0-	292 1	3829 2	N	-0-
12	4681 X	3877	-0-	-804	-0-	256 1	3621 2	N	-0-
01	4681 X	4492	-0-	-189	-0-	302 1	4190 2	N	-0-
02	4144 X	3994	-0-	-150	-0-	278 1	3716 2	N	-0-
03	4588 X	4317	-0-	-271	-0-	297 1	4020 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246	
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	314 1	4068 2	N	-0-
11	4110 X	3982	-0-	-128	-0-	282 1	3700 2	N	-0-
12	4433 X	3132	-0-	-1301	-0-	207 1	2925 2	N	-0-
01	4433 X	3082	-0-	-1351	-0-	207 1	2875 2	N	-0-
02	4004 X	3322	-0-	-682	-0-	232 1	3090 2	N	-0-
03	4371 X	3668	-0-	-703	-0-	253 1	3415 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152	
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	55 1	717 2	N	-0-
11	1380 X	628	-0-	-752	-0-	44 1	584 2	N	-0-
12	1023 N	618	-0-	-405	-0-	41 1	577 2	N	-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	177 1	2456 2	N	-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	175 1	2339 2	N	-0-
*03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	204 1	2764 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044	
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	209 1	2698 2	N	-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	203 1	2668 2	N	-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	177 1	2504 2	N	-0-
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	197 1	2742 2	N	-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	176 1	2348 2	N	-0-
*03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	176 1	2385 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127	
10	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	266 1	3448 2	N	-0-
11	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	230 1	3024 2	N	-0-
12	3627 X	3061	-0-	-566	-0-	202 1	2859 2	N	-0-
01	3720 X	2623	-0-	-1097	-0-	176 1	2447 2	N	-0-
02	3360 X	1995	-0-	-1365	-0-	139 1	1856 2	N	-0-
03	3720 X	1166	-0-	-2554	-0-	80 1	1086 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002	
10	4526 X	3977	-0-	-549	-0-	445 1	3532 2	N	-0-
11	4380 X	3807	-0-	-573	-0-	409 1	3398 2	N	-0-
12	4526 X	4310	-0-	-216	-0-	385 1	3925 2	N	-0-
01	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	403 1	3644 2	N	-0-
02	3724 X	3609	-0-	-115	-0-	366 1	3243 2	N	-0-
03	4309 X	4059	-0-	-250	-0-	417 1	3642 2	N	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808	
10	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	353 1	2800 2	N	-0-
11	3390 X	3019	-0-	-371	-0-	324 1	2695 2	N	-0-
12	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	297 1	3020 2	N	-0-
01	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	307 1	2770 2	N	-0-
02	3108 X	2737	-0-	-371	-0-	278 1	2459 2	N	-0-
03	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	317 1	2767 2	N	-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

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

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
 CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

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

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
 CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	33	2	8	75
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	3	73	9	Y	140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	46	40	1	146
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	83
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		Y	35			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	55	116	1	55

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

10	47 X	47	-0-	-0-	-0-	32	2	15	9	N	85
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	49
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	48	2	7	9	N	55
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	57
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1702	2	220	9	N	200			282
11	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2769	2	219	9	N	199	183	1	298
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	100	2	26	9	N	24	182	1	140
01	1798 N	148	-0-	-1650	-0-	140	2	8	9	N	7			147
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5			152
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			152

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	6	2	9	9	N	8			115
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	12			127
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			127
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			127
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			127
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			127

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	599	2	118	9	N	107			220
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	120	185	1	155
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	515	2	198	9	N	180	190	1	145
01	713 N	108	-0-	-605	-0-	23	2	85	9	N	77			222
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	346	2	94	9	N	85	185	1	122
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			122

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277														
10	1550 N	1120	-0-	-430	-0-	991	2	129	9	N	117			232
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2332	2	96	9	N	87	179	1	140
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1368	2	110	9	N	100			240
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1032	2	127	9	N	115	182	1	173
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1295	2	131	9	N	119	184	1	108
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			108

ETX ENERGY, LLC 255141 EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622														
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	496	1	182	3	Y	133	150	1	121
						146	9							
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	1	6	9	Y	5	87	1	39
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	447	1	118	3	Y	344	197	1	186
						378	9							
01	3100 N	5968	-0-	2868	2868	591	1	5067	3	Y	282	268	1	200
						310	9							
*02	2800 N	1713	-0-	-1087	1781	365	1	1126	3	Y	202	198	1	204
						222	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1781					Y	NO RPT			204

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688												
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	631	1	331	9	Y	301 364 1	312
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	9	Y	229 186 1	355
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	444	1	370	9	Y	336 369 1	322
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	403	1	609	9	Y	554 553 1	323
02	868 X	607	-0-	-261	-0-	243	1	364	9	Y	331 371 1	283
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT	283

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220												
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	761	1	154	9	Y	140 183 1	115
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	605	1	139	9	Y	126 181 1	60
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	587	1	99	9	Y	90	150
01	930 N	601	-0-	-329	-0-	473	1	128	9	Y	116 191 1	75
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	259	1	195	9	Y	177 175 1	77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	77

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565												
10	1457 X	1242	-0-	-215	-0-	336	1	609	3	Y	270 252 1	239
						297	9					
11	1410 X	844	-0-	-566	-0-	384	1	460	9	Y	418 387 1	270
12	1457 X	898	-0-	-559	-0-	587	1	311	9	Y	283 348 1	205
01	1457 X	877	-0-	-580	-0-	430	1	447	9	Y	406 357 1	254
02	1120 X	840	-0-	-280	-0-	476	1	364	9	Y	331 285 1	300
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	300

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555												
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	494	1	59	9	Y	54 31 1	47
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	481	1	72	9	Y	65 60 1	52
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	427	1	58	9	Y	53 62 1	43
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	398	1	52	9	Y	47 61 1	29
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	433	1	61	9	Y	55 31 1	53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	53

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	497	1	136	3	Y	198	307
						218	9					
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	516	1	80	3	Y	195 299 1	203
						215	9					
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	450	1	19	3	Y	195 294 1	104
						215	9					
01	837 N	516	-0-	-321	-0-	350	1	166	9	Y	151	255
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	375	1	744	3	Y	144 143 1	256
						158	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	256

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																	
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	228	1	119	9	Y	108					135
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	580	1	96	9	Y	87	184	1			38
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	629	1	98	9	Y	89					127
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	589	1	183	9	Y	166	188	1			105
*02		728 X	728	-0-	-0-	-0-	500	1	228	9	Y	207	192	1			120
03		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					120

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603																	
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	477	1	64	9	Y	58					203
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	456	1	59	9	Y	54	180	1			77
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	490	1	69	9	Y	63					140
01		527 N	521	-0-	-6	-0-	449	1	72	9	Y	65					205
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	342	1	30	9	Y	27					232
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	2922	-0-	2922	29344	616 1	2120 3	Y	169	156 1		149
11		T. A.	1828	-0-	1828	31172	186 9	1087 3	Y	261	242 1		168
12		T. A.	582	-0-	582	31754	454 1	140 9	Y	127	200 1		95
01		32181 X	427	-0-	-31754	-0-	287 9	109 9	Y	99	119 1		75
02		5404 X	394	-0-	-5010	-0-	442 1	4 3	Y	116	79 1		112
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	318 1						
							262 1						
							128 9						
									Y	NO RPT			112
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			385
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			385
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			385
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			385
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			385
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			385
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999													
10		2201 X	1147	-0-	-1054	-0-	809 3	338 9	Y	307	186 1		246
11		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3157 3	750 9	Y	682	559 1		369
12		2015 X	1199	-0-	-816	-0-	659 1	236 3	Y	276	371 1		274
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	304 9						
*02		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	715 1	2308 3	Y	180	185 1		269
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	198 9						
							656 1	3939 3	Y	411	545 1		135
							452 9						
									Y	NO RPT			135
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	294	211 1		186
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	26 3	306 9	Y	278	318 1		146
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	549 3	316 9	Y	287	252 1		181
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	655 1	305 9	Y	277	322 1		136
*02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	472 1	287 9	Y	261	216 1		181
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			181
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500													
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	Y	-0-			224
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3	Y	-0-			224
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y	-0-			224
01		248 N	42	-0-	-206	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			224
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			224
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			224

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	149 1	755 3	Y	165	369 1		113
							182 9						
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	89 1	413 3	Y	191	177 1		127
							210 9						
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	128 1	444 3	Y	176	185 1		118
							194 9						
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	162 1	577 3	Y	186	186 1		118
							205 9						
*02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	143 1	546 3	Y	135	170 1		83
							149 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376													
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	346 1	143 9	Y	130	106 1		119
							398 1	24 3	Y	121	207 1		33
							133 9						
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	401 1	228 3	Y	158	107 1		84
							174 9						
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	392 1	761 3	Y	166	109 1		141
							183 9						
*02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	302 1	934 3	Y	159	211 1		89
							175 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			89
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837													
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	30 1	165 3	Y	325	373 1		174
							358 9						
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 9	Y	273	188 1		259
							788 1	295 9	Y	268	370 1		157
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1036 1	198 9	Y	180	187 1		150
							752 1	160 9	Y	145	191 1		104
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			104
*02		912 N	912	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			104
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			104
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671													
10		T. A.	48	-0-	48	48	2 1	46 3	Y	-0-			186
									Y	-0-	186 1		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	95	-0-	95	143	95 1		Y	-0-			-0-
*02		143 X	-0-	-0-	-143	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2201 X	1754	-0-	-447	-0-	330	1	1317	3	Y	97	80 1	89
						107	9						
11	2130 X	1468	-0-	-662	-0-	397	1	970	3	Y	92	156 1	25
						101	9						
12	1612 X	1248	-0-	-364	-0-	357	1	761	3	Y	118	80 1	63
						130	9						
01	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	240	1	1215	3	Y	124	81 1	106
						136	9						
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	265	1	841	3	Y	118	158 1	66
						130	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		66

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820													
10	11005 X	8184	-0-	-2821	-0-	8035	3	149	9	Y	135	187 1	100
						10140	3	288	9	Y	262	185 1	177
11	10650 X	10428	-0-	-222	-0-	311	1	8569	3	Y	195	120 1	252
						215	9						
12	11191 X	9095	-0-	-2096	-0-	423	1	8515	3	Y	239	373 1	118
						263	9						
01	11191 X	9201	-0-	-1990	-0-	297	1	6785	3	Y	186	187 1	117
						205	9						
02	7392 X	7287	-0-	-105	-0-					Y	NO RPT		117
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT		117

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290													
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	503	3	Y	45		319
						50	9						
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	628	3	Y	80	185 1	214
						88	9						
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	70		284
						77	9						
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	28	1	451	3	Y	68		352
						75	9						
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	60	183 1	229
						66	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		229

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
10	1674 X	1441	-0-	-233	-0-	517	1	297	3	Y	570	559 1	140
						627	9						
11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	461	1	1314	3	Y	542	552 1	130
						596	9						
12	1798 X	1508	-0-	-290	-0-	305	1	644	3	Y	508	369 1	269
						559	9						
01	1643 X	849	-0-	-794	-0-	355	1	494	9	Y	449	554 1	164
						456	1	185	3	Y	376	369 1	171
02	1400 X	1055	-0-	-345	-0-	414	9						
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		171

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	398	1	3201	3	Y	630	463	1	309
						693	9							
11	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	430	1	5022	3	Y	756	881	1	184
						832	9							
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	428	1	4058	3	Y	768	806	1	146
						845	9							
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	428	1	3643	3	Y	748	697	1	197
						823	9							
02	3864 X	1843	-0-	-2021	-0-	413	1	786	3	Y	585	590	1	192
						644	9							
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			192

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
10	620 X	498	-0-	-122	-0-	16	1	357	3	Y	114			227
						125	9							
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	116	190	1	153
						128	9							
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	130			283
						143	9							
01	496 X	285	-0-	-211	-0-	7	1	160	3	Y	107	190	1	200
						118	9							
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	75			275
						83	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			275

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
10	527 X	293	-0-	-234	-0-	30	1	263	9	Y	239	184	1	130
						27	1	3337	3	Y	276	331	1	75
						304	9							
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	131	1	2734	3	Y	260	178	1	157
						286	9							
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	49	1	423	3	Y	280	189	1	248
						308	9							
*02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	121	1	2161	3	Y	230	188	1	290
						253	9							
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			290

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			208
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	160	1	82
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693														
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6359	3	28	9	Y	25			122
						6194	3	25	9	Y	23	117	1	28
12	6572 X	6069	-0-	-503	-0-	215	1	5824	3	Y	27			55
						30	9							
01	6541 X	5987	-0-	-554	-0-	286	1	5675	3	Y	24			79
						26	9							
02	5908 X	5262	-0-	-646	-0-	219	1	5018	3	Y	23			102
						25	9							
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			102

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	307	1	117	3	Y	253	305
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	278	9	1395	3	Y	366	112
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	330	1	163	9	Y	148	260
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	403	9	208	9	Y	189	260
02	644 X	385	-0-	-259	-0-	264	1	112	9	Y	102	172
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	273	1			Y	189	172
											1	8
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387												
10	3100 N	3898	-0-	798	1016	143	1	3517	3	Y	216	404
11	2817 N	1801	-0-	-1016	-0-	238	9	1545	3	Y	172	205
12	1798 X	106	-0-	-1692	-0-	67	1	94	3	Y	7	212
01	1798 X	1002	-0-	-796	-0-	189	9	787	3	Y	166	192
02	3080 X	981	-0-	-2099	-0-	4	1	813	3	Y	117	309
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	8	9			Y		309
						32	1					
						183	9					
						39	1					
						129	9					
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076												
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	486	1	2446	3	Y	134	134
11	2550 X	2091	-0-	-459	-0-	147	9	1501	3	Y	138	272
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	438	1	2635	3	Y	115	201
01	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	152	9	2466	3	Y	116	127
*02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	427	1	9409	3	Y	113	240
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	127	9			Y		240
						376	1					
						128	9					
						325	1					
						124	9					
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143												
10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	228	1	318	9	Y	289	258
11	1110 X	682	-0-	-428	-0-	580	1	102	9	Y	93	18
12	1147 X	681	-0-	-466	-0-	629	1	52	9	Y	47	21
01	1116 X	648	-0-	-468	-0-	589	1	59	9	Y	54	33
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	500	1	116	9	Y	105	59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	79	59
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167												
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	150	1	26	3	Y	-0-	100
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	129	1	31	3	Y	-0-	100
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	131	1	50	3	Y	-0-	100
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	110	1	18	3	Y	-0-	100
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-	100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		1395 X		787	-0-	-608	-0-	548	1	239	9	Y	217	122	1		188
11		1350 X		886	-0-	-464	-0-	601	1	285	9	Y	259	240	1		207
12		1395 X		961	-0-	-434	-0-	727	1	234	9	Y	213	249	1		171
01		833 X		833	-0-	-0-	-0-	625	1	208	9	Y	189	245	1		115
02		700 X		662	-0-	-38	-0-	420	1	242	9	Y	220	125	1		210
03		930 X	NO RPT		-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				210

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				212
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				212
12		27 N		27	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	Y	3	150	1		65
								3	9								
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	757	3	Y	225	164	1		133
								248	9								
11	1560	X	1032	-0-	-528	-0-	-0-	683	1	270	3	Y	72				205
								79	9								
12	1612	X	1494	-0-	-118	-0-	-0-	681	1	776	3	Y	34	164	1		75
								37	9								
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	1273	3	Y	93				168
								102	9								
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	733	3	Y	59				227
								65	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				227

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	2274	-0-	-1756	-0-	2204	3	70	9	Y	64			174
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4115	3	223	9	Y	203	190	1	187
12	3813 X	3314	-0-	-499	-0-	108	1	2980	3	Y	205	176	1	216
01	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	226	9							
02	3108 X	2767	-0-	-341	-0-	147	1	2971	3	Y	155	184	1	187
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	171	9							
						110	1	2525	3	Y	120	180	1	127
						132	9							127
										Y	NO RPT			127

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			Y	-0-			74
11	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	494	1	2126	3	Y	62			136
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	68	9							
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	663	1	52	3	Y	84			220
02	560 X	496	-0-	-64	-0-	92	9							
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	546	1	36	3	Y	71	193	1	98
						78	9							
						450	1	46	9	Y	42			140
										Y	NO RPT			140

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			138

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			221
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	179	1	92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246														
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	260	1	733	3	N	157	183	1	332
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	173	9	197	3	N	176	190	1	318
12	2449 X	880	-0-	-1569	-0-	250	1							
01	2449 X	392	-0-	-2057	-0-	194	9	400	3	N	200	180	1	338
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	260	1	10	3	N	111	187	1	262
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	220	9							
						260	1	13	3	N	88			350
						122	9							
						230	1							
						97	9							
										N	NO RPT			350

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ORO RESOURCES, LLC 626507													
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	744	-0-	744	5134	513 3	231 9	Y	210	181 1		789
11	DLQ	G-10	595	-0-	595	5729	388 3	207 9	Y	188	182 1		795
12	DLQ	G-10	488	-0-	488	6217	315 3	173 9	Y	157	170 1		782
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			782
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			782
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			782

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON													
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574													
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	43 1	20 2	N	-0-			-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	41 1	35 2	N	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	67 1	51 2	N	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	23 1	22 2	N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	38 1	42 2	N	-0-			-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	45 1	52 2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564													
10	961	N	504	-0-	-457	-0-	341 1	163 2	N	-0-			-0-
11	570	N	365	-0-	-205	-0-	197 1	168 2	N	-0-			-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	309 1	240 2	N	-0-			-0-
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	212 1	212 2	N	-0-			-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	167 1	191 2	N	-0-			-0-
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	195 1	224 2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530													
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	44 1	21 2	N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	112 1	53 2	N	-0-			-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	50 1	40 2	N	-0-			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	66 1	65 2	N	-0-			-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	57 1	71 2	N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	9 1	60 2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533													
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	44 1	21 2	N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	112 1	54 2	N	-0-			-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	51 1	39 2	N	-0-			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	65 1	66 2	N	-0-			-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	55 1	72 2	N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	9 1	60 2	N	-0-			-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850													
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
 O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	3	63
						3	9					
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	4	67
						4	9					
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	2	69
						2	9					
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	4	73
						4	9					
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	5	78
						6	9					
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	3	81
						3	9					

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	71	1	935	2	N	-0-	37
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	N	-0-	37
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	2	N	-0-	37
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	N	-0-	37
02	1204 N	1053	-0-	-151	-0-	40	1	1013	2	N	-0-	37
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	-0-	37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-	87
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-	87
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-	87
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-	87
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-	87
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-	87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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

OIL AND GAS DIVISION

ELKTON (PALUXY B) PALMER PETROLEUM INC. WOLDERT-HENLEY		28415 470 636222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH						
WELL #:		1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7358 - 7368				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		13764 #	13253	-0-	-511	-0-	62 1 59 9	13132 2		N	54	82 1		100
11		13435 R	13435	-0-	-0-	-0-	60 1 58 9	13317 2		N	53	83 1		70
12		13521 R	13521	-0-	-0-	-0-	62 1 61 9	13398 2		N	55	84 1		41
01		13909 R	13909	-0-	-0-	-0-	62 1 103 9	13744 2		N	94	83 1		52
02		12727	12636	-0-	-91	-0-	56 1 85 9	12495 2		N	77	83 1		46
03		13888	12054	-0-	-1834	-0-	60 1 188 9	11806 2		N	171	162 1		55

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) PETROMINING, INC. MITCHELL		28809 500 660846		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
WELL #:		1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6215 - 6258				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

TC OIL AND GAS, LLC MAYO		840303		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
WELL #:		4		RRCID -> 122169		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6284 - 6287				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			124
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT			124
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

URSUS OIL AND GAS TUCKER		879300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
WELL #:		1		RRCID -> 169642		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 6331 - 6440				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3				N	-0-			84
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			84
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3				N	-0-			84
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			84
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3				N	-0-			84
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			84

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
WELL #:		3		RRCID -> 257146		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 6209 - 7762				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	88	1	357	2	Y	-0-			39
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	84	1	306	2	Y	-0-			39
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	82	1	278	2	Y	-0-			39
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	94	1	282	2	Y	-0-			39
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	85	1	290	2	Y	-0-			39
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	2	Y	-0-			39

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 STETSON PETROLEUM CORP. 819479
 STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
 VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2020 - P/A 02/25/20

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			53
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			53
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			53
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			53
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-			53
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			113
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			113
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			113
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			113
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-			113
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			113

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-	-0-	
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-	-0-	
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-	-0-	
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-	-0-	
*02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-	-0-	
*03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-	-0-	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940													
10		1798 N	716	-0-	-1082	-0-	716 3			N	-0-	-0-	
11		1680 N	292	-0-	-1388	-0-	292 3			N	-0-	-0-	
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-	-0-	
01		713 N	29	-0-	-684	-0-	29 3			N	-0-	-0-	
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-	-0-	
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-	-0-	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122													
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-	
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-	-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-	
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-	
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-	
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-	-0-	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936													
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	330 3	89 9		N	81	99 1	65
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	757 3	240 9		N	218	163 1	120
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	680 3	122 9		N	111	157 1	74
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	666 3	95 9		N	86	98 1	62
*02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	315 3	81 9		N	74	90 1	46
*03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-	46 1	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980													
10		1457 N	679	-0-	-778	-0-	679 3			N	-0-		-0-
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3			N	-0-		-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3			N	-0-		-0-
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1679 3	132 9		N	120	67 1	53
*02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1645 3	239 9		N	217	168 1	102
*03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	339 3	375 9		N	341	311 1	132

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918													
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3			N	-0-		-0-
11		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3			N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 3	278 9		N	253	144 1	109
*02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 3	292 9		N	265	250 1	124
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 3	241 9		N	219	258 1	85

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-				-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 10000			
10	4774 X	1911	-0-	-2863	-0-	1911	3			N	-0-				2
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-				2
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-				2
*01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-				2
*02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-				2
03	4650 X	4578	-0-	-72	-0-	4578	3			N	-0-				2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915 - 10049			
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-				-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1	1	1		-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	N	9	5	1		4
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-	4	1		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932 - 10078			
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9941 - 9980			
10	3100 N	2790	-0-	-310	792	2769	3	21	9	N	19	14	1		14
11	3000 N	6519	-0-	3519	4311	6465	3	54	9	N	49	42	1		21
12	3100 N	1415	-0-	-1685	2626	1282	3	133	9	N	121	96	1		46
*01	3896 X	1270	-0-	-2626	-0-	1270	3			N	-0-	38	1		8
02	2044 X	1091	-0-	-953	-0-	1057	3	34	9	N	31	30	1		9
03	2263 X	1469	-0-	-794	-0-	1448	3	21	9	N	19	21	1		7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904 - 9940			
10	1333 N	271	-0-	-1062	-0-	248	3	23	9	N	21	21	1		8
11	900 N	343	-0-	-557	-0-	325	3	18	9	N	16	17	1		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1		-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	146	3	175	9	N	159	158	1		1
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	N	4	3	1		2
*03	3100 N	4147	-0-	1047	1047	4146	3	1	9	N	1	3	1		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9844 - 9980			
10	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2554	3	22	9	N	20	7	1		27
11	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6028	3	74	9	N	67	66	1		28
12	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-	28	1		-0-
*01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4921	3	437	9	N	397	397	1		-0-
*02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-				-0-
*03	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-				-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000	- 10030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3348 X	1342	-0-	-2006	-0-	1296 3	46 9	N	42	29 1		74
11		3240 X	3033	-0-	-207	-0-	2977 3	56 9	N	51	1 1		124
12		3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3092 3	8 9	N	7	117 1		14
01		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		N	-0-			14
02		2268 X	2184	-0-	-84	-0-	2140 3	44 9	N	40			54
03		3131 X	2738	-0-	-393	-0-	2708 3	30 9	N	27	16 1		65

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899	- 10062
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936	- 9998
10		248 N	84	-0-	-164	-0-	84 3		N	-0-			12
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			12
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			12
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	1 1		11
*02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			11
*03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900	- 9952
10		279 N	136	-0-	-143	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	282 3	437 9	N	397	397 1		-0-
*02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10015	- 10106
10		4402 X	1989	-0-	-2413	-0-	1989 3		N	-0-			67
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3		N	-0-			67
12		4185 X	3086	-0-	-1099	-0-	3086 3		N	-0-			67
01		3782 X	3464	-0-	-318	-0-	3381 3	83 9	N	75	112 1		30
*02		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 3		N	-0-	30 1		-0-
*03		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4954 3	1 9	N	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9923	- 10097
10		682 N	626	-0-	-56	-0-	626 3		N	-0-			-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
*02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
*03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9850	- 9966
10		992 N	463	-0-	-529	-0-	463 3		N	-0-			-0-
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2065 3	174 9	N	158	98 1		60
01		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2476 3	31 9	N	28	49 1		39
*02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2062 3	43 9	N	39	60 1		18
*03		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2825 3	43 9	N	39	42 1		15

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//	30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930 -	9960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1395 X	222	-0-	-1173	-0-	222	3	N	-0-			-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	667	3	N	14	8	1	6
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	447	3	N	24	19	1	11
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	14	20	1	5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838 -	9964
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843 -	9984
10	527 N	39	-0-	-488	-0-	7	3	N	29	10	1	41
11	510 N	145	-0-	-365	-0-	18	3	N	115	108	1	48
12	3100 N	3696	-0-	596	596	3696	3	N	-0-	48	1	-0-
01	3100 N	3661	-0-	561	1157	3661	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3049	-0-	249	1406	3049	3	N	-0-			-0-
*03	2934 N	1528	-0-	-1406	-0-	1528	3	N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961 -	10078
10	713 N	326	-0-	-387	-0-	303	3	N	21	19	1	14
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	722	3	N	38	36	1	16
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	870	3	N	373	256	1	133
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			133
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	718	3	N	260	300	1	93
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	356	3	N	621	550	1	164

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906 -	12000
10	15252 X	5728	-0-	-9524	-0-	5728	3	N	-0-	14	1	69
11	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	16315	3	N	287	196	1	160
12	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	16109	3	N	70	184	1	46
01	13981 X	13689	-0-	-292	-0-	13627	3	N	56	84	1	18
02	10108 X	8544	-0-	-1564	-0-	8483	3	N	55	38	1	35
03	15252 X	13046	-0-	-2206	-0-	12814	3	N	211	147	1	99

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:	861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848 -	9916
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3	N	-0-			-0-
11	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9829	3	N	12	8	1	4
12	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7944	3	N	35	19	1	20
01	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8723	3	N	118	107	1	31
*02	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7454	3	N	146	96	1	81
*03	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10178	3	N	163	196	1	48

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 FALCON PRODUCTION LLC 260268
 SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	117 2	N	15	15 1		-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
 LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

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

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518													

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

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636													

10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	74	1	1108	2	Y	10	10 1	2
						11	9						
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	6	5 1	3
						7	9						
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	75	1	2077	2	Y	7	9 1	1
						8	9						
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	60	1	1580	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1084	2	Y	8	6 1	4
						9	9						
*03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1468	2	Y	18	19 1	2 8
						20	9						

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578													

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550													

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104													

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN		WELL #: 6		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					212
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					214
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					214
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					245
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118								
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					59
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					59
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					59
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1			26
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			26
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2			28
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5			178
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1766	2	24	9	N	22			200
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1839	2	22	9	N	20			220
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	N	14			234
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			258
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2			260
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			260
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			260
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			260

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092			
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		257
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11 9 N	10		267
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8 9 N	7		274
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1287	2	20 9 N	18		292
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		292
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		292

CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019											

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

MCCAULEY		WELL #: 3		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017											

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059							
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	62 -0-	-0-	62 2		N	-0-		73
11	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		73
12	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		73
01	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		73
02	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		73
03	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		73

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280	
10	1143 N	1143 -0-	-0-	1128 2	15 9	N	14		135
11	520 N	520 -0-	-0-			N	-0-		135
12	900 N	900 -0-	-0-	891 2	9 9	N	8		143
01	611 N	611 -0-	-0-	605 2	6 9	N	5		148
02	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		148
03	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		148

IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343	
10	24 N	24 -0-	-0-	24 2		N	-0-		63
11	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		63
12	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		63
01	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		63
02	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		63
03	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		63

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440	
10	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		141
11	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		141
12	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		141
01	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		141
02	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		141
03	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		141

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472	
10	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		274
11	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		274
12	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		274
01	0 N	-0- -0-	-0-			N	-0-		274
02	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		274
03	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		274

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422	
10	T. A.	-0- -0-	-0-			N	-0-		10
11	14B DENY	-0- -0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		10

RANDALL		WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454	
10	935 N	935 -0-	-0-	860 2	75 9	N	68	164 1	23
11	634 N	634 -0-	-0-	612 2	22 9	N	20		43
12	1102 N	1102 -0-	-0-	964 2	138 9	N	125	163 1	5
01	767 N	767 -0-	-0-	724 2	43 9	N	39		44
02	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		44
03	0 N	NO RPT -0-	-0-			N	NO RPT		44

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19																

IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3	15
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	15
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	17
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-	52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-	52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT	52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT	52

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7347 - 9218		
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	49
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	N	6	55
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6	61
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8	69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7323 - 8990		
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1820	2	42	9	N	38	145
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1571	2	32	9	N	29	174
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2135	2	34	9	N	31	205
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	2	29	9	N	26	231
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	231
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	231

IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7389 - 8076		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4	525
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	525
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10	535
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	535
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	535
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	535

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7404 - 9386		
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	920	2	142	9	N	129	15
11	3000 N	3424	-0-	424	424	3380	2	44	9	N	40	55
12	2803 N	2379	-0-	-424	-0-	2327	2	52	9	N	47	102
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1828	2	94	9	N	85	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
GIANT NRG CO., LP				302592											
OXSHEER		WELL #:		1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7520 - 9074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

GIANT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 7194 - 9255				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		2	RRCID ->	141697	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8024 - 8076		
10	527 N	380	-0-	-147	-0-	346	2	34	9	N	31				54
11	510 N	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-				54
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				54
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	45	2			N	-0-				54
02	252 N	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-				54
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				54

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		1	RRCID ->	151158	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7848 - 8022				
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-				27
11	510 N	249	-0-	-261	-0-	217	2	32	9	Y	29	50	1		6
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	Y	11				17
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	492	2	4	9	Y	4				21
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	48	2	7	9	Y	6				27
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				27

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165359	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 7886 - 7948				
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10				60
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	90	2	4	9	N	4				64
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	N	8				72
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	45	2	20	9	N	18				90
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	36	2	10	9	N	9				99
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				99

COLLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171784	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7414 - 7564				
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				41
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				41
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				41
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				41
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757											
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625					
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-		85
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-		85
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-		85
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	N	-0-		85
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	3		88
						3	9						
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	2	N	-0-		88

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124					
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	2	N	20		126
						22	9						
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	15		141
						17	9						
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	N	24	122 1	43
						26	9						
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1052	2	N	27		70
						30	9						
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	N	40		110
						44	9						
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	8		118
						9	9						

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	58	1	999	2	N	42	122 1	56
11	990 N	779	-0-	-211	-0-	46	9	701	2	N	34		90
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	28		118
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	37	9	1447	2	N	38	121 1	35
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	N	26		61
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31	9	1003	2	N	34		95
						85	1						
						42	9						
						43	1						
						29	9						
						58	1						
						37	9						
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138													
10	713 N	507	-0-	-206	-0-	27	1	455	2	N	23		81
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	25	9	535	2	N	24		105
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	N	21	63 1	63
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	26	9	437	2	N	22		85
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	26	1	461	2	N	15		100
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	27	1	644	2	N	26		126
						17	9						
						38	1						
						29	9						
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930													
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	69	2	N	4		100
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	9	123	2	N	15	87 1	28
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	5		33
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	17	9	70	2	N	5		38
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	5	1	70	2	N	7		45
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	9	63	2	N	6		51
						4	1						
						4	9						
						7	1						
						17	9						
						5	1						
						6	9						
						4	1						
						8	9						
						4	1						
						7	9						
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310													
10	1767 N	171	-0-	-1596	-0-	7	1	113	2	N	46		149
11	1560 N	1278	-0-	-282	-0-	51	9	1175	2	N	32	103 1	78
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	68	1	1171	2	N	33		111
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	35	9	1256	2	N	43	76 1	78
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1431	2	N	53		131
*03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	36	9	1326	2	N	28		159
						74	1						
						47	9						
						83	1						
						58	9						
						77	1						
						31	9						

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	5			53
						6	9							
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			53
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	N	-0-			53
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			53
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	N	-0-			53
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-			53

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	86	1	1471	2	N	9			105
						10	9							
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	15			120
						17	9							
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	11			131
						12	9							
01	341 N	122	-0-	-219	-0-	6	1	107	2	N	8			139
						9	9							
02	252 N	147	-0-	-105	-0-	8	1	131	2	N	7			146
						8	9							
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	N	5			151
						6	9							

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284														
10	651 N	462	-0-	-189	-0-	25	1	428	2	N	8	61	1	58
						9	9							
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	35	1	595	2	N	12			70
						13	9							
12	744 N	36	-0-	-708	-0-	1	1	23	2	N	11			81
						12	9							
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	19			100
						21	9							
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	N	16			116
						18	9							
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	21	89	1	48
						23	9							

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034														
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	N	5			95
						6	9							
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	3			98
						3	9							
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	2			100
						2	9							
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	39	1	661	2	N	5			105
						6	9							
02	728 N	629	-0-	-99	-0-	34	1	589	2	N	5			110
						6	9							
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	N	4	96	1	18
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 1		RRCID ->	098678	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7061 - 7196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2	N	-0-			41
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-			41
12	2139 X	1191	-0-	-948	-0-	1191	2	N	-0-			41
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-			41
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-			41
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			41

IRWIN -A-		WELL #: 1		RRCID ->	101575	COMPL. DATE	08/08/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7044 - 7188		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		WELL #: 1		RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10873 - 11936
10	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	2088	2	28 9	N	25		109
11	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	1800	2	83 9	N	75	178 1	6
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2012	2	22 9	N	20		26
01	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2015	2	13 9	N	12		38
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2397	2	100 9	N	91		129
*03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2581	2	68 9	N	62	180 1	11

84 ENERGY LLC		856467		WELL #: 1		RRCID ->	222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10152 - 10945
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		68
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		68
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		68
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		68
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		68
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		68

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	222766	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11381	PERF.10108 - 10614		
10	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2		N	-0-		40
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		40
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		40
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		40
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		40
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		40

BETHUNE B		WELL #: 1		RRCID ->	228897	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10411 - 11902		
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-	87 1	13
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		13
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		13
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		13
02	728 N	520	-0-	-208	-0-	520	2		N	-0-		13
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		13

GATES (TRAVIS PEAK)														
//CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467														
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1603	2	14	9	N	13		63
11		1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-		63
12		1829 N	1340	-0-	-489	-0-	1340	2			N	-0-		63
01		1612 N	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			N	-0-		63
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-		63
*03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2		65

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457														
10		1364 N	706	-0-	-658	-0-	706	2			Y	-0-		38
11		660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-		38
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-		38
01		713 N	475	-0-	-238	-0-	475	2			Y	-0-		38
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-		38
*03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-		38

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638														
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-		75
*11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	75 7	-0-
*12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		-0-
01		620 N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-		-0-
02		560 N	541	-0-	-19	-0-	541	2			N	-0-		-0-
*03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	N	10		10

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565														
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	2	17	9	N	15		65
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-		65
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20		85
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1267	2	22	9	N	20	90 1	15
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5		20
*03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14		34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664														
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		68
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38 7	30
*12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645														
10		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2149	2	14	9	N	13		40
11		2070 X	1574	-0-	-496	-0-	1574	2			N	-0-		40
12		2139 X	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-		40
01		2139 N	1399	-0-	-740	-0-	1399	2			N	-0-		40
02		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-		40
*03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-		40

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466														
10		4185 X	2277	-0-	-1908	-0-	2268	2	9	9	N	8		48
11		3780 X	1443	-0-	-2337	-0-	1443	2			N	-0-		48
12		3906 X	2267	-0-	-1639	-0-	2261	2	6	9	N	5		53
01		3441 X	2339	-0-	-1102	-0-	2331	2	8	9	N	7		60
02		3108 X	1452	-0-	-1656	-0-	1443	2	9	9	N	8		68
*03		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-		68

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467														
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804							
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	676	2	21	9	N	19					36
*11	990 N	717	-0-	-273	-0-	717	2			N	-0-	6	7			30
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					30
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	646	2	2	9	N	2					32
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3					35
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	N	35					70

SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768							
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					51
11	540 N	98	-0-	-442	-0-	98	2			N	-0-					51
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					51
01	341 N	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					51
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721							
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514							
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041							
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					120
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	43	7			77
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					77
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					77
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					77
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5					82

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878							
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	2	25	9	N	23	62	1			33
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	2	12	9	N	11					44
12	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1305	2	33	9	N	30					74
01	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1280	2	31	9	N	28	92	1			10
02	1148 N	777	-0-	-371	-0-	777	2			N	-0-					10
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1058	2	28	9	N	25					35

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10325 - 11807				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	7		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-

BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF. 9775 - 11988				
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-					31
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-					31
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-					31
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-					31
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-					31
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-					31

SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367 - 11673				
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-					35
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11 9	N	10				45	
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-				45	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-				45	
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6 9	N	5				50	
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22 9	N	20				70	

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768 - 12046				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-					70
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	7		2	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860 - 10860		
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	101	1	4265	2	N	-0-			28
11	4020 X	3780	-0-	-240	-0-	79	1	3699	2	N	2			30
						2	9							
12	4154 X	3725	-0-	-429	-0-	79	1	3646	2	N	-0-			30
01	4154 X	3127	-0-	-1027	-0-	74	1	3053	2	N	-0-			30
02	3752 X	3547	-0-	-205	-0-	73	1	3375	2	N	90			120
						99	9							
03	4154 X	3421	-0-	-733	-0-	68	1	3353	2	N	-0-			120

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		34186 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264 - 10608			
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				115
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-				115
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-				115
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				115
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-				115
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				115

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
84 ENERGY LLC				856467						
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223453	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10445	- 10769	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-	16
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-	16
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-	16
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-	16
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-	16
*03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-	16

REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 243319	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10223	- 11875	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

SPRADLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245794	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10136	- 11780	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 115667	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10396	- 10860	
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-	105
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-	105
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-	105
01	961 N	886	-0-	-75	-0-	847 2	39 9	N	35	140
02	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2		N	-0-	140
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2		N	-0-	140

GEORGE BUSH (JETER)				34458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION		
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241						
SHARP GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 112602	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5844	- 5850	
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052 2	6 9	N	5	366
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1164 2	6 9	N	5	371
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029 2	9 9	N	8	379
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	379
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	379
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-	379

GEO-VEST (PETTIT)				34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
31 OPERATING LLC				953535						
MILLER HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 163428	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9670	- 10920	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
 FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

 GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

 BRG LONE STAR LTD. 090870
 PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

10	620	N	456	-0-	-164	-0-	437	3	19	9	N	17		94
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	858	3	19	9	N	17		111
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	N	9		120
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3		123
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	3	2	9	N	2		125
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	561	3	72	9	N	65	183 1	7

 31 OPERATING LLC 953535
 BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535									
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	11510 - 14140
10	5642 X	5112	-0-	-530	-0-	5106	3	6	9	N	5	153
11	5400 X	4587	-0-	-813	-0-	4587	3			N	-0-	153
12	5580 X	4829	-0-	-751	-0-	4783	3	46	9	N	42	195
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	2	9	N	2	197
02	4620 X	4548	-0-	-72	-0-	4547	3	1	9	N	1	198
03	5115 X	5043	-0-	-72	-0-	5037	3	6	9	N	5	203

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10707 - 10826
10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1805	2	18	9	N	16	85
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3	88
12	1922 X	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			N	-0-	88
01	1922 X	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			N	-0-	88
02	1652 X	1194	-0-	-458	-0-	1194	2			N	-0-	88
*03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2819	2	173	9	N	157	245

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
WILCO GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	115454	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10968 - 11018
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

ALLGOOD GAS UNIT				4	RRCID ->	118458	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10942 - 11012
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96

MOUGHON GAS UNIT				3	RRCID ->	229212	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11294 - 11369
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
*03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-	-0-

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	T. A.	906	-0-	906	906		906	2		Y	-0-					145
03	T. A.	951	-0-	951	1857		951	2		Y	-0-					-0-

 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KING OPERATING CORPORATION WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230825	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10684 - 10830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-							35
11		0 N	-0-	-0-	-0-							35
12		0 N	-0-	-0-	-0-							35
01		0 N	-0-	-0-	-0-							35
02		0 N	-0-	-0-	-0-							35
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT		35

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10804 - 10937
HUNTER, J.L.													
10		38 N	38	-0-	-0-		38	2			N	-0-	81
11		30 N	-0-	-0-	-30						N	-0-	81
12		57 N	57	-0-	-0-		57	2			N	-0-	81
01		31 N	16	-0-	-15		16	2			N	-0-	81
02		55 N	55	-0-	-0-		55	2			N	-0-	81
03		62 N	10	-0-	-52		10	2			N	-0-	81

WERTZ		WELL #:		1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10746 - 10896		
10		124 N	6	-0-	-118		1	1	5	2	Y	-0-	8
11		23 N	23	-0-	-0-		9	1	14	2	Y	-0-	8
12		186 N	40	-0-	-146		12	1	16	2	Y	11	2
							12	9					
01		6 N	5	-0-	-1		1	1	4	2	Y	-0-	2
02		103 N	103	-0-	-0-		38	1	65	2	Y	-0-	2
*03		36 N	36	-0-	-0-		9	1	27	2	Y	-0-	2

MARSH, T.D. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	173625	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10703 - 10860		
10		429 N	429	-0-	-0-		88	1	341	2	Y	-0-	13
11		398 N	398	-0-	-0-		151	1	247	2	Y	-0-	13
12		444 N	444	-0-	-0-		168	1	212	2	Y	58	13
							64	9					
01		434 N	3	-0-	-431		1	1	2	2	Y	-0-	13
02		364 N	45	-0-	-319		16	1	29	2	Y	-0-	13
03		434 N	153	-0-	-281		37	1	116	2	Y	-0-	13

GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	175995	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11924	PERF.10814 - 10920		
10		456 N	456	-0-	-0-		93	1	362	2	Y	1	2
							1	9					
11		325 N	325	-0-	-0-		123	1	202	2	Y	-0-	2
12		1054 N	342	-0-	-712		125	1	159	2	Y	53	12
							58	9					
01		465 N	405	-0-	-60		75	1	330	2	Y	-0-	12
02		952 X	406	-0-	-546		148	1	257	2	Y	1	12
							1	9					
*03		486 X	486	-0-	-0-		117	1	369	2	Y	-0-	12

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
10		1271 N	1223	-0-	-48	-0-	119	1	1104	2	N	25
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	130	1	1175	2	N	25
12		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	137	1	1209	2	N	25
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	151	1	1321	2	N	25
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	122	1	1154	2	N	25
							1	9				
*03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	133	1	1359	2	N	27
							200	9				

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004												
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	70
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	70
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	381	2	55	9	N	120
01		1147 N	744	-0-	-403	-0-	721	2	23	9	N	141
02		532 N	189	-0-	-343	-0-	188	2	1	9	N	141
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	141

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.//		34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730													
SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 274802		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11076		PERF.10880 - 10994					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 189506		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10808 - 11860					
10	DLQ G-10	1788	-0-	1788	5750	1782	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
11	DLQ G-10	968	-0-	968	6718	965	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
12	7436 X	718	-0-	-6718	-0-	718	3			Y	-0-				-0-
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-				-0-
02	1624 X	923	-0-	-701	-0-	923	3			Y	-0-				-0-
03	1798 X	1124	-0-	-674	-0-	1123	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9		WELL #: 6		RRCID -> 204547		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13069		PERF.11303 - 11371					
10	3007 X	601	-0-	-2406	-0-	598	3	3	9	N	3	3	1		-0-
11	3570 X	274	-0-	-3296	-0-	274	3			N	-0-				-0-
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-				-0-
01	3224 X	894	-0-	-2330	-0-	894	3			N	-0-				-0-
02	2912 X	819	-0-	-2093	-0-	807	3	12	9	N	11	11	1		-0-
*03	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2009	3	29	9	N	26	26	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID -> 204814		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11304 - 11418					
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	3	21	9	N	19	19	1		-0-
11	1800 N	1373	-0-	-427	-0-	1344	3	29	9	N	26	26	1		-0-
12	1736 N	1105	-0-	-631	-0-	1075	3	30	9	N	27	27	1		-0-
01	1829 N	700	-0-	-1129	-0-	687	3	13	9	N	12	12	1		-0-
02	1288 N	867	-0-	-421	-0-	860	3	7	9	N	6	6	1		-0-
03	1116 N	584	-0-	-532	-0-	581	3	3	9	N	3	3	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9		WELL #: 2		RRCID -> 205039		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11320 - 11390					
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 205041		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11512 - 11630					
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	N	5	5	1		-0-
11	960 N	809	-0-	-151	-0-	807	3	2	9	N	2	2	1		-0-
12	992 N	892	-0-	-100	-0-	889	3	3	9	N	3	3	1		-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3	3	1		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	3	4	9	N	4	4	1		-0-
03	899 N	821	-0-	-78	-0-	818	3	3	9	N	3	3	1		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	8444	-0-	8444	23079	8382	3	62	9	Y	56	56	1		-0-
11	DLQ	G-10	6905	-0-	6905	29984	6852	3	53	9	Y	48	48	1		-0-
12		37584 X	7600	-0-	-29984	-0-	7461	3	139	9	Y	126	126	1		-0-
01		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6590	3	138	9	Y	125	125	1		-0-
02		7616 X	6145	-0-	-1471	-0-	6027	3	118	9	Y	107	107	1		-0-
03		8432 X	6352	-0-	-2080	-0-	6223	3	129	9	Y	117	117	1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

10	DLQ	G-10	9845	-0-	9845	29946	9792	3	53	9	Y	48	48	1		-0-
11	DLQ	G-10	9991	-0-	9991	39937	9951	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
12		49570 X	9633	-0-	-39937	-0-	9431	3	202	9	Y	184	184	1		-0-
01		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9209	3	194	9	Y	176	176	1		-0-
02		9324 X	8468	-0-	-856	-0-	8290	3	178	9	Y	162	162	1		-0-
03		10323 X	9162	-0-	-1161	-0-	8978	3	184	9	Y	167	167	1		-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

10	DLQ	G-10	5290	-0-	5290	15952	5272	3	18	9	Y	16	27	1		74
11	DLQ	G-10	3218	-0-	3218	19170	3196	3	22	9	Y	20	26	1		68
12		24925 X	5755	-0-	-19170	-0-	5664	3	91	9	Y	83	114	1		37
01		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5158	3	102	9	Y	93	130	1		-0-
02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4880	3	121	9	Y	110	110	1		-0-
03		5766 X	4725	-0-	-1041	-0-	4604	3	121	9	Y	110	110	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

10	DLQ	G-10	2935	-0-	2935	8727	2913	3	22	9	Y	20	32	1		113
11	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	11305	2555	3	23	9	Y	21	31	1		103
12		14388 X	3083	-0-	-11305	-0-	3017	3	66	9	Y	60	82	1		81
01		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2448	3	68	9	Y	62	94	1		49
02		2744 X	2013	-0-	-731	-0-	1969	3	44	9	Y	40	77	1		12
03		3069 X	2174	-0-	-895	-0-	2098	3	76	9	Y	69	81	1		-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099							
INMAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 205289		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INMAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206056		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
MARTIN "L"		WELL #:		2	RRCID ->	232965	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10842	- 10954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		496 N	350	-0-	-146	-0-	350	2		Y	-0-		-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-		-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		-0-
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-		-0-
02		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-		-0-
*03		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)				34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
ATOKA OPERATING, INC.				036606									
MCBETH		WELL #:		1	RRCID ->	229775	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11643	- 11742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2170 N	1894	-0-	-276	-0-	1887	2	7 9	N	6		120
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-		120
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-		120
01		1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2		N	-0-		120
02		1820 N	1494	-0-	-326	-0-	1466	2	28 9	N	25		145
03		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT		145

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	051844	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11716	- 11789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	051845	COMPL. DATE	08/19/1971	TOTAL DEPTH	11938	PERF.11725	- 11850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066863	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11696	- 11836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, W.F. GU		WELL #:		2	RRCID ->	088947	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11744	- 11870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114

 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

 HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39

 MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151

 ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636								
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584								
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					63
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					63
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					63
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GILMER (JURASSIC) KING OPERATING CORPORATION SHIPP, B. H.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11742 - 11788			
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		13
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		13
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		13
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		13
02	1400 N	746	-0-	-654	-0-	746	2	N	-0-		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
WILLEFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11608 - 11630	
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		73
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		73
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		73
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		73
02	812 N	548	-0-	-264	-0-	548	2	N	-0-		73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11592 - 11616	
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-		58
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-		58
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		58
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		58
*02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		58
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		58
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11532 - 11638	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11640 - 11800	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
SABINE OIL & GAS CORPORATION COYLE, N. L.		742143 WELL #: 1		RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11688 - 11705	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC)																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																			
JOHNSON, JAMES L. //CONT.// 742143																			
WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A.																			
WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1																			
WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829																			
10	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	-0-	330	1	2132	2	N	-0-						22
11	2370	X	1919	-0-	-451	-0-	-0-	247	1	1672	2	N	-0-						22
12	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	-0-	242	1	2034	2	N	-0-						22
01	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	-0-	208	1	1836	2	N	-0-						22
02	2464	X	1450	-0-	-1014	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-						22
03	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	-0-	188	1	1966	2	N	-0-						22

SNOW, DELBERT																			
WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A.																			
WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781																			
10	5084	X	2602	-0-	-2482	-0-	-0-	292	1	2310	2	N	-0-						37
11	3690	X	2409	-0-	-1281	-0-	-0-	201	1	2208	2	N	-0-						37
12	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	-0-	358	1	4410	2	N	174						211
								191	9										
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	5840	2	N	70	170	1				111
								77	9										
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	5670	2	N	114	171	1				54
								125	9										
*03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	6346	2	N	5						59
								6	9										

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT																			
WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749																			
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-					23
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	-0-	863	2				N	-0-					23
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	-0-	951	2				N	-0-					23
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2				N	-0-					23
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2				N	-0-					23
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	-0-	892	2				N	-0-					23

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
WHEELER, O. N.		WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		23	
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2	N	-0-		23	
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 2	N	-0-		23	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		23	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		23	
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	392 2	1 9 N	1	1 8	23	

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939			
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	358 2	Y	-0-	-0-	
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 1	308 2	Y	-0-	-0-	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 2	Y	-0-	-0-	
01	372 N	180	-0-	-192	-0-	11 1	169 2	Y	-0-	-0-	
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	13 1	176 2	Y	-0-	-0-	
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	13 1	212 2	Y	-0-	-0-	

BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777			
10	217 N	16	-0-	-201	-0-	1 1	15 2	N	-0-	25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	403 2	N	-0-	25	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 2	N	-0-	25	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-	25	
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	14 1	215 2	N	-0-	25	

BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A			
10	558 N	206	-0-	-352	-0-	9 1	197 2	Y	-0-	-0-	
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	51 1	890 2	Y	-0-	-0-	
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	370 2	Y	-0-	-0-	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	47 1	753 2	Y	-0-	-0-	
02	672 N	83	-0-	-589	-0-	6 1	77 2	Y	-0-	-0-	
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	47 1	741 2	Y	-0-	-0-	

MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734			
10	5890 X	4104	-0-	-1786	-0-	3936 2	168 9	N	153	155 1	24
11	4200 X	3672	-0-	-528	-0-	3671 2	1 9	N	1	1 8	24
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5836 2	127 9	N	115	65 1	74
01	5859 X	2178	-0-	-3681	-0-	2178 2		N	-0-		74
02	5292 X	3820	-0-	-1472	-0-	3697 2	123 9	N	112	162 1	24
03	5952 X	4330	-0-	-1622	-0-	4330 2		N	-0-		24

HILL, L.C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704			
10	2232 X	429	-0-	-1803	-0-	407 2	22 9	N	20	19 1	3
11	570 X	461	-0-	-109	-0-	461 2		N	-0-		3
12	488 X	488	-0-	-0-	-0-	484 2	4 9	N	4	5 1	2
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		2
02	420 X	380	-0-	-40	-0-	363 2	17 9	N	15	14 1	3
03	496 X	424	-0-	-72	-0-	424 2		N	-0-		3

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	935	-0-	-150	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8			36
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					36
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					36
01	930 N	568	-0-	-362	-0-	568	2			N	-0-					36
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					36
03	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					36

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	344	1	2286	2	N	215	176	1	4	8	62
						237	9									
11	2970 X	1942	-0-	-1028	-0-	282	1	1660	2	N	-0-					62
12	3069 X	2145	-0-	-924	-0-	314	1	1831	2	N	-0-					62
01	3069 X	1798	-0-	-1271	-0-	231	1	1567	2	N	-0-					62
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	298	1	2156	2	N	137	177	1			22
						151	9									
03	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	291	1	2076	2	N	-0-					22

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																			
BINION, ARTHUR //CONT.// 742143																			
WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE							
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS
10		1271 X	1060	-0-	-211	-0-	1056	2	4	9	Y	36							
11		1050 N	824	-0-	-226	-0-	824	2			Y	36							
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	36							
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	Y	37							
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1132	2	72	9	Y	31							
03		1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	31							

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800																			
10		2790 X	2648	-0-	-142	-0-	2644	2	4	9	Y	53							
11		2700 X	1910	-0-	-790	-0-	1910	2			Y	53							
12		2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			Y	53							
01		2821 X	2589	-0-	-232	-0-	2585	2	4	9	Y	57							
02		2548 X	2341	-0-	-207	-0-	2199	2	142	9	Y	63							
03		2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			Y	63							

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749																			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-							

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676																			
10		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	571	1	3705	2	N	28							
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	437	1	3498	2	N	28							
12		3782 X	3340	-0-	-442	-0-	544	1	2796	2	N	28							
01		4278 X	3501	-0-	-777	-0-	395	1	3106	2	N	28							
02		3864 X	2904	-0-	-960	-0-	288	1	2433	2	N	28							
							183	9											
03		4278 X	3291	-0-	-987	-0-	475	1	2816	2	N	28							

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
12		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-							
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-							
02		2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821																			
10		2015 N	1571	-0-	-444	-0-	243	1	1328	2	N	27							
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	236	1	1760	2	N	27							
12		2387 N	1805	-0-	-582	-0-	260	1	1370	2	N	27							
							175	9											
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	229	1	1414	2	N	27							
02		1876 N	1658	-0-	-218	-0-	161	1	1497	2	N	27							
*03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	311	1	2264	2	N	27							

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
MCCOLLUM, GENE A.			WELL #:		5	RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11623 - 11752		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 201663		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10910 - 11753		
10		992 N	747	-0-	-245	-0-	31	1	716	2	N	-0-		70
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	-0-		70
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	195	173 1	92
							215	9						
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	N	-0-		92
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	N	-0-		92
03		1023 N	777	-0-	-246	-0-	31	1	746	2	N	-0-		92

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 205253		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905		PERF.10842 - 10972		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW, DELBERT			WELL #:		3	RRCID -> 208439		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11555 - 11645		
10		2511 X	1928	-0-	-583	-0-	258	1	1670	2	N	-0-		40
11		2160 X	1511	-0-	-649	-0-	168	1	1343	2	N	-0-		40
12		2108 X	1598	-0-	-510	-0-	260	1	1338	2	N	-0-		40
01		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	272	1	2135	2	N	-0-		40
02		1736 X	1569	-0-	-167	-0-	166	1	1403	2	N	-0-		40
03		1922 X	1772	-0-	-150	-0-	256	1	1516	2	N	-0-		40

COYLE, N. L.			WELL #:		2	RRCID -> 208477		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11524 - 11740		
10		2604 X	1514	-0-	-1090	-0-	175	1	1339	2	Y	-0-		51
11		1890 N	1693	-0-	-197	-0-	174	1	1519	2	Y	-0-		51
12		2263 N	2245	-0-	-18	-0-	255	1	1990	2	Y	-0-		51
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	206	1	1528	2	Y	144	168 1	27
							158	9						
02		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	249	1	2198	2	Y	-0-		27
*03		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	326	1	2538	2	Y	-0-		27

SNOW, J. E.			WELL #:		4	RRCID -> 209564		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10799 - 11736		
10		1426 N	1022	-0-	-404	-0-	193	1	827	2	N	2	1 8	87
							2	9						
11		840 N	658	-0-	-182	-0-	196	1	462	2	N	-0-		87
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	266	1	789	2	N	121	178 1	30
							133	9						
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	257	1	842	2	N	-0-		30
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	158	1	635	2	N	1	1 8	30
							1	9						
*03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	201	1	1065	2	N	1	1 8	30
							1	9						

GILMER(JURASSIC)										//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143							
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 209750		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
10		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	401	1	2664	2	N	-0-	25				
11		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	421	1	2480	2	N	-0-	25				
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	466	1	2722	2	N	-0-	25				
01		2573 X	2439	-0-	-134	-0-	313	1	2126	2	N	-0-	25				
02		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	324	1	2350	2	N	-0-	25				
*03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	377	1	2691	2	N	-0-	25				
SNOW, DELBERT										WELL #: 4		RRCID -> 210126		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
LANDERS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
WHEELER, O. N.										WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760	
10		6293 X	5234	-0-	-1059	-0-	513	1	4721	2	N	-0-	33				
11		5700 X	5033	-0-	-667	-0-	491	1	4417	2	N	114	147				
							125	9									
12		5890 X	4954	-0-	-936	-0-	489	1	4455	2	N	9	119 1 9 8 28				
							10	9									
01		5611 X	4834	-0-	-777	-0-	463	1	4370	2	N	1	29				
							1	9									
02		5068 X	4639	-0-	-429	-0-	351	1	4288	2	N	-0-	29				
03		5239 X	4957	-0-	-282	-0-	510	1	4447	2	N	-0-	29				
COYLE, N. L.										WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
JOHNSON, JAMES L.										WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819	
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-	27				
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	27				
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	27				
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	27				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27				
*03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	27				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		6	RRCID ->	217959	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11655 - 11762			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENOCH		WELL #:		1	RRCID ->	219023	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10859 - 10940			
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	N	-0-			23
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	50	1	448	2	N	-0-			23
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-			23
01	589 N	365	-0-	-224	-0-	37	1	328	2	N	-0-			23
02	476 N	316	-0-	-160	-0-	29	1	279	2	N	7			30
						8	9							
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	36	1	362	2	N	7			37
						8	9							

LANDERS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219539	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10861 - 11828			
10	868 N	761	-0-	-107	-0-	271	1	490	2	N	-0-			25
11	840 N	758	-0-	-82	-0-	280	1	478	2	N	-0-			25
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	270	1	504	2	N	-0-			25
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	253	1	509	2	N	-0-			25
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	232	1	410	2	N	-0-			25
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	264	1	491	2	N	-0-			25

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		4	RRCID ->	223074	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11509 - 11672			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYLE, N. L.		WELL #:		4	RRCID ->	223075	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11615 - 11827			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WHEELER, O. N.		WELL #:		4	RRCID ->	223079	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10842 - 11802			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
WHEELER, O. N. //CONT.// 742143												
WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	386 1	3544 2	N	4	4 8		58
11	3930 X	3915	-0-	-15	-0-	379 1	3413 2	N	112			170
12	4061 X	3820	-0-	-241	-0-	378 1	3442 2	N	-0-	146 1		24
01	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	356 1	3367 2	N	-0-			24
02	3668 X	3632	-0-	-36	-0-	275 1	3357 2	N	-0-			24
03	4061 X	3499	-0-	-562	-0-	360 1	3139 2	N	-0-			24
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956												
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	171 1	1394 2	N	1	1 8		80
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	507 1	1583 2	N	57			137
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	551 1	1459 2	N	-0-	99 1		38
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	589 1	1299 2	N	-0-			38
02	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	494 1	1163 2	N	-0-			38
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	589 1	1471 2	N	-0-			38
COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851												
10	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	998 1	7619 2	N	175	175 1		27
11	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	804 1	7002 2	N	-0-			27
12	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	923 1	7211 2	N	218	180 1	9 8	56
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	909 1	6738 2	N	-0-			56
02	6832 X	6620	-0-	-212	-0-	674 1	5946 2	N	-0-			56
03	7564 X	6908	-0-	-656	-0-	763 1	5939 2	N	187	172 1		71
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888												
10	527 X	421	-0-	-106	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-			-0-
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
REYNOLDS, J. E. UNIT //CONT.// 742143														
WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SNOW, J. E.														
WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

COLLIE, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823														
10	4164 X	3589	-0-	-575	-0-	1279	1	2310	2	N	-0-			40
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	1020	1	1745	2	N	93			133
						102	9							
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1280	1	2395	2	N	21	111	1	25
						23	9							
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	1247	1	2508	2	N	-0-			25
02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	968	1	1704	2	N	-0-			25
*03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	1086	1	2014	2	N	1	1	8	25
						1	9							

SONCO HOLDINGS LLC														
REYNOLDS, S. I. 801653														
WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021														

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 828880														
WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782														
10	372 X	72	-0-	-300	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	DLQ G-10	696	-0-	696	-0-	690	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	DLQ G-10	851	-0-	851	-0-	1547	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	DLQ G-10	374	-0-	374	-0-	1921	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1921				Y	-0-			-0-
*03	2493 X	572	-0-	-1921	-0-	572	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3														
WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																		
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794																		
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	-0-	1093	3	2	9	Y	11	2	1			-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779																		
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	1710	X	1283	-0-	-427	-0-	-0-	1261	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	1767	X	1263	-0-	-504	-0-	-0-	1238	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	-0-	1591	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1512	X	1151	-0-	-361	-0-	-0-	1136	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746																		
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894																		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833																		
10	3100	N	1472	-0-	-1628	-0-	-0-	4219	1450	3	22	9	Y	20	20	1		-0-
11	3000	N	1020	-0-	-1980	-0-	-0-	2239	997	3	23	9	Y	21	21	1		-0-
12	2505	N	266	-0-	-2239	-0-	-0-	265	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	952	N	360	-0-	-592	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-		-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805												
10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2785 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
11		3540 X	2885	-0-	-655	-0-	2876 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
12		3627 X	2746	-0-	-881	-0-	2740 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		3627 X	2256	-0-	-1371	-0-	2249 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
02		2688 X	2206	-0-	-482	-0-	2204 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		2976 X	2613	-0-	-363	-0-	2607 3	6 9	Y	5	5 1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842												
10		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1458 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
11		2070 X	1483	-0-	-587	-0-	1459 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
12		1860 X	1527	-0-	-333	-0-	1502 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
01		1860 X	1447	-0-	-413	-0-	1419 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
02		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1561 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
*03		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1793 3	20 9	Y	18	18 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																					
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	1			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786																					
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796																					
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	3	26	9	Y	24	24	1				-0-	
11	3870	X	2624	-0-	-1246	-0-	-0-	-0-	2598	3	26	9	Y	24	24	1				-0-	
12	3999	X	2740	-0-	-1259	-0-	-0-	-0-	2707	3	33	9	Y	30	30	1				-0-	
01	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	-0-	-0-	2089	3	34	9	Y	31	31	1				-0-	
02	2632	X	1521	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-	1507	3	14	9	Y	13	13	1				-0-	
03	2914	X	2274	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	2245	3	29	9	Y	26	26	1				-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826																					
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3030	3	26	9	Y	24	24	1				-0-	
11	2820	X	2602	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	2577	3	25	9	Y	23	23	1				-0-	
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	3	25	9	Y	23	23	1				-0-	
01	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	2958	3	35	9	Y	32	32	1				-0-	
02	2772	X	2520	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	2490	3	30	9	Y	27	27	1				-0-	
03	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	-0-	-0-	2155	3	30	9	Y	27	27	1				-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840																					
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	3	26	9	Y	24	24	1				-0-	
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	2961	3	29	9	Y	26	26	1				-0-	
12	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	3045	3	34	9	Y	31	31	1				-0-	
01	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	2430	3	34	9	Y	31	31	1				-0-	
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	3	25	9	Y	23	23	1				-0-	
*03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	3	30	9	Y	27	27	1				-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788																					
10	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3	7	9	Y	6	6	1				-0-	
11	960	X	727	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	Y	4	4	1				-0-	
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-						-0-	
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	Y	4	4	1				-0-	
02	1316	X	1303	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-						-0-	
03	1550	X	707	-0-	-843	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-						-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746																					
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	3	26	9	Y	24	24	1				-0-	
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	3	28	9	Y	25	25	1				-0-	
12	2325	X	1533	-0-	-792	-0-	-0-	-0-	1524	3	9	9	Y	8	8	1				-0-	
01	2418	X	1379	-0-	-1039	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-						-0-	
02	2184	X	993	-0-	-1191	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	Y	2	2	1				-0-	
03	2418	X	1366	-0-	-1052	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-						-0-	

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	3100 N	1713	-0-	-1387	1665	1709	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000 N	1773	-0-	-1227	438	1773	3			Y	-0-					-0-
12	2126 N	1688	-0-	-438	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

10	3100 N	2218	-0-	-882	7228	2197	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	3000 N	2522	-0-	-478	6750	2492	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	3100 N	3310	-0-	210	6960	3276	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3100 N	2768	-0-	-332	6628	2733	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	2800 N	1600	-0-	-1200	5428	1582	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*03	6750 X	1322	-0-	-5428	-0-	1307	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2087	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1980 X	1635	-0-	-345	-0-	1634	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2046 X	1528	-0-	-518	-0-	1527	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2077 X	1402	-0-	-675	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
02	1876 X	986	-0-	-890	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
03	2077 X	1122	-0-	-955	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

10	1762 N	538	-0-	-1224	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	456	-0-	-384	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	527 N	453	-0-	-74	-0-	451	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2138 3	22 9	Y		20	20 1		-0-
11	2880 X	2408	-0-	-472	-0-	2380 3	28 9	Y		25	25 1		-0-
12	2914 X	1676	-0-	-1238	-0-	1651 3	25 9	Y		23	23 1		-0-
01	2635 X	2514	-0-	-121	-0-	2490 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
02	2240 X	1709	-0-	-531	-0-	1689 3	20 9	Y		18	18 1		-0-
*03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3648 3	29 9	Y		26	26 1		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762													
10	3100 N	1427	-0-	-1673	4361	1424 3	3 9	Y		3	3 1		-0-
11	3000 N	1247	-0-	-1753	2608	1245 3	2 9	Y		2	2 1		-0-
12	3100 N	1145	-0-	-1955	653	1144 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
01	1874 N	1221	-0-	-653	-0-	1213 3	8 9	Y		7	7 1		-0-
02	1176 N	1175	-0-	-1	-0-	1161 3	14 9	Y		13	13 1		-0-
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341 3	11 9	Y		10	10 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808													
10	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		Y		-0-			-0-
11	1560 X	1291	-0-	-269	-0-	1291 3		Y		-0-			-0-
12	1519 X	1280	-0-	-239	-0-	1280 3		Y		-0-			-0-
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		Y		-0-			-0-
02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		Y		-0-			-0-
*03	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		Y		-0-			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920													
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3723 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
11	4410 X	3529	-0-	-881	-0-	3505 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
12	4557 X	3623	-0-	-934	-0-	3592 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4187 3	33 9	Y		30	30 1		-0-
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3780 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
*03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4024 3	26 9	Y		24	24 1		-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784													
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2636 3	22 9	Y		20	20 1		-0-
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2017 3	20 9	Y		18	18 1		-0-
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1885 3	22 9	Y		20	20 1		-0-
01	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1944 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
02	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1686 3	19 9	Y		17	17 1		-0-
*03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1965 3	28 9	Y		25	25 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702													
10	3343 X	111	-0-	-3232	-0-	109 3	2 9	Y		2	2 1		-0-
11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	423 3	4 9	Y		4	4 1		-0-
12	1147 X	416	-0-	-731	-0-	407 3	9 9	Y		8	8 1		-0-
01	1147 X	77	-0-	-1070	-0-	77 3		Y		-0-			-0-
02	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1848 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
*03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1621 3	30 9	Y		27	27 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3100 N	1552	-0-	-1548	3063	1530 3	22	9	Y	20	20 1	-0-
11		3000 N	1903	-0-	-1097	1966	1871 3	32	9	Y	29	29 1	-0-
12		3100 N	1949	-0-	-1151	815	1914 3	35	9	Y	32	32 1	-0-
01		1839 N	1024	-0-	-815	-0-	985 3	39	9	Y	35	35 1	-0-
02		1624 N	733	-0-	-891	-0-	709 3	24	9	Y	22	22 1	-0-
03		1798 N	1002	-0-	-796	-0-	978 3	24	9	Y	22	22 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810													
10		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4660 3	31	9	Y	28	28 1	-0-
11		4440 X	4321	-0-	-119	-0-	4292 3	29	9	Y	26	26 1	-0-
12		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4881 3	34	9	Y	31	31 1	-0-
01		4681 X	3951	-0-	-730	-0-	3911 3	40	9	Y	36	36 1	-0-
02		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4309 3	33	9	Y	30	30 1	-0-
03		4929 X	4046	-0-	-883	-0-	4016 3	30	9	Y	27	27 1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840													
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3076 3	29	9	Y	26	26 1	-0-
11		2580 X	2044	-0-	-536	-0-	2014 3	30	9	Y	27	27 1	-0-
12		3069 X	2697	-0-	-372	-0-	2666 3	31	9	Y	28	28 1	-0-
01		3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	1963 3	39	9	Y	35	35 1	-0-
02		2800 X	1654	-0-	-1146	-0-	1626 3	28	9	Y	25	25 1	-0-
03		3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	1944 3	30	9	Y	27	27 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827													
10		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2837 3	26	9	Y	24	24 1	-0-
11		3090 X	2506	-0-	-584	-0-	2478 3	28	9	Y	25	25 1	-0-
12		3193 X	2577	-0-	-616	-0-	2543 3	34	9	Y	31	31 1	-0-
01		2945 X	2698	-0-	-247	-0-	2664 3	34	9	Y	31	31 1	-0-
02		2576 X	2050	-0-	-526	-0-	2027 3	23	9	Y	21	21 1	-0-
03		2852 X	2214	-0-	-638	-0-	2188 3	26	9	Y	24	24 1	-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796													
10		798 X	798	-0-	-0-	-0-	797 3	1	9	Y	1	1 1	-0-
11		960 X	795	-0-	-165	-0-	793 3	2	9	Y	2	2 1	-0-
12		992 X	920	-0-	-72	-0-	918 3	2	9	Y	2	2 1	-0-
01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1155 3	9	9	Y	8	8 1	-0-
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1091 3	7	9	Y	6	6 1	-0-
*03		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1233 3	11	9	Y	10	10 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856													
10		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2813 3	26	9	Y	24	24 1	-0-
11		3330 X	2774	-0-	-556	-0-	2744 3	30	9	Y	27	27 1	-0-
12		3441 X	3419	-0-	-22	-0-	3388 3	31	9	Y	28	28 1	-0-
01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4260 3	33	9	Y	30	30 1	-0-
02		2576 X	2557	-0-	-19	-0-	2529 3	28	9	Y	25	25 1	-0-
03		3410 X	2470	-0-	-940	-0-	2441 3	29	9	Y	26	26 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785													
10		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1573 3	21	9	Y	19	19 1	-0-
11		1710 X	1598	-0-	-112	-0-	1574 3	24	9	Y	22	22 1	-0-
12		1767 X	1655	-0-	-112	-0-	1625 3	30	9	Y	27	27 1	-0-
01		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1593 3	23	9	Y	21	21 1	-0-
02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1921 3	17	9	Y	15	15 1	-0-
*03		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1866 3	20	9	Y	18	18 1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11654	- 11876
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1560 3	17 9	Y	15	15	1	-0-
11	1830 X	1513	-0-	-317	-0-	1502 3	11 9	Y	10	10	1	-0-
12	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1872 3	30 9	Y	27	27	1	-0-
01	1891 X	1692	-0-	-199	-0-	1675 3	17 9	Y	15	15	1	-0-
02	1540 X	1453	-0-	-87	-0-	1440 3	13 9	Y	12	12	1	-0-
03	1891 X	1371	-0-	-520	-0-	1364 3	7 9	Y	6	6	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11568	- 11738
10	3100 N	2838	-0-	-262	10914	2808 3	30 9	Y	27	27	1	-0-
11	13419 X	2505	-0-	-10914	-0-	2474 3	31 9	Y	28	28	1	-0-
12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2346 3	34 9	Y	31	31	1	-0-
01	2139 X	1788	-0-	-351	-0-	1753 3	35 9	Y	32	32	1	-0-
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2710 3	29 9	Y	26	26	1	-0-
*03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3550 3	30 9	Y	27	27	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		5	RRCID ->	181395	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11696	- 11898
10	3100 N	326	-0-	-2774	1221	326 3		Y	-0-			-0-
11	1752 N	531	-0-	-1221	-0-	531 3		Y	-0-			-0-
12	899 N	540	-0-	-359	-0-	540 3		Y	-0-			-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-			-0-
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	442 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		6	RRCID ->	181914	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11609	- 11830
10	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2687 3	26 9	Y	24	24	1	-0-
11	3240 X	2167	-0-	-1073	-0-	2142 3	25 9	Y	23	23	1	-0-
12	3348 X	2537	-0-	-811	-0-	2503 3	34 9	Y	31	31	1	-0-
01	2759 X	2034	-0-	-725	-0-	1997 3	37 9	Y	34	34	1	-0-
02	2464 X	1721	-0-	-743	-0-	1693 3	28 9	Y	25	25	1	-0-
03	2728 X	2309	-0-	-419	-0-	2281 3	28 9	Y	25	25	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184679	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11660	- 11862
10	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2378 3	13 9	Y	12	12	1	-0-
11	2340 X	1857	-0-	-483	-0-	1836 3	21 9	Y	19	19	1	-0-
12	2418 X	924	-0-	-1494	-0-	923 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
01	2418 X	572	-0-	-1846	-0-	572 3		Y	-0-			-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			Y	-0-			-0-
03	2387 X	963	-0-	-1424	-0-	952 3	11 9	Y	10	10	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	184695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11676	- 11890
10	3100 N	2013	-0-	-1087	4831	1990 3	23 9	Y	21	21	1	-0-
11	3000 N	1847	-0-	-1153	3678	1818 3	29 9	Y	26	26	1	-0-
12	3100 N	1892	-0-	-1208	2470	1861 3	31 9	Y	28	28	1	-0-
01	3100 N	1440	-0-	-1660	810	1416 3	24 9	Y	22	22	1	-0-
02	2308 N	1498	-0-	-810	-0-	1478 3	20 9	Y	18	18	1	-0-
03	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	1552 3	11 9	Y	10	10	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		6	RRCID ->	185080	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12787	- 12801
10	3100 N	2335	-0-	-765	1984	2324 3	11 9	Y	10	10	1	-0-
11	3000 N	2512	-0-	-488	1496	2487 3	25 9	Y	23	23	1	-0-
12	3100 N	2462	-0-	-638	858	2430 3	32 9	Y	29	29	1	-0-
01	2301 N	1443	-0-	-858	-0-	1409 3	34 9	Y	31	31	1	-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1440 3	28 9	Y	25	25	1	-0-
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1427 3	24 9	Y	22	22	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	1810	-0-	-1290	4419	1784 3	26 9	Y		24	24 1		-0-
11		3000 N	1718	-0-	-1282	3137	1690 3	28 9	Y		25	25 1		-0-
12		3100 N	1817	-0-	-1283	1854	1783 3	34 9	Y		31	31 1		-0-
01		3100 N	2673	-0-	-427	1427	2653 3	20 9	Y		18	18 1		-0-
02		2800 N	2806	-0-	6	1433	2784 3	22 9	Y		20	20 1		-0-
*03		3100 N	2407	-0-	-693	740	2382 3	25 9	Y		23	23 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876														
10		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5078 3	26 9	Y		24	24 1		-0-
11		5430 X	5110	-0-	-320	-0-	5081 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
12		5611 X	4862	-0-	-749	-0-	4829 3	33 9	Y		30	30 1		-0-
01		5270 X	4354	-0-	-916	-0-	4315 3	39 9	Y		35	35 1		-0-
02		4760 X	4307	-0-	-453	-0-	4277 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
03		5270 X	4397	-0-	-873	-0-	4367 3	30 9	Y		27	27 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818														
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y		-0-			-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y		-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y		-0-			-0-
02		224 N	104	-0-	-120	-0-	104 3		Y		-0-			-0-
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3		Y		-0-			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794														
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3545 3	25 9	Y		23	23 1		-0-
11		3690 X	3490	-0-	-200	-0-	3461 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
12		3813 X	3426	-0-	-387	-0-	3395 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
01		3565 X	2804	-0-	-761	-0-	2776 3	28 9	Y		25	25 1		-0-
02		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4744 3	25 9	Y		23	23 1		-0-
*03		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4111 3	30 9	Y		27	27 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790														
10		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y		-0-			-0-
11		660 X	406	-0-	-254	-0-	406 3		Y		-0-			-0-
12		682 X	471	-0-	-211	-0-	471 3		Y		-0-			-0-
01		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y		-0-			-0-
02		448 X	270	-0-	-178	-0-	270 3		Y		-0-			-0-
*03		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y		-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778														
10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2939 3	26 9	Y		24	24 1		-0-
11		3240 X	2309	-0-	-931	-0-	2289 3	20 9	Y		18	18 1		-0-
12		3565 X	2827	-0-	-738	-0-	2798 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
01		3565 X	970	-0-	-2595	-0-	957 3	13 9	Y		12	12 1		-0-
02		3220 X	1218	-0-	-2002	-0-	1201 3	17 9	Y		15	15 1		-0-
03		2976 X	1340	-0-	-1636	-0-	1331 3	9 9	Y		8	8 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824														
10		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1368 3	14 9	Y		13	13 1		-0-
11		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1970 3	12 9	Y		11	11 1		-0-
12		3100 N	3651	-0-	551	551	3651 3		Y		-0-			-0-
01		3100 N	3074	-0-	-26	525	3070 3	4 9	Y		4	4 1		-0-
02		1848 N	748	-0-	-1100	-0-	746 3	2 9	Y		2	2 1		-0-
03		2821 X	548	-0-	-2273	-0-	547 3	1 9	Y		1	1 1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID ->	187972	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11644	- 11832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2687 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		2910 X	430	-0-	-2480	-0-	421 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
12		3007 X	1330	-0-	-1677	-0-	1328 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		2852 X	1133	-0-	-1719	-0-	1130 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		2464 X	892	-0-	-1572	-0-	892 3		Y	-0-			-0-
03		2728 X	1226	-0-	-1502	-0-	1223 3	3 9	Y	3	3 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	189198	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11608	- 11782	
10		313 X	313	-0-	-0-	-0-	311 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		360 X	201	-0-	-159	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
12		310 X	280	-0-	-30	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
01		310 X	213	-0-	-97	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
02		280 X	260	-0-	-20	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
03		310 X	247	-0-	-63	-0-	247 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		7	RRCID ->	189334	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11654	- 11830	
10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3374 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
11		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5081 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
12		4867 X	4220	-0-	-647	-0-	4187 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01		4247 X	3656	-0-	-591	-0-	3628 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
02		4760 X	3816	-0-	-944	-0-	3796 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
03		5270 X	4032	-0-	-1238	-0-	4007 3	25 9	Y	23	23 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID ->	189341	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12828	- 12842	
10		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1450 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
11		1890 X	1375	-0-	-515	-0-	1366 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
12		1953 X	1563	-0-	-390	-0-	1550 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
01		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2026 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
02		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1743 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
*03		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1750 3	8 9	Y	7	7 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	189363	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11650	- 11762	
10		3100 N	1320	-0-	-1780	3595	1313 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
11		3000 N	795	-0-	-2205	1390	792 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		2570 N	1180	-0-	-1390	-0-	1169 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
01		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1209 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1206 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
03		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1144 3	25 9	Y	23	23 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		7	RRCID ->	189563	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	12024	PERF.11590	- 11804	
10		3100 N	1051	-0-	-2049	2353	1050 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		3000 N	805	-0-	-2195	158	804 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		1085 N	679	-0-	-406	-0-	679 3		Y	-0-			-0-
01		1054 N	822	-0-	-232	-0-	822 3		Y	-0-			-0-
02		756 N	679	-0-	-77	-0-	679 3		Y	-0-			-0-
*03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		8	RRCID ->	189722	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11642	- 11814	
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1637 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2118 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2409 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1162 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
02		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2408 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
*03		3100 N	3811	-0-	711	711	3783 3	28 9	Y	25	25 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1772 N	94	-0-	-1678	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
11		810 N	552	-0-	-258	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
12		775 N	465	-0-	-310	-0-	465 3		Y	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	463 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		504 N	185	-0-	-319	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
03		465 N	313	-0-	-152	-0-	313 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

10		3100 N	531	-0-	-2569	-0-	522 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
11		1845 N	116	-0-	-1729	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1970 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1061 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	939 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		1984 N	901	-0-	-1083	-0-	875 3	26 9	Y	24	24 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	296	-0-	296	303	295 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

10		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4466 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
11		4770 X	4040	-0-	-730	-0-	3995 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
12		4929 X	4531	-0-	-398	-0-	4492 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5388 3	54 9	Y	49	49 1		-0-
02		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5103 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
*03		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5248 3	41 9	Y	37	37 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

10		3100 N	2339	-0-	-761	387	2313 3	26 9	N	24	24 1		-0-
11		2496 X	2109	-0-	-387	-0-	2081 3	28 9	N	25	25 1		-0-
12		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2031 3	33 9	N	30	30 1		-0-
01		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2751 3	37 9	N	34	34 1		-0-
02		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2586 3	29 9	N	26	26 1		-0-
*03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2611 3	29 9	N	26	26 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2964 3	6 9	N	5	5	1	-0-	
11		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2690 3	2 9	N	2	2	1	-0-	
12		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2757 3	1 9	N	1	1	1	-0-	
01		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2730 3	4 9	N	4	4	1	-0-	
02		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-			-0-	
*03		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2559 3	2 9	N	2	2	1	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715														
10		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3894 3	26 9	N	24	24	1	-0-	
11		4290 X	3531	-0-	-759	-0-	3502 3	29 9	N	26	26	1	-0-	
12		4433 X	3991	-0-	-442	-0-	3957 3	34 9	N	31	31	1	-0-	
01		4278 X	3087	-0-	-1191	-0-	3052 3	35 9	N	32	32	1	-0-	
02		3696 X	1936	-0-	-1760	-0-	1919 3	17 9	N	15	15	1	-0-	
03		3999 X	2281	-0-	-1718	-0-	2281 3		N	-0-			-0-	

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090														
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-	
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 3	1 9	N	1	1	1	-0-	
12		589 N	487	-0-	-102	-0-	487 3		N	-0-			-0-	
01		589 N	370	-0-	-219	-0-	370 3		N	-0-			-0-	
02		448 N	342	-0-	-106	-0-	342 3		N	-0-			-0-	
03		496 N	348	-0-	-148	-0-	346 3	2 9	N	2	2	1	-0-	

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132														
10		3100 N	5147	-0-	2047	5574	5121 3	26 9	N	24	24	1	-0-	
11		3000 N	4018	-0-	1018	6592	3990 3	28 9	N	25	25	1	-0-	
12		9426 X	2834	-0-	-6592	-0-	2810 3	24 9	N	22	22	1	-0-	
01		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2922 3	1 9	N	1	1	1	-0-	
02		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4195 3	23 9	N	21	21	1	-0-	
*03		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6339 3	20 9	N	18	18	1	-0-	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 8		RRCID -> 211098		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 3	2 9 N	2	2 1	-0-	
11	480 N	349	-0-	-131	-0-	346 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	395 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	428 3	4 9 N	4	4 1	-0-	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	306 3	1 9 N	1	1 1	-0-	

LAUGHLIN		WELL #: 3		RRCID -> 214128		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953		
10	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9879 3	26 9 N	24	24 1	-0-	
11	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9667 3	30 9 N	27	27 1	-0-	
12	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9731 3	35 9 N	32	32 1	-0-	
01	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7740 3	35 9 N	32	32 1	-0-	
02	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6806 3	26 9 N	24	24 1	-0-	
*03	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9718 3	28 9 N	25	25 1	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12		WELL #: 1		RRCID -> 214918		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004		
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548 3	2 9 N	2	2 1	-0-	
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	357 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
02	616 N	411	-0-	-205	-0-	408 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612 3	3 9 N	3	3 1	-0-	

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221422		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856		
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1954 3	11 9 N	10	10 1	-0-	
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1765 3	13 9 N	12	12 1	-0-	
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2632 3	21 9 N	19	19 1	-0-	
01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2860 3	30 9 N	27	27 1	-0-	
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2269 3	26 9 N	24	24 1	-0-	
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2386 3	28 9 N	25	25 1	-0-	

DEAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222244		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023		
10	3937 X	3440	-0-	-497	-0-	3414 3	26 9 N	24	24 1	-0-	
11	3660 X	2983	-0-	-677	-0-	2954 3	29 9 N	26	26 1	-0-	
12	3782 X	3062	-0-	-720	-0-	3028 3	34 9 N	31	31 1	-0-	
01	3441 X	1885	-0-	-1556	-0-	1851 3	34 9 N	31	31 1	-0-	
02	3108 X	2450	-0-	-658	-0-	2420 3	30 9 N	27	27 1	-0-	
03	3441 X	2562	-0-	-879	-0-	2534 3	28 9 N	25	25 1	-0-	

LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 227959		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877		
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4777 3	26 9 N	24	24 1	-0-	
11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4988 3	29 9 N	26	26 1	-0-	
12	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5114 3	34 9 N	31	31 1	-0-	
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5302 3	37 9 N	34	34 1	-0-	
02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4836 3	29 9 N	26	26 1	-0-	
03	4681 X	2746	-0-	-1935	-0-	2716 3	30 9 N	27	27 1	-0-	

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099							
WILLIAMS -T-				WELL #: 1	RRCID -> 095488	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11040	- 11802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN -L-				WELL #: 1	RRCID -> 096438	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10992	- 11793		
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
11	600 X	209	-0-	-391	-0-	209 2		Y	-0-		-0-
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-		-0-
01	620 X	371	-0-	-249	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
03	651 X	337	-0-	-314	-0-	337 2		Y	-0-		-0-

INMAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 183169	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 12055	PERF.10991	- 11854		
10	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2470 2	9 9	Y	8		113
11	3000 X	2311	-0-	-689	-0-	2311 2		Y	-0-		113
12	3100 X	2394	-0-	-706	-0-	2394 2		Y	-0-		113
01	2852 X	2166	-0-	-686	-0-	2166 2		Y	-0-		113
02	2576 X	1731	-0-	-845	-0-	1731 2		Y	-0-		113
03	2480 X	1839	-0-	-641	-0-	1728 2	111 9	Y	101	167 1	47

WILLIAMS -T-				WELL #: 2	RRCID -> 187315	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11026	- 11872		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-				WELL #: 4	RRCID -> 197190	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10965	- 11835		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-				WELL #: 3	RRCID -> 198329	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11638	- 11726		
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y	-0-	14 1	2
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-		2
12	1457 X	1131	-0-	-326	-0-	1131 2		Y	-0-		2
01	1457 X	908	-0-	-549	-0-	871 2	37 9	Y	34		36
02	1316 X	700	-0-	-616	-0-	700 2		Y	-0-	30 1	6
03	1457 X	1153	-0-	-304	-0-	1153 2		Y	-0-		6

INMAN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 198859	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11693	- 11810		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099									
MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838			
10	14B2 EXT	311	-0-	311	311	311 2		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27	338	27 2		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	154	-0-	154	492	154 2		Y	-0-		-0-
01	619 X	127	-0-	-492	-	127 2		Y	-0-		-0-
02	230 X	230	-0-	-0-	-	230 2		Y	-0-		-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-	124 2		Y	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816			
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802			
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		10
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		10
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		10
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		10
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22 2		Y	-0-		10
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	8 1	2

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099											
MARTIN -L-		WELL #:		7	RRCID ->	203315	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889	- 11722			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS -T-		WELL #:		5	RRCID ->	203561	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11768	- 11778			
10	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2578	2	69	9	Y	63	104	1	19
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2921	2	36	9	Y	33			52
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2822	2	41	9	Y	37			89
01	2635	X	2317	-0-	-318	-0-	2317	2			Y	-0-			89
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3150	2	46	9	Y	42	91	1	40
03	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	2708	2	47	9	Y	43			83

WILLIAMS -T-		WELL #:		7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11709	- 11798			
10	1364	X	303	-0-	-1061	-0-	303	2			Y	-0-	42	1	7
11	1320	X	393	-0-	-927	-0-	380	2	13	9	Y	12			19
12	1147	X	373	-0-	-774	-0-	373	2			Y	-0-			19
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1491	2	37	9	Y	34			53
02	812	X	471	-0-	-341	-0-	414	2	57	9	Y	52	60	1	45
*03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	495	2	41	9	Y	37			82

INMAN -A-		WELL #:		9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11836	- 11924			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

MARTIN -L-		WELL #:		6	RRCID ->	204392	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11748	- 11843			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN -L-		WELL #:		5	RRCID ->	204538	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11724	- 11806			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHOUT		WELL #:		1	RRCID ->	205282	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11630	- 11776			
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3618	2	81	9	Y	74	68	1	50
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3382	2	14	9	Y	13			63
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4576	2	57	9	Y	52	68	1	47
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3717	2	14	9	Y	13			60
02	3332	X	2595	-0-	-737	-0-	2573	2	22	9	Y	20	40	1	40
03	4619	X	1949	-0-	-2670	-0-	1913	2	36	9	Y	33			73

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099												
WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730 - 11811					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650 - 11766					
10	4464 X	3549	-0-	-915	-0-	3549	2			Y	-0-					32
11	4470 X	3591	-0-	-879	-0-	3555	2	36	9	Y	33					65
12	4619 X	3430	-0-	-1189	-0-	3297	2	133	9	Y	121	148	1			38
01	4619 X	3424	-0-	-1195	-0-	3401	2	23	9	Y	21					59
02	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	2855	2	30	9	Y	27					86
03	3720 X	2286	-0-	-1434	-0-	2203	2	83	9	Y	75	133	1			28

WILLIAMS -T-		WELL #:		6	RRCID ->	207051	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11751 - 11835					
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	494	2	18	9	Y	16	25	1			23
11	510 N	229	-0-	-281	-0-	225	2	4	9	Y	4					27
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	855	2	32	9	Y	29	27	1			29
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	806	2	12	9	Y	11					40
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	373	2	54	9	Y	49	52	1			37
03	899 N	342	-0-	-557	-0-	320	2	22	9	Y	20					57

CHOUT		WELL #:		2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11701 - 11804					
10	2139 X	1056	-0-	-1083	-0-	1042	2	14	9	Y	13	31	1			20
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1978	2	28	9	Y	25					45
12	1705 X	1557	-0-	-148	-0-	1500	2	57	9	Y	52	55	1			42
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13					55
02	1876 N	391	-0-	-1485	-0-	376	2	15	9	Y	14	42	1			27
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					27

SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11678 - 11770					
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					19
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	44	2	21	9	Y	19					38
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-	31	1			7
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	104	2	15	9	Y	14					21
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	70	2	17	9	Y	15					36
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	3	2	21	9	Y	19	47	1			8

CHOUT		WELL #:		3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11650 - 11762					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT #3		WELL #:		1	RRCID ->	219205	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10964 - 11078					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
 SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	508	2	57	9	Y	52	46	1	30
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	513	2	9	9	Y	8			38
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1008	2	25	9	Y	23	29	1	32
01	558 N	178	-0-	-380	-0-	172	2	6	9	Y	5			37
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	868	2	43	9	Y	39	47	1	29
03	1023 N	425	-0-	-598	-0-	396	2	29	9	Y	26			55

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	1		1

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

10	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-			7
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-			7
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			7
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			7
02	140 N	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-			7
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			7

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7564 X	6743	-0-	-821	-0-	1160	1	5569	2	N	13		135
11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	14	9	6813	2	N	5		140
12	7564 X	7032	-0-	-532	-0-	960	1	6127	2	N	107		247
01	7564 X	4525	-0-	-3039	-0-	787	1	3949	2	N	10		257
02	6832 X	3029	-0-	-3803	-0-	118	9	2576	2	N	18		275
03	7564 X	2749	-0-	-4815	-0-	565	1	2396	2	N	24		299
						11	9						
						433	1						
						20	9						
						327	1						
						26	9						

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7049	2	52	9	N	47	108 1	220
11	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7039	2	89	9	N	81		301
12	7037 X	6607	-0-	-430	-0-	6555	2	52	9	N	47		348
01	7099 X	6350	-0-	-749	-0-	6276	2	74	9	N	67		415
02	6664 X	5594	-0-	-1070	-0-	5514	2	80	9	N	73		488
03	7378 X	6130	-0-	-1248	-0-	6050	2	80	9	N	73	339 1	222

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

10	21390 X	19785	-0-	-1605	-0-	2108	1	17585	2	N	84		277
11	20700 X	18597	-0-	-2103	-0-	92	9	16466	2	N	83		360
12	21390 X	19987	-0-	-1403	-0-	2040	1	17792	2	N	115	327 1	148
01	20305 X	19255	-0-	-1050	-0-	91	9	17085	2	N	97	136 1	109
02	18144 X	16212	-0-	-1932	-0-	2068	1	14514	2	N	94		203
*03	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	127	9	17678	2	N	79	162 1	120
						107	9						
						1595	1						
						103	9						
						2074	1						
						87	9						

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

10	9765 X	9544	-0-	-221	-0-	1087	1	8338	2	N	108	168 1	117
11	9210 X	9186	-0-	-24	-0-	119	9	7997	2	N	110		227
12	9579 X	9363	-0-	-216	-0-	1068	1	8151	2	N	88		315
01	9579 X	9163	-0-	-416	-0-	121	9	8098	2	N	91	182 1	224
02	8652 X	7984	-0-	-668	-0-	1115	1	6814	2	N	96		320
*03	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	965	1	8763	2	N	139		459
						100	9						
						1064	1						
						106	9						
						1233	1						
						153	9						

COWRIE ENERGY LLC 183056
 BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		63
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		63
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		63
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11790	-	11810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2139 N	2115	-0-	-24	-0-	2042 2	73 9	Y		66	112
11		2070 N	1515	-0-	-555	-0-	1463 2	52 9	Y		47	93
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1983 2	80 9	Y		73	45
01		0 W	2026	-0-	2026	2026	1951 2	75 9	Y		68	48
02		0 W	1566	-0-	1566	3592	1494 2	72 9	Y		65	47
03		0 W	1016	-0-	1016	4608	980 2	36 9	Y		33	80

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844									
JETER, J. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11408	-	11546
10		13330 X	9611	-0-	-3719	-0-	9611 2		N		-0-	52
11		13710 X	10057	-0-	-3653	-0-	10057 2		N		-0-	52
12		14167 X	9955	-0-	-4212	-0-	9955 2		N		-0-	52
01		12679 X	9780	-0-	-2899	-0-	9780 2		N		-0-	52
02		10304 X	9805	-0-	-499	-0-	9805 2		N		-0-	52
03		10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			N		NO RPT	52

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11467	-	11556
10		4836 X	3410	-0-	-1426	-0-	3410 2		Y		-0-	18
11		4830 X	3580	-0-	-1250	-0-	3569 2	11 9	Y		10	28
12		4991 X	3532	-0-	-1459	-0-	3532 2		Y		-0-	28
01		4495 X	3470	-0-	-1025	-0-	3470 2		Y		-0-	28
02		3556 X	3479	-0-	-77	-0-	3479 2		Y		-0-	28
03		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y		NO RPT	28

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	110285	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11409	-	11473
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11444	-	11521
10		6045 X	5196	-0-	-849	-0-	5196 2		Y		-0-	67
11		5850 X	5834	-0-	-16	-0-	5834 2		Y		-0-	67
12		3565 X	464	-0-	-3101	-0-	464 2		Y		-0-	67
01		3596 X	474	-0-	-3122	-0-	474 2		Y		-0-	67
02		T. A.	3631	-0-	3631	3631	3631 2		Y		-0-	67
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3631			Y		NO RPT	67

JETER, J. T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	136112	COMPL. DATE	08/18/1990	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11656	-	11795
10		3441 X	2480	-0-	-961	-0-	2480 2		N		-0-	81
11		3510 X	2595	-0-	-915	-0-	2595 2		N		-0-	81
12		3627 X	2569	-0-	-1058	-0-	2569 2		N		-0-	81
01		3317 X	2524	-0-	-793	-0-	2524 2		N		-0-	81
02		2660 X	2530	-0-	-130	-0-	2530 2		N		-0-	81
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N		NO RPT	81

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844														
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-			17
11		1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1054	2	11	9	Y	10		27
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-		27
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-		27
*02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-		27
03		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575														
10		6882 X	4961	-0-	-1921	-0-	4961	2			Y	-0-		42
11		7020 X	5191	-0-	-1829	-0-	5191	2			Y	-0-		42
12		7254 X	5138	-0-	-2116	-0-	5138	2			Y	-0-		42
01		6541 X	5050	-0-	-1491	-0-	5048	2	2	9	Y	2		44
*02		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-		44
03		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT		44

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627														
10		6014 X	4344	-0-	-1670	-0-	4341	2	3	9	N	3		64
11		6150 X	4542	-0-	-1608	-0-	4542	2			N	-0-		64
12		6355 X	4496	-0-	-1859	-0-	4496	2			N	-0-		64
01		5704 X	4417	-0-	-1287	-0-	4417	2			N	-0-		64
02		4676 X	4428	-0-	-248	-0-	4428	2			N	-0-		64
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT		64

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540														
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-		18
11		2280 N	1865	-0-	-415	-0-	1865	2			N	-0-		18
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-		18
*01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-		18
*02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-		18
03		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		18

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518														
10		3503 X	3071	-0-	-432	-0-	3052	2	19	9	Y	17		84
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-		84
12		2108 X	272	-0-	-1836	-0-	272	2			Y	-0-		84
01		2108 X	279	-0-	-1829	-0-	279	2			Y	-0-		84
*02		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-		84
03		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT		84

PRUDENT RESOURCES LLC 681827														
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667														
10		4526 X	3804	-0-	-722	-0-	3804	3			N	-0-		140
11		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-	78 1	62
12		5766 X	3738	-0-	-2028	-0-	3738	3			N	-0-		62
01		5766 X	3589	-0-	-2177	-0-	3589	3			N	-0-		62
02		5208 X	4644	-0-	-564	-0-	4644	3			N	-0-		62
03		5115 X	5091	-0-	-24	-0-	5091	3			N	-0-		62

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
PRUDENT RESOURCES LLC		//CONT.// 681827											
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123387		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1891 N	353	-0-	-1538	-0-	144 1	209 3	N	-0-			157
11		1500 N	1152	-0-	-348	-0-	83 1	1069 3	N	-0-	63 1		94
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	114 1	1201 3	N	-0-			94
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	120 1	679 3	N	-0-			94
02		1176 N	1139	-0-	-37	-0-	114 1	1025 3	N	-0-			94
03		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	152 1	1062 3	N	-0-			94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235745		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656				
10		6696 X	747	-0-	-5949	-0-	305 1	442 3	N	-0-			140
11		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	486 1	6264 3	N	-0-			140
12		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	708 1	7416 3	N	-0-			140
01		5301 X	2664	-0-	-2637	-0-	399 1	2265 3	N	-0-			140
02		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	677 1	6074 3	N	-0-			140
03		8122 X	5665	-0-	-2457	-0-	709 1	4956 3	N	-0-			140

SHEER ENERGY, LLC		772753		RRCID -> 133627		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701				
BRADFORD		WELL #: 1											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 080811		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659				
GLADEWATER GU 1		WELL #: 1											
10		10168 X	9314	-0-	-854	-0-	555 1	8759 2	Y	-0-			-0-
11		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	593 1	9288 2	Y	-0-			-0-
12		9858 X	9625	-0-	-233	-0-	577 1	9048 2	Y	-0-			-0-
01		9827 X	9770	-0-	-57	-0-	635 1	9135 2	Y	-0-			-0-
02		9184 X	8688	-0-	-496	-0-	567 1	8121 2	Y	-0-			-0-
03		10168 X	9932	-0-	-236	-0-	797 1	9135 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 086951		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623				
10		14B2 EXT	20101	-0-	20101	37148	1197 1	18895 2	Y	8			10
11		14B2 EXT	15867	-0-	15867	53015	952 1	14905 2	Y	9	10 1		9
12		68059 X	15044	-0-	-53015	-0-	901 1	14133 2	Y	9	11 1		7
01		13113 X	12733	-0-	-380	-0-	826 1	11895 2	Y	11	11 1		7
02		17360 X	11223	-0-	-6137	-0-	732 1	10482 2	Y	8	10 1		5
03		19220 X	11055	-0-	-8165	-0-	887 1	10160 2	Y	7			12

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
GLADEWATER GU 3			WELL #: 1		RRCID -> 087549			COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	14260 X	12149	-0-	-2111	-0-	723	1	11419	2	Y	6		9
11	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	921	1	14422	2	Y	7	9 1	7
12	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	1176	1	18459	2	Y	7	8 1	6
01	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	1022	1	14704	2	Y	7	8 1	5
02	14140 X	13530	-0-	-610	-0-	882	1	12640	2	Y	7	8 1	4
03	15655 X	798	-0-	-14857	-0-	64	1	734	2	Y	-0-		4

GLADEWATER GU 7			WELL #: 1		RRCID -> 088946			COMPL. DATE 04/14/1980			TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 10			WELL #: 1		RRCID -> 089516			COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556		
10	8959 X	7635	-0-	-1324	-0-	454	1	7163	2	Y	16		22
11	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	496	1	7763	2	Y	17	22 1	17
12	8463 X	7736	-0-	-727	-0-	462	1	7253	2	Y	19	21 1	15
01	8339 X	7198	-0-	-1141	-0-	466	1	6711	2	Y	19	21 1	13
02	7728 X	6574	-0-	-1154	-0-	428	1	6128	2	Y	16	20 1	9
03	8556 X	8115	-0-	-441	-0-	650	1	7450	2	Y	14		23

GLADEWATER GU 6			WELL #: 1		RRCID -> 089993			COMPL. DATE 07/02/1980			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640		
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	139	1	2191	2	Y	34		49
11	2070 N	1452	-0-	-618	-0-	85	1	1335	2	Y	29	48 1	30
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2043	2	Y	27	29 1	28
01	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	180	1	2585	2	Y	44	43 1	29
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	Y	36	45 1	20
03	2139 N	2041	-0-	-98	-0-	161	1	1846	2	Y	31		51

GLADEWTR G U 11			WELL #: 1		RRCID -> 090854			COMPL. DATE 07/28/1980			TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

10		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	391 1	7699 2		Y	5	10
							6 9					
11		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	409 1	7962 2		Y	5	15
							6 9					
12		8060 X	7572	-0-	-488	-0-	365 1	7201 2		Y	5	20
							6 9					
01		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	406 1	7912 2		Y	6 17 1	9
							7 9					
02		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	394 1	7731 2		Y	6	15
							7 9					
*03		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	426 1	8369 2		Y	4	19
							4 9					

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654												
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	105 1	1650 2		Y	14	21
							15 9					
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	96 1	1500 2		Y	19 21 1	19
							21 9					
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	81 1	1276 2		Y	18 23 1	14
							20 9					
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	126 1	1807 2		Y	22 22 1	14
							24 9					
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	85 1	1220 2		Y	18 22 1	10
							20 9					
*03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	153 1	1751 2		Y	15	25
							17 9					

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645												
10		6913 X	6582	-0-	-331	-0-	317 1	6253 2		Y	11	23
							12 9					
11		6690 X	5460	-0-	-1230	-0-	266 1	5181 2		Y	12	35
							13 9					
12		6975 X	6084	-0-	-891	-0-	293 1	5778 2		Y	12	47
							13 9					
01		6975 X	4984	-0-	-1991	-0-	243 1	4729 2		Y	11 37 1	21
							12 9					
02		6300 X	6049	-0-	-251	-0-	292 1	5742 2		Y	14	35
							15 9					
03		6572 X	6388	-0-	-184	-0-	309 1	6067 2		Y	11	46
							12 9					

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569												
10		4092 X	3948	-0-	-144	-0-	190 1	3745 2		Y	12	25
							13 9					
11		3960 X	3746	-0-	-214	-0-	182 1	3550 2		Y	13	38
							14 9					
12		4092 X	3856	-0-	-236	-0-	185 1	3656 2		Y	14	52
							15 9					
01		4092 X	3725	-0-	-367	-0-	181 1	3529 2		Y	14 43 1	23
							15 9					
02		3556 X	3501	-0-	-55	-0-	169 1	3318 2		Y	13	36
							14 9					
03		3937 X	3595	-0-	-342	-0-	173 1	3408 2		Y	13	49
							14 9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
CARTER, CB GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 097944			COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		8711 X	8521	-0-	-190	-0-	411	1	8104	2	Y	5		9
							6	9						
11		8370 X	8027	-0-	-343	-0-	392	1	7631	2	Y	4		13
							4	9						
12		8959 X	8207	-0-	-752	-0-	395	1	7805	2	Y	6		19
							7	9						
01		8959 X	8636	-0-	-323	-0-	421	1	8211	2	Y	4	15 1	8
							4	9						
02		8092 X	5903	-0-	-2189	-0-	286	1	5611	2	Y	5		13
							6	9						
03		8525 X	6831	-0-	-1694	-0-	330	1	6495	2	Y	5		18
							6	9						

JOHNSON, H. GU1			WELL #: 2		RRCID -> 100010			COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688			
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-		-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-		-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		-0-
*03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU12			WELL #: 1		RRCID -> 100030			COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638			
10		2387 N	2328	-0-	-59	-0-	139	1	2189	2	Y	-0-		-0-
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2207	2	Y	-0-		-0-
12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	146	1	2288	2	Y	-0-		-0-
01		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	154	1	2218	2	Y	-0-		-0-
02		2184 N	2106	-0-	-78	-0-	137	1	1969	2	Y	-0-		-0-
03		2449 N	2325	-0-	-124	-0-	187	1	2138	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9			WELL #: 1		RRCID -> 101032			COMPL. DATE 06/21/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHEPPERD GU B-1			WELL #: B 1		RRCID -> 102199			COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456			
10		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	365	1	7203	2	Y	-0-		-0-
11		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	341	1	6642	2	Y	-0-		-0-
12		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	362	1	7142	2	Y	-0-		-0-
01		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	375	1	7309	2	Y	-0-		-0-
02		6944 X	6586	-0-	-358	-0-	319	1	6267	2	Y	-0-		-0-
03		7564 X	5800	-0-	-1764	-0-	281	1	5519	2	Y	-0-		-0-

MARTING, BS GU1			WELL #: 1		RRCID -> 102963			COMPL. DATE 10/05/1982			TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796			
10		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		86
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		86
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-		86
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22 1	64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	444	1	8743	2	Y	6		12
							7	9						
11		9180 X	8956	-0-	-224	-0-	437	1	8512	2	Y	6		18
							7	9						
12		9486 X	7956	-0-	-1530	-0-	383	1	7566	2	Y	6		24
							7	9						
01		9486 X	8685	-0-	-801	-0-	423	1	8254	2	Y	7	20 1	11
							8	9						
02		8372 X	7443	-0-	-929	-0-	360	1	7075	2	Y	7		18
							8	9						
03		9269 X	8892	-0-	-377	-0-	430	1	8455	2	Y	6		24
							7	9						

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584														

10		8773 X	7984	-0-	-789	-0-	232	1	7742	2	Y	9	21 1	10
							10	9						
11		8700 X	8043	-0-	-657	-0-	234	1	7797	2	Y	11		21
							12	9						
12		8990 X	7820	-0-	-1170	-0-	227	1	7581	2	Y	11	20 1	12
							12	9						
01		8990 X	8404	-0-	-586	-0-	244	1	8147	2	Y	12		24
							13	9						
02		7588 X	7555	-0-	-33	-0-	220	1	7322	2	Y	12	19 1	17
							13	9						
03		8308 X	7235	-0-	-1073	-0-	210	1	7012	2	Y	12	20 1	9
							13	9						

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485														

10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-		-0-
							6	1	192	2	Y	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-		-0-
							6	1	118	2	Y	-0-		-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-		-0-
							4	1	135	2	Y	-0-		-0-
01		186 N	122	-0-	-64	-0-	5	1						-0-
														-0-
02		196 N	129	-0-	-67	-0-								-0-
														-0-
03		186 N	140	-0-	-46	-0-								-0-

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650														

10		11284 X	10658	-0-	-626	-0-	549	1	10040	2	Y	63	38 1	39
							69	9						
11		10920 X	10141	-0-	-779	-0-	566	1	9502	2	Y	66	75 1	30
							73	9						
12		11284 X	10135	-0-	-1149	-0-	579	1	9487	2	Y	63	74 1	19
							69	9						
01		11253 X	9954	-0-	-1299	-0-	564	1	9314	2	Y	69	37 1	51
							76	9						
02		10164 X	9288	-0-	-876	-0-	552	1	8678	2	Y	53	76 1	28
							58	9						
03		10664 X	8073	-0-	-2591	-0-	503	1	7505	2	Y	59	74 1	13
							65	9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8060 X	7468	-0-	-592	-0-	381	1	6963	2	Y	113	68	1	70
11	7800 X	7227	-0-	-573	-0-	124	9	6696	2	Y	120	136	1	54
12	8060 X	7437	-0-	-623	-0-	399	1	6891	2	Y	114	134	1	34
01	7471 X	7288	-0-	-183	-0-	132	9	6742	2	Y	125	67	1	92
02	6748 X	6290	-0-	-458	-0-	408	1	5815	2	Y	95	137	1	50
03	7471 X	7189	-0-	-282	-0-	138	9	6627	2	Y	107	134	1	23
						370	1							
						105	9							
						444	1							
						118	9							
GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882					
10	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	434	1	7929	2	Y	153	80	1	90
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	168	9	7500	2	Y	166	181	1	75
12	7998 X	7352	-0-	-646	-0-	446	1	6768	2	Y	155	183	1	47
01	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	183	9	7855	2	Y	170	93	1	124
02	7224 X	5836	-0-	-1388	-0-	413	1	5371	2	Y	112	169	1	67
*03	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	171	9	7773	2	Y	139	175	1	31
						476	1							
						187	9							
						342	1							
						123	9							
						521	1							
						153	9							
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761					
10	6262 X	6252	-0-	-10	-0-	182	1	6058	2	Y	11	26	1	11
11	6690 X	5876	-0-	-814	-0-	12	9	5688	2	Y	15			26
12	6913 X	5926	-0-	-987	-0-	171	1	5741	2	Y	12	24	1	14
01	6913 X	6575	-0-	-338	-0-	17	9	6367	2	Y	15			29
02	5656 X	5173	-0-	-483	-0-	172	1	5006	2	Y	15	24	1	20
03	6262 X	5406	-0-	-856	-0-	13	9	5234	2	Y	14	23	1	11
						191	1							
						17	9							
						150	1							
						17	9							
						157	1							
						15	9							
GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562					
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALKER, E.L. DR. GUL		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584					
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	2	Y	-0-			-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	Y	-0-			-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	60	1	1179	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1018	-0-	-102	-0-	49	1	969	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1114	-0-	-281	-0-	54	1	1060	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		12803 X	10859	-0-	-1944	-0-	10752 2	107 9	Y	97		147
11		11580 X	10866	-0-	-714	-0-	10735 2	131 9	Y	119	145 1	121
12		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12205 2	146 9	Y	133	151 1	103
01		12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	11981 2	155 9	Y	141	150 1	94
02		10808 X	10716	-0-	-92	-0-	10591 2	125 9	Y	114	144 1	64
03		12338 X	9480	-0-	-2858	-0-	9368 2	112 9	Y	102		166

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667												
10		682 N	643	-0-	-39	-0-	610 2	33 9	Y	30		45
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	391 2	41 9	Y	37	44 1	38
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	311 2	43 9	Y	39	47 1	30
01		651 N	154	-0-	-497	-0-	112 2	42 9	Y	38	40 1	28
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	513 2	31 9	Y	28	38 1	18
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	267 2	35 9	Y	32		50

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607												
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	8 1	122 2	Y	-0-		-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	Y	-0-		-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	10 1	139 2	Y	-0-		-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	12 1	137 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755												
10		16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	861 1	15727 2	Y	233	135 1	144
11		15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	256 9	831 1	Y	246	279 1	111
12		14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	271 9	841 1	Y	235	275 1	71
01		13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	259 9	756 1	Y	256	138 1	189
02		12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	282 9	745 1	Y	196	281 1	104
03		13206 X	12773	-0-	-433	-0-	216 9	788 1	Y	220	276 1	48
							242 9					

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778												
10		10323 X	8965	-0-	-1358	-0-	462 1	8439 2	Y	58	34 1	37
11		9990 X	9048	-0-	-942	-0-	64 9	504 1	Y	62	71 1	28
12		10323 X	8671	-0-	-1652	-0-	68 9	495 1	Y	61	71 1	18
01		9424 X	8900	-0-	-524	-0-	67 9	504 1	Y	65	35 1	48
02		8512 X	7066	-0-	-1446	-0-	72 9	419 1	Y	51	72 1	27
03		9362 X	8496	-0-	-866	-0-	56 9	530 1	Y	55	71 1	11
							61 9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 11904		PERF.11561 - 11632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	174	1	2753	2	Y	23			33
						25	9							
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	170	1	2655	2	Y	21	29	1	25
						23	9							
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	162	1	2540	2	Y	26	30	1	21
						29	9							
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	Y	30	31	1	20
						33	9							
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	143	1	2053	2	Y	21	28	1	13
						23	9							
03	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	121	1	1384	2	Y	22			35
						24	9							

GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11527 - 11622				
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	29	1	411	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	34	1	393	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11506 - 11682				
10	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	121	1	4043	2	Y	30	71	1	33
						33	9							
11	4680 X	3997	-0-	-683	-0-	115	1	3838	2	Y	40			73
						44	9							
12	4836 X	3920	-0-	-916	-0-	113	1	3771	2	Y	33	66	1	40
						36	9							
01	4681 X	4005	-0-	-676	-0-	115	1	3845	2	Y	41			81
						45	9							
02	3780 X	3457	-0-	-323	-0-	99	1	3312	2	Y	42	65	1	58
						46	9							
03	4185 X	3441	-0-	-744	-0-	99	1	3300	2	Y	38	66	1	30
						42	9							

SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11412 - 11526				
10	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	235	1	4640	2	Y	6			12
						7	9							
11	4890 X	4776	-0-	-114	-0-	233	1	4536	2	Y	6			18
						7	9							
12	5053 X	4979	-0-	-74	-0-	240	1	4731	2	Y	7			25
						8	9							
01	5053 X	4867	-0-	-186	-0-	237	1	4623	2	Y	6	20	1	11
						7	9							
02	4536 X	4379	-0-	-157	-0-	212	1	4159	2	Y	7			18
						8	9							
03	4991 X	4789	-0-	-202	-0-	232	1	4550	2	Y	6			24
						7	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
GLADEWATER GU 12			WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14601 X	12197	-0-	-2404	-0-	725	1	11447	2	Y	23			35
11	14940 X	13865	-0-	-1075	-0-	25	9	830	1	Y	29	35	1	29
12	15438 X	14079	-0-	-1359	-0-	32	9	841	1	Y	32	36	1	25
01	15438 X	14123	-0-	-1315	-0-	35	9	915	1	Y	33	36	1	22
02	12936 X	12209	-0-	-727	-0-	36	9	795	1	Y	28	35	1	15
03	14322 X	12146	-0-	-2176	-0-	31	9	973	1	Y	24			39
						26	9							

SHEPPERD GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547				

10	4371 X	3856	-0-	-515	-0-	186	1	3668	2	Y	2			5
11	4230 X	3749	-0-	-481	-0-	2	9	183	1	Y	3			8
12	4371 X	3745	-0-	-626	-0-	3	9	180	1	Y	3			11
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	3	9	206	1	Y	3	9	1	5
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	1	9	182	1	Y	3			8
*03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	3	9	203	1	Y	3			11
						3	9							

VICTORY, S.P. JR. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 135726		COMPL. DATE 03/28/1990			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621				

10	8401 X	7873	-0-	-528	-0-	229	1	7637	2	Y	6	14	1	6
11	8130 X	7426	-0-	-704	-0-	7	9	216	1	Y	8			14
12	8401 X	7398	-0-	-1003	-0-	9	9	215	1	Y	7	13	1	8
01	8277 X	7728	-0-	-549	-0-	8	9	225	1	Y	8			16
02	7112 X	6784	-0-	-328	-0-	9	9	197	1	Y	8	13	1	11
03	7874 X	6752	-0-	-1122	-0-	9	9	196	1	Y	8	13	1	6
						9	9							

CARTER, CB GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 138638		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549				

10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	306	1	6033	2	Y	-0-			-0-
11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	289	1	5638	2	Y	-0-			-0-
12	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	282	1	5559	2	Y	-0-			-0-
01	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	244	1	4760	2	Y	-0-			-0-
02	5012 X	4355	-0-	-657	-0-	211	1	4144	2	Y	-0-			-0-
03	5549 X	4295	-0-	-1254	-0-	208	1	4087	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 139708		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202				

10	8990 X	8764	-0-	-226	-0-	522	1	8242	2	Y	-0-			-0-
11	8700 X	6902	-0-	-1798	-0-	414	1	6488	2	Y	-0-			-0-
12	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	841	1	13200	2	Y	-0-			-0-
01	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	773	1	11127	2	Y	-0-			-0-
02	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	683	1	9789	2	Y	-0-			-0-
*03	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	858	1	9834	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

10		1860 X	1695	-0-	-165	-0-		82	1	1613	2	-0-		
11		1770 X	1513	-0-	-257	-0-		74	1	1439	2	-0-		
12		1767 X	1691	-0-	-76	-0-		82	1	1609	2	-0-		
01		1736 X	1597	-0-	-139	-0-		78	1	1519	2	-0-		
02		1400 N	1256	-0-	-144	-0-		61	1	1195	2	-0-		
03		1705 N	1470	-0-	-235	-0-		71	1	1399	2	-0-		

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605														
10		7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-		
11		7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	1		
12		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	2 1		
01		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	1 1		
02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692														
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		139	1	2540	2	26	15 1	16
								29	9					
11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		142	1	2388	2	26	30 1	12
								29	9					
12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		151	1	2469	2	26	30 1	8
								29	9					
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		144	1	2383	2	28	15 1	21
								31	9					
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		132	1	2082	2	21	31 1	11
								23	9					
*03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		147	1	2194	2	24	30 1	5
								26	9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11406 - 11582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	Y	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-	-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-	-0-

GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11685 - 11836		
10	5735 X	4813	-0-	-922	-0-	286	1	4512	2	Y	14	20
11	5550 X	5222	-0-	-328	-0-	15	9	313	1	Y	14	19 1
12	5735 X	5347	-0-	-388	-0-	15	9	319	1	Y	17	19 1
01	5456 X	5436	-0-	-20	-0-	19	9	352	1	Y	18	19 1
02	4928 X	4780	-0-	-148	-0-	20	9	311	1	Y	14	18 1
*03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	15	9	444	1	Y	13	21
						14	9					

GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11512 - 11586		
10	1984 N	1177	-0-	-807	-0-	70	1	1103	2	Y	4	6
11	1920 N	1243	-0-	-677	-0-	4	9	74	1	Y	5	6 1
12	1984 N	1494	-0-	-490	-0-	6	9	89	1	Y	5	6 1
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	6	9	101	1	Y	6	6 1
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	7	9	93	1	Y	5	6 1
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	6	9	127	1	Y	4	7
						4	9					

GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11722 - 11752		
10	2728 X	1646	-0-	-1082	-0-	47	1	1570	2	Y	26	57 1
11	2640 X	1996	-0-	-644	-0-	29	9	57	1	Y	39	71
12	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	43	9	43	1	Y	37	66 1
01	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	41	9	35	1	Y	46	88
02	1876 X	1458	-0-	-418	-0-	51	9	41	1	Y	42	70 1
03	2077 X	1159	-0-	-918	-0-	46	9	33	1	Y	37	65 1
						41	9					32

SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11562 - 11658		
10	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	169	1	3322	2	Y	-0-	-0-
11	3600 X	3167	-0-	-433	-0-	155	1	3012	2	Y	-0-	-0-
12	3720 X	3191	-0-	-529	-0-	154	1	3037	2	Y	-0-	-0-
01	3627 X	3197	-0-	-430	-0-	156	1	3041	2	Y	-0-	-0-
02	3164 X	2779	-0-	-385	-0-	135	1	2644	2	Y	-0-	-0-
03	3503 X	3194	-0-	-309	-0-	155	1	3039	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	38 1	1134 2	Y	-0-	-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	33 1	1025 2	Y	-0-	-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	38 1	1115 2	Y	-0-	-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	38 1	1093 2	Y	-0-	-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	33 1	986 2	Y	-0-	-0-
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	38 1	1089 2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003		
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	5 1	41 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4 1	27 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #: 1		RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048		
10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	210 1	1612 2	Y	35 65 1	177
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	188 1	1410 2	Y	50	227
12	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	187 1	1369 2	Y	67	294
01	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	155 1	1298 2	Y	38	332
02	1540 N	318	-0-	-1222	-0-	42 9	37 1	Y	37	369
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41 9	69 1	Y	48 173 1	244
						53 9				

PHILLIPS "E" G U		WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162010		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072		
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-	3
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-	3
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-	3
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-	3
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-	3
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-	3

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.//		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.//		090732										
GLADEWATER GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 165022		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			2
11	570 N	296	-0-	-274	-0-	296	2	Y	-0-			2
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-			2
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			2
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-			2
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-			2

SOBEY, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167003		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155				
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-			4
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-			4
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-			4
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	Y	-0-			4
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-			4
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	Y	-0-			4

PHILLIPS "E" G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 172466		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 177739		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008				
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	Y	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-			-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2	Y	-0-			-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	Y	-0-			-0-
*03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND)		35138 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		945936										
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160293		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218540		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (BOSSIER)		35415 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
FORRESTER OIL & GAS CO.		277385														
AUSTELL		WELL #: 1		RRCID -> 096815		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
TOOKE, A.		WELL #: 21		RRCID -> 164310		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N.		WELL #: 34		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806								
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					186
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					186
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					186
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					186
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					186
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					186

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 156256		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975								
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 1														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156257		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2021																

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156283		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072								
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2583	2	22	9	Y	20	20	1			23
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2526	2	29	9	Y	26	24	1			25
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2333	2	28	9	Y	25	22	1			28
01	2201 N	2033	-0-	-168	-0-	2007	2	26	9	Y	24	27	1			25
02	DLQ G-10	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	25	9	Y	23	18	1			30
03	DLQ G-10	2201	-0-	-0-	-0-	3990	2	26	9	Y	24	29	1			25

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156288		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156324		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	570 2	7 9	Y	6	5 1	6
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	951 2	7 9	Y	6	6 1	6
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	579 2	7 9	Y	6	5 1	7
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	884 2	6 9	Y	5	6 1	6
02	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	1599	1593 2	6 9	Y	5	4 1	7
03	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	2693	1087 2	7 9	Y	6	7 1	6

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157476		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934				
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2299 2	19 9	Y	17	17 1	19
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2099 2	23 9	Y	21	20 1	20
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2154 2	23 9	Y	21	18 1	23
01		2325 N	2101	-0-	-224	-0-	2080 2	21 9	Y	19	22 1	20
02	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	1888	1866 2	22 9	Y	20	15 1	25
03	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	3806	1898 2	20 9	Y	18	23 1	20

BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002				
10		961 N	925	-0-	-36	-0-	916 2	9 9	Y	8	8 1	9
11		1260 N	622	-0-	-638	-0-	610 2	12 9	Y	11	10 1	10
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	905 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		930 N	669	-0-	-261	-0-	659 2	10 9	Y	9	10 1	10
02	DLQ	G-10	890	-0-	890	890	880 2	10 9	Y	9	7 1	12
03	DLQ	G-10	648	-0-	648	1538	638 2	10 9	Y	9	11 1	10

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068				
10		775 N	651	-0-	-124	-0-	644 2	7 9	Y	6	6 1	7
11		720 N	683	-0-	-37	-0-	673 2	10 9	Y	9	8 1	8
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	711 2	9 9	Y	8	7 1	9
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	705 2	8 9	Y	7	8 1	8
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	540	532 2	8 9	Y	7	6 1	9
03	DLQ	G-10	600	-0-	600	1140	591 2	9 9	Y	8	9 1	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	159051	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10806	- 10924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2156 2	20 9	Y	18	17 1	20
11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2074 2	23 9	Y	21	20 1	21
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2106 2	23 9	Y	21	19 1	23
01		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1978 2	21 9	Y	19	22 1	20
02	DLQ	G-10	1632	-0-	1632		1610 2	22 9	Y	20	15 1	25
03	DLQ	G-10	1811	-0-	1811		3443 2	22 9	Y	20	24 1	21

HUGHES, A. L.		WELL #:	1	RRCID ->	159063	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10697	- 10854	
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35		35 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		35		Y	-0-		-0-

BOWLES, J. F.		WELL #:	2	RRCID ->	159065	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10731	- 10856	
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1227 2	12 9	Y	11	11 1	13
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1228 2	15 9	Y	14	13 1	14
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1235 2	14 9	Y	13	12 1	15
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1210 2	14 9	Y	13	15 1	13
02	DLQ	G-10	894	-0-	894		880 2	14 9	Y	13	10 1	16
03	DLQ	G-10	1043	-0-	1043		1937 2	15 9	Y	14	16 1	14

CONTINENTAL STATE BANK		WELL #:	1	RRCID ->	159207	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10714	- 10841	
10		1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1619 2	15 9	Y	14	14 1	16
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1777 2	20 9	Y	18	17 1	17
12		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1832 2	19 9	Y	17	15 1	19
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1734 2	18 9	Y	16	18 1	17
02	DLQ	G-10	1447	-0-	1447		1447 2	18 9	Y	16	12 1	21
03	DLQ	G-10	1605	-0-	1605		3052 2	18 9	Y	16	20 1	17

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	159210	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10889	- 11060	
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1287 2	11 9	Y	10	10 1	11
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1289 2	14 9	Y	13	12 1	12
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1130 2	13 9	Y	12	11 1	13
01		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1220 2	13 9	Y	12	13 1	12
02	DLQ	G-10	790	-0-	790		777 2	13 9	Y	12	9 1	15
03	DLQ	G-10	626	-0-	626		1416 2	12 9	Y	11	14 1	12

LAWRENCE, H.M.		WELL #:	1	RRCID ->	159466	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10702	- 10828	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1		1 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-		-0-

EDWARDS, ETHEL		WELL #:	1	RRCID ->	159648	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10723	- 10848	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	321	2	2	9	Y	2
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	2
02	DLQ G-10	232	-0-	232	232	229	2	3	9	Y	3
03	DLQ G-10	263	-0-	263	495	261	2	2	9	Y	2

BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094		
10	434 N	364	-0-	-70	-0-	361	2	3	9	Y	4
11	1050 N	620	-0-	-430	-0-	616	2	4	9	Y	4
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	4
02	DLQ G-10	492	-0-	492	492	488	2	4	9	Y	5
03	DLQ G-10	613	-0-	613	1105	609	2	4	9	Y	4

CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847		
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	10
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	11
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	Y	12
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	Y	11
02	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	1523	2	11	9	Y	13
03	DLQ G-10	1538	-0-	1538	3072	1527	2	11	9	Y	11

EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850		
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1843	2	18	9	Y	18
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	Y	19
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	21
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1849	2	20	9	Y	19
02	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1489	1469	2	20	9	Y	23
03	DLQ G-10	1768	-0-	1768	3257	1748	2	20	9	Y	19

SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160324		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
		AMT	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2021														
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2	Y	-0-	-0-				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-	-0-				
SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822						
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	Y	2	2	1	2
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2	2	1	2
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1	3
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	186	2	1	9	Y	1	2	1	2
02	DLQ G-10	775	-0-	775	775	772	2	3	9	Y	3	2	1	3
03	DLQ G-10	172	-0-	172	947	170	2	2	9	Y	2	3	1	2
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924						
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12	11	1	13
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1	13
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14	12	1	15
01	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1208	2	13	9	Y	12	14	1	13
02	DLQ G-10	836	-0-	836	836	822	2	14	9	Y	13	10	1	16
03	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1904	1055	2	13	9	Y	12	15	1	13
ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785						
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4	4	1	4
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5	4	1	5
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	Y	4	4	1	5
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	Y	4	5	1	4
02	DLQ G-10	445	-0-	445	445	441	2	4	9	Y	4	3	1	5
03	DLQ G-10	466	-0-	466	911	460	2	6	9	Y	5	5	1	5

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054								
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1

WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936								
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	856	-0-	856	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1048	-0-	1048	-0-	1904	1048	2		Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751								
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	990 N	615	-0-	-375	-0-	612	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10	817	-0-	817	-0-	815	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	DLQ G-10	1309	-0-	1309	-0-	2126	1306	2	3	9	Y	3	3	1		3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	4
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	Y	4	4
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4	4
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	296	2	4	9	Y	4	4
02	DLQ G-10	224	-0-	224	224	220	2	4	9	Y	4	5
03	DLQ G-10	230	-0-	230	454	226	2	4	9	Y	4	4

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780				
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ORYX-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774				
10	1271 N	951	-0-	-320	-0-	939	2	12	9	Y	11	12
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1018	2	13	9	Y	12	12
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	14
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1487	2	12	9	Y	11	12
02	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	1085	2	13	9	Y	12	15
03	DLQ G-10	1280	-0-	1280	2378	1268	2	12	9	Y	11	12

SHEPPARD, M. O.		WELL #: 1		RRCID -> 165023		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780				
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	Y	6	6
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	347	2	7	9	Y	6	6
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	Y	6	7
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	6
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211	205	2	6	9	Y	5	7
03	DLQ G-10	321	-0-	321	532	314	2	7	9	Y	6	6

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966				
10	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	2121	2	19	9	Y	17	20
11	2160 N	1954	-0-	-206	-0-	1930	2	24	9	Y	22	21
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	Y	22	24
01	2139 N	1977	-0-	-162	-0-	1955	2	22	9	Y	20	21
02	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	1501	2	23	9	Y	21	26
03	DLQ G-10	1740	-0-	1740	3264	1718	2	22	9	Y	20	21

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

10	1085 N	215	-0-	-870	-0-	205	2	10	9	Y	9	8	1			10
11	480 N	66	-0-	-414	-0-	55	2	11	9	Y	10	10	1			10
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	217 N	72	-0-	-145	-0-	61	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	17	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	DLQ G-10	26	-0-	26	53	15	2	11	9	Y	10	12	1			10

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	523	176	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2072	-0-	2072	2072	2072	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2461	-0-	2461	4533	2461	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10	620	-0-	620	631	619	2	1	9	Y	1	1	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	6	1			7
11	930 N	771	-0-	-159	-0-	761	2	10	9	Y	9	8	1			8
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	810	2	9	9	Y	8	8	1			8
02	DLQ G-10	706	-0-	706	706	698	2	8	9	Y	7	6	1			9
03	DLQ G-10	805	-0-	805	1511	796	2	9	9	Y	8	9	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732										
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:	3A	RRCID ->	167069	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10932	-	11066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2060	2	19	9	Y	17	19
11		2580 N	2033	-0-	-547	-0-	2009	2	24	9	Y	22	21
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23	9	Y	21	23
01		2077 N	1836	-0-	-241	-0-	1815	2	21	9	Y	19	20
02	DLQ	G-10	1551	-0-	1551	1551	1529	2	22	9	Y	20	25
03	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	3441	1868	2	22	9	Y	20	21

GLADEWATER G.U. 16		WELL #:	5	RRCID ->	167130	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	10738	-	10906
10		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
11		120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	167177	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10807	-	10926
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	54	2	2	9	Y	2	2
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	259	202	2	1	9	Y	1	1

GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	8	RRCID ->	167178	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	10824	-	10934
10		1116 N	963	-0-	-153	-0-	957	2	6	9	Y	5	3
11		1080 N	876	-0-	-204	-0-	865	2	11	9	Y	10	6
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	4
01		961 N	867	-0-	-94	-0-	859	2	8	9	Y	7	4
02	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	1103	1095	2	8	9	Y	7	4
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2253	1140	2	10	9	Y	9	6

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	167383	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	10893	PERF.	10650	-	10790
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168370	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10813	-	10914
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-	-0-
11		1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			Y	-0-	-0-
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-	-0-
01		1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1111	1111	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	2609	1498	2			Y	-0-	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	168371	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	10943	PERF.	10708	-	10840
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2256	2	18	9	Y	16	18
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22	9	Y	20	19
12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	2	21	9	Y	19	21
01		2077 N	1976	-0-	-101	-0-	1956	2	20	9	Y	18	19
02	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	1510	1490	2	20	9	Y	18	23
03	DLQ	G-10	1715	-0-	1715	3225	1695	2	20	9	Y	18	19

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	920	2	9	9	10
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	10
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1077	2	12	9	10
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	10
02	DLQ G-10	726	-0-	726	726	714	2	12	9	13
03	DLQ G-10	784	-0-	784	1510	774	2	10	9	10

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909		
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	261	2	3	9	3
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	242	2	3	9	3
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	4
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	209	2	3	9	3
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	167	2	3	9	4
03	DLQ G-10	188	-0-	188	358	185	2	3	9	3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169072		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742		
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	2	14	9	15
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	16
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1604	2	19	9	18
01	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1286	2	17	9	16
02	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	1206	2	18	9	20
03	DLQ G-10	1325	-0-	1325	2549	1308	2	17	9	16

GLADEWATER GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 169275		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170052		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2 9	Y	2	2 1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2 9	Y	2	2 1
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2 9	Y	2	2 1
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	115	2	2 9	Y	2	2 1
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	18	2	1 9	Y	1	1 1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19				Y	2	2 1

GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932			
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-	-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-	-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		Y	-0-	-0-
01	1116 X	795	-0-	-321	-0-	795	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	835	-0-	835	835	835	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	911	-0-	911	1746	911	2		Y	-0-	-0-

SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848			
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7 9	Y	6	6 1
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9 9	Y	8	7 1
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8 9	Y	7	7 1
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8 9	Y	7	8 1
02	DLQ G-10	820	-0-	820	820	811	2	9 9	Y	8	6 1
03	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1841	1012	2	9 9	Y	8	9 1

GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748			
10	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2		Y	-0-	-0-
11	1380 N	952	-0-	-428	-0-	952	2		Y	-0-	-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-	-0-
01	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	800	-0-	800	1576	800	2		Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1 9	Y	1	1
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	24	-0-	24	51	24	2		Y	-0-	1 1

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740			
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	29	2	1 9	Y	1	1 1
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1 9	Y	1	1 1
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1 9	Y	1	1 1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9	Y	1	1 1
02	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	78	-0-	78	131	77	2	1 9	Y	1	1 1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
GLADEWATER GU 19		WELL #:	6	RRCID ->	171369	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10874 - 10962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	Y	-0-		-0-	
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	Y	-0-		-0-	
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-		-0-	
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	1063	1063 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2115	1052 2	Y	-0-		-0-	

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	171386	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10919 - 11034		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172009	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	11163	PERF.10842 - 10996		
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-		-0-	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-	
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		-0-	
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	38	-0-	38	103	38 2	Y	-0-		-0-	

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	172010	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10822 - 10933		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:	4	RRCID ->	172013	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10808 - 10938		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	173188	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10760 - 10926		
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2459 2	11 9	Y	10	8 1	7
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2349 2	25 9	Y	23	16 1	14
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1706 2	29 9	Y	26	31 1	9
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1543 2	17 9	Y	15	16 1	8
02	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	1446	1427 2	19 9	Y	17	16 1	9
03	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	2980	1513 2	21 9	Y	19	15 1	13

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:	3	RRCID ->	174307	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10833 - 10942		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1427 2	12 9	Y	11	10 1	12
11		1380 N	1181	-0-	-199	-0-	1168 2	13 9	Y	12	12 1	12
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1484 2	14 9	Y	13	11 1	14
01		1426 N	1174	-0-	-252	-0-	1162 2	12 9	Y	11	13 1	12
02	DLQ	G-10	888	-0-	888	888	875 2	13 9	Y	12	9 1	15
03	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	2078	1178 2	12 9	Y	11	14 1	12

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992												
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-		-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-		-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-		-0-
01		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	1223	1223 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2015	-0-	2015	3238	2015 2		Y	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038												
10		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1149 2	11 9	Y	10	10 1	11
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1132 2	14 9	Y	13	12 1	12
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1121 2	13 9	Y	12	11 1	13
01		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1127 2	13 9	Y	12	13 1	12
02	DLQ	G-10	1015	-0-	1015	1015	1003 2	12 9	Y	11	9 1	14
03	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	2121	1093 2	13 9	Y	12	14 1	12

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776												
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	38 2	1 9	Y	1	1 1	1
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1	1
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1	1
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	27 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	DLQ	G-10	70	-0-	70	98	69 2	1 9	Y	1	1 1	1

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022												
10		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053 2		Y	-0-		-0-
11		1110 N	987	-0-	-123	-0-	987 2		Y	-0-		-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-		-0-
01		1054 N	974	-0-	-80	-0-	974 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	900 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	945	-0-	945	1845	945 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085												
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-		-0-
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-		-0-
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	575	-0-	575	575	575 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	806	-0-	806	1381	806 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	Y	14	13 1	16
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1729	2	18	9	Y	16	16 1	16
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	Y	17	15 1	18
01	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1594	2	18	9	Y	16	18 1	16
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	1313	2	18	9	Y	16	12 1	20
03	DLQ G-10	1582	-0-	1582	2913	1565	2	17	9	Y	15	19 1	16

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921				
10	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-		-0-
*03	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910				
10	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	1667	2	13	9	Y	12	11 1	9
11	2700 X	1434	-0-	-1266	-0-	1398	2	36	9	Y	33	22 1	20
12	2790 X	1402	-0-	-1388	-0-	1361	2	41	9	Y	37	44 1	13
01	2790 X	1383	-0-	-1407	-0-	1360	2	23	9	Y	21	23 1	11
02	DLQ G-10	2612	-0-	2612	2612	2583	2	29	9	Y	26	23 1	14
03	DLQ G-10	2992	-0-	2992	5604	2962	2	30	9	Y	27	22 1	19

GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852				
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-		-0-
01	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	764	-0-	764	764	764	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	895	-0-	895	1659	895	2			Y	-0-		-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874				
10	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1799	2	17	9	Y	15	14 1	17
11	1800 X	1535	-0-	-265	-0-	1514	2	21	9	Y	19	18 1	18
12	1860 X	1464	-0-	-396	-0-	1444	2	20	9	Y	18	16 1	20
01	1891 X	1825	-0-	-66	-0-	1806	2	19	9	Y	17	19 1	18
02	DLQ G-10	851	-0-	851	851	832	2	19	9	Y	17	13 1	22
03	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1991	1122	2	18	9	Y	16	20 1	18

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828				
10	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1340	2	13	9	Y	12	12 1	14
11	1470 N	1144	-0-	-326	-0-	1126	2	18	9	Y	16	15 1	15
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1222	2	17	9	Y	15	13 1	17
01	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	1108	2	15	9	Y	14	16 1	15
02	DLQ G-10	949	-0-	949	949	934	2	15	9	Y	14	11 1	18
03	DLQ G-10	1093	-0-	1093	2042	1078	2	15	9	Y	14	17 1	15

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024				
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1660	2	15	9	Y	14	13 1	16
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	16 1	16
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1774	2	19	9	Y	17	15 1	18
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	Y	16	18 1	16
02	DLQ G-10	1484	-0-	1484	1484	1466	2	18	9	Y	16	12 1	20
03	DLQ G-10	1752	-0-	1752	3236	1735	2	17	9	Y	15	19 1	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2	Y	-0-		-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-		-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-		-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	838	-0-	838	838	838	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	824	-0-	824	1662	824	2	Y	-0-		-0-

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1 9 Y	1	1 1	2
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2 9 Y	2	2 1	2
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2 9 Y	2	2 1	2
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	198	2	2 9 Y	2	2 1	2
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	55	2	1 9 Y	1	1 1	2
03	DLQ G-10	118	-0-	118	174	116	2	2 9 Y	2	2 1	2

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025			
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2200	2	20 9 Y	18	17 1	20
11	2220 N	2126	-0-	-94	-0-	2102	2	24 9 Y	22	21 1	21
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2073	2	23 9 Y	21	19 1	23
01	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	1724	2	22 9 Y	20	22 1	21
02	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	1725	2	21 9 Y	19	15 1	25
03	DLQ G-10	2054	-0-	2054	3800	2032	2	22 9 Y	20	24 1	21

GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1 9 Y	1	1 1	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	1 1	1
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1 9 Y	1	1 1	1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	772	-0-	772	795	771	2	1 9 Y	1	1 1	1

PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965			
10	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	981	2	26 9 Y	24	19 1	18
11	960 N	895	-0-	-65	-0-	832	2	63 9 Y	57	40 1	35
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	761	2	73 9 Y	66	78 1	23
01	992 N	738	-0-	-254	-0-	697	2	41 9 Y	37	40 1	20
02	DLQ G-10	849	-0-	849	849	801	2	48 9 Y	44	40 1	24
03	DLQ G-10	543	-0-	543	1392	490	2	53 9 Y	48	39 1	33

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746			
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1 9 Y	1	1 1	1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1 9 Y	1	1 1	1
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1 9 Y	1	1 1	1
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1 9 Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	131	2	1 9 Y	1	1 1	1
03	DLQ G-10	174	-0-	174	306	173	2	1 9 Y	1	1 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822								
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	2	1			5
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1	3	1			3
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	635	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10	518	-0-	518	518	515	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	DLQ G-10	410	-0-	410	928	408	2	2	9	Y	2	3	1			3

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176								
10	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1505	2	13	9	Y	12	12	1			14
11	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1373	2	18	9	Y	16	15	1			15
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	Y	15	13	1			17
01	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1448	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	1093	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	DLQ G-10	1301	-0-	1301	2409	1286	2	15	9	Y	14	17	1			15

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014								
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	581	2	8	9	Y	7	6	1			7
11	930 N	493	-0-	-437	-0-	485	2	8	9	Y	7	7	1			7
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	6	1			8
01	589 N	408	-0-	-181	-0-	401	2	7	9	Y	6	7	1			7
02	DLQ G-10	280	-0-	280	280	273	2	7	9	Y	6	5	1			8
03	DLQ G-10	269	-0-	269	549	261	2	8	9	Y	7	8	1			7

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988								
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1			15
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1520	2	17	9	Y	15	15	1			15
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1499	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	DLQ G-10	1203	-0-	1203	1203	1186	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	DLQ G-10	1452	-0-	1452	2655	1437	2	15	9	Y	14	18	1			15

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972								
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	658	2	62	9	Y	56	46	1			46
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	586	2	149	9	Y	135	94	1			87
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	651	2	171	9	Y	155	185	1			57
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	665	2	96	9	Y	87	94	1			50
02	DLQ G-10	793	-0-	793	793	679	2	114	9	Y	104	94	1			60
03	DLQ G-10	730	-0-	730	1523	607	2	123	9	Y	112	91	1			81

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-			-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-			-0-
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1521	-0-	1521	1521	1521 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1871	-0-	1871	3392	1871 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024				
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		Y	-0-			-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1173	-0-	1173	1173	1173 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1209	-0-	1209	2382	1209 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	311			Y	5	5 1		6
11	323 X	12	-0-	-311	-0-	4 2	8 9	Y	7	6 1		7
12	744 X	549	-0-	-195	-0-	542 2	7 9	Y	6	6 1		7
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	7	7 1		7
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	594 2	7 9	Y	6	5 1		8
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 2	8 9	Y	7	8 1		7

GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878				
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-

BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825				
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	831 2	9 9	Y	8	7 1		8
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1129 2	9 9	Y	8	8 1		8
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1137 2	9 9	Y	8	7 1		9
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1217 2	9 9	Y	8	9 1		8
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	615 2	9 9	Y	8	6 1		10
03	DLQ G-10	689	-0-	689	1313	681 2	8 9	Y	7	9 1		8

GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694				
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	217 N	14	-0-	-203	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	1548 2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	1502 2		Y	-0-			-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	1405 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	1281 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1572	-0-	1572	2853	1572 2		Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904				
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2198 2	17 9	Y	15	14 1		17
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2138 2	19 9	Y	17	17 1		17
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2226 2	20 9	Y	18	16 1		19
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2077 2	19 9	Y	17	19 1		17
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	1561 2	19 9	Y	17	13 1		21
03	DLQ G-10	1827	-0-	1827	3407	1809 2	18 9	Y	16	20 1		17

CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822				
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1		1
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	67 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	50 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	38 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	DLQ G-10	42	-0-	42	81	41 2	1 9	Y	1	1 1		1

GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901				
10	1054 N	502	-0-	-552	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
11	960 N	566	-0-	-394	-0-	566 2		Y	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-			-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	945	-0-	945	945	945 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1222	-0-	1222	2167	1222 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869				
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-			-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-			-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	883	-0-	883	883	883 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1906	1023 2		Y	-0-			-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933				
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1460 2	12 9	Y	11	11 1		13
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403 2	15 9	Y	14	13 1		14
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1427 2	14 9	Y	13	12 1		15
01	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1404 2	15 9	Y	14	15 1		14
02	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1096 2	14 9	Y	13	10 1		17
03	DLQ G-10	1286	-0-	1286	2396	1272 2	14 9	Y	13	16 1		14

LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880				
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	444 2	6 9	Y	5	4 1		5
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230 2	6 9	Y	5	5 1		5
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474 2	4 9	Y	4	4 1		5
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610 2	6 9	Y	5	5 1		5
02	DLQ G-10	635	-0-	635	635	631 2	4 9	Y	4	3 1		6
03	DLQ G-10	514	-0-	514	1149	510 2	4 9	Y	4	5 1		5

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	775 N	476	-0-	-299	-0-	467 2	9 9	Y	8	8 1	9
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1200 2	12 9	Y	11	10 1	10
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1182 2	11 9	Y	10	9 1	11
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290 2	11 9	Y	10	11 1	10
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231	1221 2	10 9	Y	9	7 1	12
03	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2283	1042 2	10 9	Y	9	11 1	10

GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744			
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	792 2	31 9	Y	28	16 1	22
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	649 2	18 9	Y	16	19 1	19
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	774 2	21 9	Y	19	20 1	18
01	837 N	707	-0-	-130	-0-	682 2	25 9	Y	23	20 1	21
02	DLQ G-10	583	-0-	583	583	564 2	19 9	Y	17	20 1	18
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1266	650 2	33 9	Y	30	40 1	8

GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826			
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	529	-0-	529	529	529 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273	802	273 2		Y	-0-		-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801			
10	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	992 2	10 9	Y	9	9 1	10
11	1020 N	762	-0-	-258	-0-	749 2	13 9	Y	12	11 1	11
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	763 2	12 9	Y	11	10 1	12
01	992 N	793	-0-	-199	-0-	781 2	12 9	Y	11	12 1	11
02	DLQ G-10	554	-0-	554	554	543 2	11 9	Y	10	8 1	13
03	DLQ G-10	610	-0-	610	1164	598 2	12 9	Y	11	13 1	11

GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828			
10	682 N	618	-0-	-64	-0-	618 2		Y	-0-		-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633 2		Y	-0-		-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-		-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	550	-0-	550	550	550 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	603	-0-	603	1153	603 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803			
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1866 2	14 9	Y	13	13 1	15
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1829 2	19 9	Y	17	16 1	16
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1778 2	17 9	Y	15	14 1	17
01	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	1776 2	18 9	Y	16	17 1	16
02	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	1489 2	17 9	Y	15	12 1	19
03	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3066	1543 2	17 9	Y	15	18 1	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1	
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	
02	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1	
03	DLQ G-10	901	-0-	901	-0-	900	2	1	9	Y	1	1	1	

GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876					
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		-0-	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	31	2			Y	-0-		-0-	

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751					
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-		-0-	
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-		-0-	
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-		-0-	
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	679	-0-	679	-0-	679	2			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	818	-0-	818	-0-	1497	2			Y	-0-		-0-	

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815					
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1272	2	9	9	Y	8	8	1	10
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	Y	10	10	1	10
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	Y	10	9	1	11
01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1209	2	11	9	Y	10	11	1	10
02	DLQ G-10	1008	-0-	1008	-0-	997	2	11	9	Y	10	8	1	12
03	DLQ G-10	1186	-0-	1186	-0-	2194	2	11	9	Y	10	12	1	10

GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806					
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-		-0-	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-		-0-	
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-		-0-	
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	971	-0-	971	-0-	971	2			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	-0-	2069	2			Y	-0-		-0-	

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821					
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1	2
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	1	2
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	1	2
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	DLQ G-10	57	-0-	57	-0-	54	2	3	9	Y	3	2	1	3
03	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	70	2	1	9	Y	1	2	1	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10930 - 11023	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10740 - 10923	
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1630 2	13 9	Y	12	12 1	14
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1472 2	18 9	Y	16	15 1	15
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1616 2	18 9	Y	16	14 1	17
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1520 2	15 9	Y	14	16 1	15
02	DLQ G-10	1390	-0-	1390	1390	1375 2	15 9	Y	14	11 1	18
03	DLQ G-10	1763	-0-	1763	3153	1748 2	15 9	Y	14	17 1	15

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10735 - 10870	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242		PERF.10906 - 11070	
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 2		Y	-0-		-0-
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970 2		Y	-0-		-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-		-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	951 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1284	-0-	1284	2235	1284 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186		PERF.10906 - 11018	
10	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1348 2	57 9	Y	52	43 1	44
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1323 2	139 9	Y	126	88 1	82
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1305 2	161 9	Y	146	173 1	55
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1330 2	89 9	Y	81	88 1	48
02	DLQ G-10	1255	-0-	1255	1255	1147 2	108 9	Y	98	88 1	58
03	DLQ G-10	1506	-0-	1506	2761	1390 2	116 9	Y	105	86 1	77

ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10606 - 10797	
10	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1420 2	15 9	Y	14	13 1	15
11	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1503 2	17 9	Y	15	15 1	15
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1653 2	18 9	Y	16	14 1	17
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1590 2	17 9	Y	15	17 1	15
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	1239 2	17 9	Y	15	11 1	19
03	DLQ G-10	1499	-0-	1499	2755	1484 2	15 9	Y	14	18 1	15

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10588 - 10729	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR										
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732																
CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10707 - 10828								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11074 - 11193								
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	32	9	Y	29	20	1			18
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2	35	9	Y	32	39	1			11
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	21	9	Y	19	20	1			10
02	DLQ	G-10	1262	-0-	-0-	1262	1262	1238	2	24	9	Y	22	20	1			12
03	DLQ	G-10	1452	-0-	-0-	1452	2714	1427	2	25	9	Y	23	19	1			16

GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11001 - 11057								
10	961	N	870	-0-	-91	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	769	-0-	-191	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	882	-0-	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	916	-0-	-0-	916	1798	916	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10799 - 10962								
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13	-0-				Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 12		RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10789 - 10944								
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	950	-0-	-0-	950	950	950	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	968	-0-	-0-	968	1918	968	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10844 - 10997								
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	Y	16	13	1			16
11	990	N	680	-0-	-310	-0-	-0-	639	2	41	9	Y	37	26	1			27
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	47	9	Y	43	51	1			19
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	Y	25	26	1			18
02	DLQ	G-10	775	-0-	-0-	775	775	744	2	31	9	Y	28	26	1			20
03	DLQ	G-10	988	-0-	-0-	988	1763	954	2	34	9	Y	31	25	1			26

GLADEWATER GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10862 - 11036								
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1251	-0-	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1326	-0-	-0-	1326	2577	1326	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1209 N	879	-0-	-330	-0-	867 2	12 9 Y	11	11 1	13
11	1140 N	890	-0-	-250	-0-	873 2	17 9 Y	15	14 1	14
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1055 2	15 9 Y	14	13 1	15
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1164 2	15 9 Y	14	15 1	14
02	DLQ G-10	955	-0-	955	955	941 2	14 9 Y	13	10 1	17
03	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1995	1026 2	14 9 Y	13	16 1	14

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941		
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	639	-0-	-171	-0-	639 2	Y	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	Y	-0-		-0-
01	837 N	514	-0-	-323	-0-	514 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	634	-0-	634	634	634 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	550	-0-	550	1184	550 2	Y	-0-		-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998		
10	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1123 2	23 9 Y	21	17 1	16
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1060 2	55 9 Y	50	35 1	31
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1127 2	64 9 Y	58	69 1	20
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1071 2	35 9 Y	32	35 1	17
02	DLQ G-10	959	-0-	959	959	916 2	43 9 Y	39	35 1	21
03	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2130	1125 2	46 9 Y	42	34 1	29

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206367		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050		
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1216 2	13 9 Y	12	11 1	13
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1068 2	14 9 Y	13	13 1	13
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1140 2	15 9 Y	14	12 1	15
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1127 2	13 9 Y	12	14 1	13
02	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	1102 2	14 9 Y	13	10 1	16
03	DLQ G-10	1789	-0-	1789	2905	1776 2	13 9 Y	12	15 1	13

GLADEWATER GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757		
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	851 2	85 9 Y	77	45 1	60
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	845 2	48 9 Y	44	53 1	51
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	888 2	59 9 Y	54	55 1	50
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	864 2	72 9 Y	65	56 1	59
02	DLQ G-10	774	-0-	774	774	723 2	51 9 Y	46	55 1	50
03	DLQ G-10	931	-0-	931	1705	841 2	90 9 Y	82	109 1	23

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038		
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1049 2	10 9 Y	9	8 1	10
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028 2	11 9 Y	10	10 1	10
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	993 2	11 9 Y	10	9 1	11
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008 2	11 9 Y	10	11 1	10
02	DLQ G-10	823	-0-	823	823	812 2	11 9 Y	10	8 1	12
03	DLQ G-10	962	-0-	962	1785	951 2	11 9 Y	10	12 1	10

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002		
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 2	Y	-0-		-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	919	-0-	-73	-0-	919 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	778	-0-	778	778	778 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	970	-0-	970	1748	970 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-	-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-	-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-	-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	936	-0-	936	936	936 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1952	1016 2		Y	-0-	-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044		
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-	-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		Y	-0-	-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-	-0-
01	868 N	509	-0-	-359	-0-	509 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	558	-0-	558	1182	558 2		Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987		
10	837 N	699	-0-	-138	-0-	690 2	9 9	Y	8	6 1
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	813 2	20 9	Y	18	13 1
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	940 2	23 9	Y	21	25 1
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	931 2	13 9	Y	12	13 1
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	736 2	17 9	Y	15	13 1
03	DLQ G-10	776	-0-	776	1529	761 2	15 9	Y	14	12 1

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982		
10	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1119 2	9 9	Y	8	6 1
11	1140 N	940	-0-	-200	-0-	920 2	20 9	Y	18	13 1
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1016 2	23 9	Y	21	25 1
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1030 2	13 9	Y	12	13 1
02	DLQ G-10	840	-0-	840	840	823 2	17 9	Y	15	13 1
03	DLQ G-10	884	-0-	884	1724	869 2	15 9	Y	14	12 1

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 8		RRCID -> 208955		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014		
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		Y	-0-	-0-
11	900 N	858	-0-	-42	-0-	858 2		Y	-0-	-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-	-0-
01	961 N	891	-0-	-70	-0-	891 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	799	-0-	799	799	799 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	951	-0-	951	1750	951 2		Y	-0-	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209811		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785		
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2031 2	18 9	Y	16	16 1
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1854 2	22 9	Y	20	19 1
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2027 2	21 9	Y	19	17 1
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1787 2	20 9	Y	18	20 1
02	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	1367 2	20 9	Y	18	14 1
03	DLQ G-10	1979	-0-	1979	3366	1959 2	20 9	Y	18	22 1

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 7		RRCID -> 209924		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043		
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-	2
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-	2
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-	2
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	482	-0-	482	482	482 2		Y	-0-	2
03	DLQ G-10	498	-0-	498	980	498 2		Y	-0-	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 212179		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	1084	2	Y	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-		-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1985	1022	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 212181		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024			
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	-0-		-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	Y	-0-		-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	662	-0-	662	662	662	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	822	-0-	822	1484	822	2	Y	-0-		-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 3		RRCID -> 212223		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*02	DLQ G-10	430	-0-	430	430	430	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	430			Y	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892			
10	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1068	2	9 9 Y	8	8 1	10
11	1110 N	861	-0-	-249	-0-	850	2	11 9 Y	10	10 1	10
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12 9 Y	11	9 1	12
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1100	2	10 9 Y	9	11 1	10
02	DLQ G-10	939	-0-	939	939	927	2	12 9 Y	11	8 1	13
03	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1990	1041	2	10 9 Y	9	12 1	10

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319			
10	682 N	185	-0-	-497	-0-	179	2	6 9 Y	5	5 1	6
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	184	2	7 9 Y	6	6 1	6
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8 9 Y	7	6 1	7
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	334	2	7 9 Y	6	7 1	6
02	DLQ G-10	364	-0-	364	364	356	2	8 9 Y	7	5 1	8
03	DLQ G-10	864	-0-	864	1228	858	2	6 9 Y	5	7 1	6

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134			
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1753	2	13 9 Y	12	12 1	14
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1572	2	18 9 Y	16	15 1	15
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18 9 Y	16	14 1	17
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	2	15 9 Y	14	16 1	15
02	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	1232	2	15 9 Y	14	11 1	18
03	DLQ G-10	1281	-0-	1281	2528	1266	2	15 9 Y	14	17 1	15

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	390 2	3 9	Y	3	3 1	4
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	450 2	4 9	Y	4	4 1	4
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	325 2	6 9	Y	5	4 1	5
01		403 N	218	-0-	-185	-0-	215 2	3 9	Y	3	4 1	4
02	DLQ	G-10	168	-0-	168		164 2	4 9	Y	4	3 1	5
03	DLQ	G-10	316	-0-	316		484 2	4 9	Y	4	5 1	4

LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896				
10		744 N	369	-0-	-375	-0-	362 2	7 9	Y	6	6 1	7
11		480 N	197	-0-	-283	-0-	188 2	9 9	Y	8	7 1	8
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	245 2	8 9	Y	7	7 1	8
01		372 N	200	-0-	-172	-0-	192 2	8 9	Y	7	8 1	7
02	DLQ	G-10	197	-0-	197		188 2	9 9	Y	8	6 1	9
03	DLQ	G-10	471	-0-	471		668 2	9 9	Y	8	9 1	8

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018				
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	Y	1	1 1	1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	1	1 1	1
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1	1 1	1
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	DLQ	G-10	38	-0-	38		37 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	DLQ	G-10	48	-0-	48		86 2	1 9	Y	1	1 1	1

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032				
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1475 2	9 9	Y	8	8 1	10
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1719 2	11 9	Y	10	10 1	10
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1373 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		1488 N	1139	-0-	-349	-0-	1128 2	11 9	Y	10	11 1	10
02	DLQ	G-10	318	-0-	318		307 2	11 9	Y	10	8 1	12
03	DLQ	G-10	254	-0-	254		572 2	11 9	Y	10	12 1	10

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873				
10		992 N	988	-0-	-4	-0-	988 2		Y	-0-		-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-		-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-		-0-
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	893	-0-	893		893 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	989	-0-	989		1882 2		Y	-0-		-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998				
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	1	1 1	1
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 1	1
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1	1 1	1
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	DLQ	G-10	214	-0-	214		214 2		Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	189	-0-	189		403 2	1 9	Y	1	1 1	1

GLADEWATER GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
FENTON, J.D. GU		WELL #:	10	RRCID ->	221097	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10954 - 11068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		Y	-0-		-0-
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2		Y	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-		-0-
01	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	93	-0-	93	190	93	2		Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #:	5	RRCID ->	221099	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	10984 - 11099	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-		-0-
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
01	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	45	36	2		Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #:	9	RRCID ->	221102	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	10898 - 11030	
10	1426 X	1337	-0-	-89	-0-	1337	2		Y	-0-		-0-
11	1380 X	1273	-0-	-107	-0-	1273	2		Y	-0-		-0-
12	1364 X	1332	-0-	-32	-0-	1332	2		Y	-0-		-0-
01	1364 X	1259	-0-	-105	-0-	1259	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1086	-0-	1086	1086	1086	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1266	-0-	1266	2352	1266	2		Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #:	5	RRCID ->	221328	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	10856 - 10985	
10	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1401	2	13	9	Y	12	14
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	1245	2	18	9	Y	16	15
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18	9	Y	16	17
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	15
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1129	2	15	9	Y	14	18
03	DLQ G-10	1268	-0-	1268	2412	1253	2	15	9	Y	14	15

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	221426	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	10896 - 11044	
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	188	2	2	9	Y	2	2
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	2
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	2
02	DLQ G-10	185	-0-	185	185	182	2	3	9	Y	3	3
03	DLQ G-10	233	-0-	233	418	231	2	2	9	Y	2	2

GLADEWATER G.U. 16		WELL #:	17	RRCID ->	221552	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10637 - 10782	
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1044	2	74	9	Y	67	52
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1055	2	41	9	Y	37	44
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1033	2	52	9	Y	47	43
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1054	2	62	9	Y	56	51
02	DLQ G-10	939	-0-	939	939	895	2	44	9	Y	40	43
03	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2011	994	2	78	9	Y	71	20

GLADEWATER GU 6		WELL #:	5	RRCID ->	222074	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11087	PERF.	10796 - 10942	
10	899 X	625	-0-	-274	-0-	625	2		Y	-0-		-0-
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-		-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-		-0-
01	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	1214	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2366	1152	2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 6		RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10756 - 10883		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-		-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-		-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-		-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	845	-0-	845	1581	845	2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 19		RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10760 - 10882		
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	2	17	9	Y	15	17
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1555	2	20	9	Y	18	18
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	Y	18	20
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1585	2	18	9	Y	16	17
02	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	1247	2	19	9	Y	17	21
03	DLQ G-10	1294	-0-	1294	2560	1275	2	19	9	Y	17	18

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224400		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 11124		PERF.10812 - 10998		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 4		RRCID -> 224455		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10799 - 10972		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	Y	1	1
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1
02	DLQ G-10	72	-0-	72	72	71	2	1	9	Y	1	1
03	DLQ G-10	106	-0-	106	178	105	2	1	9	Y	1	1

GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10752 - 10585		
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1209	2	108	9	Y	98	76
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	1185	2	62	9	Y	56	65
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1264	2	75	9	Y	68	63
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1254	2	91	9	Y	83	75
02	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1161	1097	2	64	9	Y	58	63
03	DLQ G-10	1420	-0-	1420	2581	1306	2	114	9	Y	104	29

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10761 - 10925		
10	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1596	2	15	9	Y	14	16
11	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1395	2	18	9	Y	16	16
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	17	18
01	1612 N	1157	-0-	-455	-0-	1139	2	18	9	Y	16	16
02	DLQ G-10	710	-0-	710	710	692	2	18	9	Y	16	20
03	DLQ G-10	795	-0-	795	1505	778	2	17	9	Y	15	16

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225883		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10770 - 10933		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225886		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1675 2	6 9 Y	5	5 1 6
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1305 2	7 9 Y	6	6 1 6
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1527 2	8 9 Y	7	6 1 7
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431 2	7 9 Y	6	7 1 6
02	DLQ G-10	971	-0-	971	971	963 2	8 9 Y	7	5 1 8
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2126	1149 2	6 9 Y	5	7 1 6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9 Y	1	1 1 2
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	119 2	2 9 Y	2	2 1 2
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9 Y	1	1 1 2
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	105 2	2 9 Y	2	2 1 2
02	DLQ G-10	77	-0-	77	77	76 2	1 9 Y	1	1 1 2
03	DLQ G-10	82	-0-	82	159	80 2	2 9 Y	2	2 1 2

BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9 Y	1	1 1 1
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9 Y	1	1 1 1
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9 Y	1	1 1 1
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	71 2	1 9 Y	1	1 1 1
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46 2	Y	-0-	1 1
03	DLQ G-10	29	-0-	29	75	28 2	1 9 Y	1	1 1 1

BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990	
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	302 2	2 9 Y	2	2 1 2
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	357 2	4 9 Y	4	3 1 3
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363 2	2 9 Y	2	2 1 3
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9 Y	3	3 1 3
02	DLQ G-10	234	-0-	234	234	232 2	2 9 Y	2	2 1 3
03	DLQ G-10	165	-0-	165	399	162 2	3 9 Y	3	3 1 3

GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054	
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	Y	-0-	6
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	Y	-0-	6
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745 2	1 9 Y	1	1 1 6
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	Y	-0-	6
02	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	1520 2	Y	-0-	6
03	DLQ G-10	1781	-0-	1781	3301	1781 2	Y	-0-	6

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036	
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031 2	10 9 Y	9	9 1 10
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1110 2	13 9 Y	12	11 1 11
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1135 2	12 9 Y	11	10 1 12
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1081 2	11 9 Y	10	11 1 11
02	DLQ G-10	927	-0-	927	927	916 2	11 9 Y	10	8 1 13
03	DLQ G-10	994	-0-	994	1921	983 2	11 9 Y	10	12 1 11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1104 2	10 9 Y	9	9 1	10
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	982 2	13 9 Y	12	11 1	11
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	918 2	12 9 Y	11	10 1	12
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	886 2	12 9 Y	11	12 1	11
02	DLQ G-10	862	-0-	862	862	851 2	11 9 Y	10	8 1	13
03	DLQ G-10	971	-0-	971	1833	960 2	11 9 Y	10	12 1	11

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048		
10	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1156 2	6 9 Y	5	4 1	3
11	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1141 2	11 9 Y	10	7 1	6
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	992 2	13 9 Y	12	14 1	4
01	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1107 2	8 9 Y	7	7 1	4
02	DLQ G-10	1032	-0-	1032	1032	1024 2	8 9 Y	7	7 1	4
03	DLQ G-10	1271	-0-	1271	2303	1261 2	10 9 Y	9	7 1	6

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056		
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	679 2	7 9 Y	6	6 1	7
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	742 2	8 9 Y	7	7 1	7
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	598 2	9 9 Y	8	7 1	8
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700 2	8 9 Y	7	8 1	7
02	DLQ G-10	451	-0-	451	451	443 2	8 9 Y	7	5 1	9
03	DLQ G-10	537	-0-	537	988	530 2	7 9 Y	6	8 1	7

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029		
10	1271 N	733	-0-	-538	-0-	722 2	11 9 Y	10	10 1	12
11	1050 N	623	-0-	-427	-0-	609 2	14 9 Y	13	12 1	13
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	639 2	13 9 Y	12	11 1	14
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	637 2	14 9 Y	13	14 1	13
02	DLQ G-10	616	-0-	616	616	604 2	12 9 Y	11	9 1	15
03	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1643	1013 2	14 9 Y	13	15 1	13

BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912		
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	972 2	10 9 Y	9	8 1	10
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668 2	11 9 Y	10	10 1	10
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494 2	11 9 Y	10	9 1	11
01	682 N	499	-0-	-183	-0-	488 2	11 9 Y	10	11 1	10
02	DLQ G-10	371	-0-	371	371	361 2	10 9 Y	9	7 1	12
03	DLQ G-10	479	-0-	479	850	468 2	11 9 Y	10	12 1	10

BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028		
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	205 2	2 9 Y	2	2 1	3
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9 Y	3	3 1	3
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 2	2 9 Y	2	2 1	3
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	184 2	3 9 Y	3	3 1	3
02	DLQ G-10	217	-0-	217	217	215 2	2 9 Y	2	2 1	3
03	DLQ G-10	531	-0-	531	748	528 2	3 9 Y	3	3 1	3

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985		
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	58 2	1 9 Y	1	1 1	1
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	18 2	1 9 Y	1	1 1	1
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9 Y	1	1 1	1
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	30 2	1 9 Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	23 2	1 9 Y	1	1 1	1
03	DLQ G-10	111	-0-	111	135	110 2	1 9 Y	1	1 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1944	2	18	9	Y	16	16	1	18
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	19	1	19
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21	9	Y	19	17	1	21
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1893	2	20	9	Y	18	20	1	19
02	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	1518	2	20	9	Y	18	14	1	23
03	DLQ G-10	1866	-0-	1866	3404	1846	2	20	9	Y	18	22	1	19

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838					
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2501	2	17	9	Y	15	14	1	17
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20	9	Y	18	17	1	18
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18	16	1	20
01	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	2354	2	18	9	Y	16	19	1	17
02	DLQ G-10	2036	-0-	2036	2036	2017	2	19	9	Y	17	13	1	21
03	DLQ G-10	2251	-0-	2251	4287	2232	2	19	9	Y	17	20	1	18

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817					
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	Y	7	7	1	8
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	Y	10	9	1	9
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982	2	10	9	Y	9	8	1	10
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	10	1	9
02	DLQ G-10	756	-0-	756	756	746	2	10	9	Y	9	7	1	11
03	DLQ G-10	915	-0-	915	1671	906	2	9	9	Y	8	10	1	9

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770					
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	Y	11	10	1	12
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1284	2	13	9	Y	12	12	1	12
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13	11	1	14
01	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1298	2	12	9	Y	11	13	1	12
02	DLQ G-10	1077	-0-	1077	1077	1064	2	13	9	Y	12	9	1	15
03	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2251	1162	2	12	9	Y	11	14	1	12

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974					
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	2	11	9	Y	10	9	1	11
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11	11	1	11
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	Y	12	10	1	13
01	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1019	2	11	9	Y	10	12	1	11
02	DLQ G-10	783	-0-	783	783	771	2	12	9	Y	11	8	1	14
03	DLQ G-10	532	-0-	532	1315	521	2	11	9	Y	10	13	1	11

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902					
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	Y	7	7	1	8
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	8	1	8
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	Y	9	8	1	9
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	Y	8	9	1	8
02	DLQ G-10	760	-0-	760	760	751	2	9	9	Y	8	6	1	10
03	DLQ G-10	883	-0-	883	1643	874	2	9	9	Y	8	10	1	8

EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916					
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2176	2	19	9	Y	17	16	1	19
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1842	2	22	9	Y	20	19	1	20
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1835	2	22	9	Y	20	18	1	22
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1612	2	21	9	Y	19	21	1	20
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1264	2	20	9	Y	18	14	1	24
03	DLQ G-10	1358	-0-	1358	2642	1337	2	21	9	Y	19	23	1	20

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10781 - 10945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y	-0-	-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-	-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-	-0-
01		1116 N	893	-0-	-223	-0-	893 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	489	-0-	489	-0-	489 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	169	-0-	169	-0-	658 2		Y	-0-	-0-

LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10693 - 10923	
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	20 9	Y	18	20
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2340 2	25 9	Y	23	22
12		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2571 2	24 9	Y	22	24
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2553 2	22 9	Y	20	21
02	DLQ	G-10	2217	-0-	2217	-0-	2194 2	23 9	Y	21	26
03	DLQ	G-10	2608	-0-	2608	-0-	4825 2	23 9	Y	21	22

GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10756 - 10978	
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 2	1 9	Y	1	1
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	491 2	4 9	Y	4	2
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	687 2	6 9	Y	5	2
01		589 N	580	-0-	-9	-0-	578 2	2 9	Y	2	1
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	-0-	536 2	4 9	Y	4	2
03	DLQ	G-10	698	-0-	698	-0-	1238 2	3 9	Y	3	2

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026		PERF.10794 - 10944	
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023 2	8 9	Y	7	8
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996 2	9 9	Y	8	8
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1085 2	10 9	Y	9	9
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	997 2	9 9	Y	8	8
02	DLQ	G-10	752	-0-	752	-0-	743 2	9 9	Y	8	10
03	DLQ	G-10	871	-0-	871	-0-	1623 2	9 9	Y	8	8

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043		PERF.10825 - 10934	
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	-0-	42 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	-0-	93 2		Y	-0-	-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10598 - 10865	
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	-0-	-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		Y	-0-	-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	-0-
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	208	-0-	208	-0-	208 2		Y	-0-	-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10904 - 11004	
10		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1067 2	10 9	Y	9	10
11		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1021 2	11 9	Y	10	10
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060 2	11 9	Y	10	11
01		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1019 2	11 9	Y	10	10
02	DLQ	G-10	828	-0-	828	-0-	818 2	10 9	Y	9	12
03	DLQ	G-10	903	-0-	903	-0-	1731 2	11 9	Y	10	10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RUBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	728 2	8 9	Y	7	6 1		7
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	704 2	8 9	Y	7	7 1		7
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711 2	8 9	Y	7	6 1		8
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	682 2	7 9	Y	6	7 1		7
02	DLQ G-10	536	-0-	536	536	529 2	7 9	Y	6	5 1		8
03	DLQ G-10	636	-0-	636	1172	628 2	8 9	Y	7	8 1		7

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1118 2	12 9	Y	11	11 1		13
11	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1059 2	17 9	Y	15	14 1		14
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1034 2	17 9	Y	15	13 1		16
01	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1096 2	14 9	Y	13	15 1		14
02	DLQ G-10	867	-0-	867	867	853 2	14 9	Y	13	10 1		17
03	DLQ G-10	976	-0-	976	1843	962 2	14 9	Y	13	16 1		14

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10780 - 10918		
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1		1
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	146 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9	Y	2	1 1		2
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	105 2	1 9	Y	1	2 1		1
02	DLQ G-10	126	-0-	126	126	124 2	2 9	Y	2	1 1		2
03	DLQ G-10	154	-0-	154	280	153 2	1 9	Y	1	2 1		1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10726 - 10872		
10	1426 N	651	-0-	-775	-0-	640 2	11 9	Y	10	10 1		12
11	1080 N	935	-0-	-145	-0-	922 2	13 9	Y	12	12 1		12
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	802 2	14 9	Y	13	11 1		14
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	830 2	12 9	Y	11	13 1		12
02	DLQ G-10	645	-0-	645	645	632 2	13 9	Y	12	9 1		15
03	DLQ G-10	460	-0-	460	1105	447 2	13 9	Y	12	14 1		13

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10767 - 10928		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 238274		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10717 - 10894		
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1663 2	14 9	Y	13	13 1		15
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1857 2	19 9	Y	17	16 1		16
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1922 2	18 9	Y	16	14 1		18
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1942 2	17 9	Y	15	17 1		16
02	DLQ G-10	1404	-0-	1404	1404	1387 2	17 9	Y	15	12 1		19
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3010	1589 2	17 9	Y	15	18 1		16

GLADEWATER GU 17		WELL #: 21		RRCID -> 240445		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10614 - 10812		
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	560	-0-	560	560	560 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	628	-0-	628	1188	628 2		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
GLADEWATER GU 16		WELL #:		18	RRCID ->	244706	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10944 - 11154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896 - 10972	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-		20
11	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2		Y	-0-		20
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		20
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2		Y	-0-		20
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		20
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-		20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 - 11034	
10	992 N	801	-0-	-191	-0-	801	2		Y	-0-		28
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		Y	-0-		28
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-		28
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-		28
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	888	2		Y	-0-		28
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-		28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952 - 11138	
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-		42
11	1050 N	701	-0-	-349	-0-	701	2		Y	-0-		42
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2		Y	-0-		42
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-		42
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-		42
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-		42

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866 - 11212	
10	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1434	2	21 9	N	19		178
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1502	2	11 9	N	10		188
12	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1483	2	50 9	N	45		233
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1463	2	42 9	N	38	173 1	98
02	1400 N	1232	-0-	-168	-0-	1219	2	13 9	N	12		110
03	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1426	2	47 9	N	43		153

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670 - 10768	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689							
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 147929		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 154502		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161866		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 168531		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 175212		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FORRESTER OIL & GAS CO.			277385								
PORTER, B. J. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986 - 11487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324

HANCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080 - 11136	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:	501130	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680 - 10834	
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1437 2	9 9	Y	8 59 1	110
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467 2	8 9	Y	7	117
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1378 2	9 9	Y	8	125
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746 2	1 9	Y	1	126
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726 2	3 9	Y	3	129
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518 2	2 9	Y	2	131

HAYNES, J. M.		WELL #:	47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10824	
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	951 2	9 9	Y	8 59 1	120
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866 2	8 9	Y	7	127
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	881 2	9 9	Y	8	135
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	871 2	1 9	Y	1	136
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	797 2	3 9	Y	3	139
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	864 2	2 9	Y	2	141

HAYNES, J. M.		WELL #:	48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10733 - 10818	
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928 2	9 9	Y	8 59 1	114
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853 2	9 9	Y	8	122
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	867 2	9 9	Y	8	130
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	834 2	1 9	Y	1	131
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	702 2	3 9	Y	3	134
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	858 2	2 9	Y	2	136

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:	561136	RRCID ->	098887	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10860 - 10984	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105208		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120944		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885								
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	24 1	478 2	Y	11	9 0					4
							12 9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4 1	457 2	Y	10	9 0					5
							11 9									
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	23 1	480 2	Y	13	13 0					5
							14 9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	538 2	Y	14	9 0					10
							15 9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25 1	536 2	Y	13	9 0					14
							14 9									
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26 1	577 2	Y	15	15 0					14
							17 9									

MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097								
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	4	3 0					1
							4 9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4 1	468 2	Y	6	4 0					3
							7 9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33 1	692 2	Y	10	9 0					4
							11 9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	50 1	1013 2	Y	15	8 0					11
							17 9									
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67 1	1414 2	Y	20	10 0					21
							22 9									
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	95 1	2090 2	Y	32	24 0					29
							35 9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079								
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	74 1	1476 2	Y	11	9 0					4
							12 9									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	13 1	1368 2	Y	12	10 0					6
							13 9									
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	65 1	1364 2	Y	12	13 0					5
							13 9									
01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	64 1	1296 2	Y	11	8 0					8
							12 9									
02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	52 1	1105 2	Y	10	8 0					10
							11 9									
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65 1	1438 2	Y	13	11 0					12
							14 9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	155222	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10889 - 10976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1798 N	1544	-0-	-254	-0-	73 1	1463 2	Y		7	6 0		2
							8 9							
11		1680 N	848	-0-	-832	-0-	8 1	834 2	Y		5	5 0		2
							6 9							
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	96 1	2020 2	Y		12	9 0		5
							13 9							
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	88 1	1794 2	Y		9	7 0		7
							10 9							
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	73 1	1547 2	Y		9	7 0		9
							10 9							
03		2139 N	1743	-0-	-396	-0-	75 1	1657 2	Y		10	10 0		9
							11 9							

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155523	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10909 - 11054		

10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	72 1	1430 2	Y		18	15 0		6
							20 9							
11		1290 N	1185	-0-	-105	-0-	11 1	1156 2	Y		16	14 0		8
							18 9							
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	69 1	1441 2	Y		22	21 0		9
							24 9							
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	72 1	1462 2	Y		20	14 0		15
							22 9							
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	62 1	1303 2	Y		20	15 0		20
							22 9							
*03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	67 1	1486 2	Y		22	21 0		21
							24 9							

MOYERS, DOCIA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156045	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10708 - 10794		

10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y		-0-			-0-
11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y		-0-			-0-
12		2294 N	2160	-0-	-134	-0-	2160 2		Y		-0-			-0-
01		0 W	1940	-0-	1940	1940	1940 2		Y		-0-			-0-
02		0 W	1888	-0-	1888	3828	1888 2		Y		-0-			-0-
03		0 W	2083	-0-	2083	5911	2083 2		Y		-0-			-0-

WALKER, ISABELLA LEASE				WELL #:	1	RRCID ->	156046	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	11053	PERF.10764 - 10850		

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	156094	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	11138	PERF.10891 - 10977		

10		961 N	944	-0-	-17	-0-	44 1	880 2	Y		18	15 0		6
							20 9							
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	10 1	1063 2	Y		24	18 0		12
							26 9							
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48 1	1008 2	Y		24	26 0		10
							26 9							
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	50 1	1010 2	Y		23	16 0		17
							25 9							
02		1036 N	935	-0-	-101	-0-	41 1	872 2	Y		20	16 0		21
							22 9							
03		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	44 1	966 2	Y		23	23 0		21
							25 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156194		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2539 N	2539	-0-	-0-	2533	2	6	9	Y	5	6
11		1616 N	1616	-0-	-0-	1612	2	4	9	Y	4	6
12		1472 N	1472	-0-	-0-	1469	2	3	9	Y	7	1
01		0 W	1506	-0-	1506	1503	2	3	9	Y	3	2
02		0 W	1247	-0-	1247	2753	2	4	9	Y	3	3
03		0 W	1455	-0-	1455	4208	2	3	9	Y	4	6

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187				
10		1271 N	1219	-0-	-52	57	1	1129	2	Y	30	10
11		1290 N	1212	-0-	-78	11	1	1164	2	Y	34	17
12		1116 N	1021	-0-	-95	37	9	944	2	Y	29	12
01		1241 N	1241	-0-	-0-	45	1	1148	2	Y	34	25
02		1173 N	1173	-0-	-0-	32	9	1085	2	Y	34	35
*03		1497 N	1497	-0-	-0-	56	1	1387	2	Y	43	40
						37	9					
						63	1					
						47	9					

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839				
10		1736 N	991	-0-	-745	984	2	7	9	Y	6	12
11		1510 N	1510	-0-	-0-	1498	2	12	9	Y	11	16
12		1555 N	1555	-0-	-0-	1542	2	13	9	Y	12	8
01		0 W	1510	-0-	1510	1498	2	12	9	Y	11	8
02		0 W	677	-0-	677	2187	2	8	9	Y	7	5
03		0 W	604	-0-	604	2791	2	4	9	Y	4	9

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008				
10		2583 X	2583	-0-	-0-	122	1	2424	2	Y	34	12
11		2174 X	2174	-0-	-0-	37	9	2119	2	Y	32	16
12		2590 X	2590	-0-	-0-	20	1	2429	2	Y	42	17
01		2133 X	2133	-0-	-0-	35	9	2000	2	Y	32	24
02		2216 N	2216	-0-	-0-	115	1	2081	2	Y	34	35
*03		2609 N	2609	-0-	-0-	46	9	2453	2	Y	41	38
						98	1					
						35	9					
						111	1					
						45	9					

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002				
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157342		COMPL. DATE 01/05/1996			TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	64 1	1266 2	Y	9	7 0		3
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	10 9	1090 2	Y	9	8 0		4
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	10 9	1003 2	Y	10	10 0		4
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	48 1	1179 2	Y	9	6 0		7
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	11 9	1018 2	Y	9	7 0		9
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	58 1	1196 2	Y	11	10 0		10
						10 9						
						48 1						
						10 9						
						54 1						
						12 9						
MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813			
10	2170 N	1925	-0-	-245	-0-	1912 2	13 9	Y	12			21
11	2040 N	1880	-0-	-160	-0-	1868 2	12 9	Y	11	12 1		20
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2037 2	15 9	Y	14	25 1		9
01	0 W	1814	-0-	1814	1814	1802 2	12 9	Y	11	12 1		8
02	0 W	1933	-0-	1933	3747	1915 2	18 9	Y	16	13 1		11
03	0 W	2067	-0-	2067	5814	2053 2	14 9	Y	13			24
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157884		COMPL. DATE 01/19/1996			TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035			
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	66 1	1320 2	Y	6	5 0		2
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	7 9	814 2	Y	4	4 0		2
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	8 1	1224 2	Y	7	6 0		3
01	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	4 9	1022 2	Y	5	4 0		4
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58 1	1229 2	Y	7	4 0		7
*03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	6 9	1376 2	Y	8	8 0		7
						58 1						
						8 9						
						62 1						
						9 9						
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158094		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158153		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060			
10	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	107 1	2126 2	Y	50	42 0		17
11	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	55 9	2008 2	Y	52	43 0		26
12	2449 N	2128	-0-	-321	-0-	19 1	1975 2	Y	54	58 0		22
01	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	57 9	2008 2	Y	54	37 0		39
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	94 1	1898 2	Y	53	38 0		54
*03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	59 9	2094 2	Y	58	58 0		54
						99 1						
						59 9						
						90 1						
						58 9						
						95 1						
						64 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
CORBIN, ROSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158158		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	132	-0-	-240	-0-	131	2	1	9	1
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			1
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	1
01	0 W	265	-0-	265	265	264	2	1	9	1
02	0 W	136	-0-	136	401	135	2	1	9	1
03	0 W	310	-0-	310	711	309	2	1	9	1

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158537		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158616		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095		
10	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	82	1	1627	2	Y
						14	9			
11	1890 N	1535	-0-	-355	-0-	14	1	1507	2	Y
						14	9			
12	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	73	1	1542	2	Y
						17	9			
01	0 W	1724	-0-	1724	1724	80	1	1627	2	Y
						17	9			
02	0 W	1614	-0-	1614	3338	72	1	1528	2	Y
						14	9			
03	0 W	1836	-0-	1836	5174	79	1	1738	2	Y
						19	9			

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158876		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810		
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y
11	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1746	2	7	9	Y
12	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1865	2	8	9	Y
01	0 W	1728	-0-	1728	1728	1721	2	7	9	Y
02	0 W	1535	-0-	1535	3263	1527	2	8	9	Y
03	0 W	1803	-0-	1803	5066	1796	2	7	9	Y

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158990		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998		
10	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1733	2	48	9	Y
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1735	2	48	9	Y
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1793	2	57	9	Y
01	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1508	2	45	9	Y
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1608	2	59	9	Y
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1837	2	55	9	Y

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	2	13 9	Y	12	19
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13 9	Y	12	20
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18 9	Y	16	10
01	0 W	1331	-0-	1331	1331	1316	2	15 9	Y	14	10
02	0 W	1070	-0-	1070	2401	1055	2	15 9	Y	14	10
03	0 W	1250	-0-	1250	3651	1236	2	14 9	Y	13	23

 SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

10	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1097	2	4 9	Y	4	7
11	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	1010	2	4 9	Y	4	7
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6 9	Y	5	3
01	0 W	1317	-0-	1317	1317	1310	2	7 9	Y	6	4
02	0 W	1597	-0-	1597	2914	1588	2	9 9	Y	8	6
03	0 W	1620	-0-	1620	4534	1613	2	7 9	Y	6	12

 SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	47	1	938	2	Y	12	10	0	4
11	990 N	896	-0-	-94	-0-	8	1	875	2	Y	12	10	0	6
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	15	15	0	6
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	15	10	0	11
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	901	2	Y	13	10	0	14
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	993	2	Y	15	15	0	14

 DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	3	5	0	1
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	260	2	Y	9	6	0	4
12	589 N	210	-0-	-379	-0-	9	1	192	2	Y	8	9	0	3
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	8	5	0	6
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	8	1	176	2	Y	6	5	0	7
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	195	2	Y	7	7	0	7

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159390	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 11336	PERF.11060	- 11184				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1630 N	1630	-0-	-0-	77 1	1534 2		Y	17	13 0		6
						19 9							
11		1673 N	1673	-0-	-0-	15 1	1636 2		Y	20	16 0		10
						22 9							
12		2139 N	2139	-0-	-0-	96 1	2013 2		Y	27	26 0		11
						30 9							
01		2103 N	2103	-0-	-0-	97 1	1978 2		Y	25	18 0		18
						28 9							
02		1943 N	1943	-0-	-0-	86 1	1829 2		Y	25	18 0		25
						28 9							
*03		2384 N	2384	-0-	-0-	102 1	2249 2		Y	30	27 0		28
						33 9							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159543	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 11127	PERF.10856	- 10982				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159545	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 11084	PERF.10820	- 10938				
10		124 N	104	-0-	-20	104 2			Y	-0-			-0-
11		120 N	98	-0-	-22	98 2			Y	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	102 2			Y	-0-			-0-
01		0 W	98	-0-	98	98 2			Y	-0-			-0-
02		0 W	90	-0-	90	188 2			Y	-0-			-0-
03		0 W	93	-0-	93	281 2			Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159549	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 11142	PERF.10868	- 10996				
10		806 N	478	-0-	-328	22 1	446 2		Y	9	9 0		3
						10 9							
11		780 N	586	-0-	-194	5 1	567 2		Y	13	10 0		6
						14 9							
12		806 N	788	-0-	-18	35 1	733 2		Y	18	17 0		7
						20 9							
01		820 N	820	-0-	-0-	37 1	763 2		Y	18	12 0		13
						20 9							
02		693 N	693	-0-	-0-	30 1	645 2		Y	16	13 0		16
						18 9							
*03		785 N	785	-0-	-0-	33 1	733 2		Y	17	17 0		16
						19 9							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 159652	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10698	- 10806				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063								
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	102 1	2039 2	Y	67	54	0					23
						74 9										
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	18 1	1935 2	Y	68	57	0					34
						75 9										
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	103 1	2171 2	Y	83	83	0					34
						91 9										
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	108 1	2197 2	Y	80	55	0					59
						88 9										
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	89 1	1891 2	Y	72	57	0					74
						79 9										
*03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	94 1	2086 2	Y	79	79	0					74
						87 9										
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880								
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014		
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	123 1	2439 2	Y	29 23 0	10
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	17 1	1803 2	Y	22 21 0	11
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	121 1	2543 2	Y	35 32 0	14
01	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	133 1	2715 2	Y	36 24 0	26
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	75 1	1582 2	Y	21 25 0	22
*03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	105 1	2310 2	Y	32 25 0	29

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080		
10	1426 N	744	-0-	-682	-0-	35 1	700 2	Y	8 8 0	3
11	1380 N	658	-0-	-722	-0-	9 9	644 2	Y	7 6 0	4
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	8 9	2360 2	Y	29 21 0	12
01	3100 N	3251	-0-	151	151	112 1	3060 2	Y	37 22 0	27
02	2633 N	2482	-0-	-151	-0-	32 9	2339 2	Y	29 26 0	30
*03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	41 9	2433 2	Y	30 32 0	28

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082		
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	8 1	154 2	Y	3 3 0	1
11	240 N	39	-0-	-201	-0-	3 9	1 9	Y	1 2 0	-0-
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	38 2	73 2	Y	3 2 0	1
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	3 1	32 2	Y	1 1 0	1
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2 1	14 2	Y	1 1 0	1
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	1 9	18 2	Y	-0- 1 0	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10858 - 10998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	1536	2	12	9	Y	11				20
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15	9	Y	14	12	1		22
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1982	2	18	9	Y	16	28	1		10
01	0 W	2050	-0-	2050	2050	2033	2	17	9	Y	15	14	1		11
02	0 W	1340	-0-	1340	3390	1327	2	13	9	Y	12	14	1		9
03	0 W	2021	-0-	2021	5411	2006	2	15	9	Y	14				23
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168874		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10928 - 11029					
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	67	1	1332	2	Y	12	10	0		4
11	1320 N	1125	-0-	-195	-0-	13	9	1104	2	Y	10	9	0		5
12	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	11	9	1215	2	Y	13	13	0		5
01	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	58	1	1256	2	Y	13	9	0		9
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	14	9	1164	2	Y	13	9	0		13
*03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	14	14	0		13
						14	9								
						59	1								
						15	9								
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169578		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10924 - 11062					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10950 - 11068					
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	11	9	0		4
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	9	1060	2	Y	12	10	0		6
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	10	1	1155	2	Y	14	14	0		6
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	13	9	1139	2	Y	13	9	0		10
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	2	Y	12	9	0		13
03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	15	9	1166	2	Y	14	14	0		13
						49	1								
						13	9								
						53	1								
						15	9								
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182625		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 11143		PERF.10869 - 10988					
10	2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1717	2	15	9	Y	14				23
11	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	1587	2	12	9	Y	11	13	1		21
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1872	2	18	9	Y	16	27	1		10
01	0 W	1826	-0-	1826	1826	1811	2	15	9	Y	14	14	1		10
02	0 W	1855	-0-	1855	3681	1835	2	20	9	Y	18	15	1		13
03	0 W	1699	-0-	1699	5380	1684	2	15	9	Y	14				27

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10946 - 10988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38 1	750 2	Y	-0-				-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	5 1	504 2	Y	-0-				-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	520 2	Y	-0-				-0-
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	19 1	380 2	Y	-0-				-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	20 1	422 2	Y	-0-				-0-
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	20 1	444 2	Y	-0-				-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	183840	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	10968 - 11185	
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63 1	1250 2	Y	12	10	0		4
						13 9							
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	10 1	1059 2	Y	12	10	0		6
						13 9							
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	50 1	1043 2	Y	12	13	0		5
						13 9							
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	43 1	876 2	Y	9	7	0		7
						10 9							
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	873 2	Y	10	7	0		10
						11 9							
03	961 N	825	-0-	-136	-0-	35 1	780 2	Y	9	11	0		8
						10 9							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185165	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10607 - 10802	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185629	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10849 - 11051	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	186317	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10792 - 10910	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196036	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10900 - 10978	
10	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	2308 2	2 9	Y	2				4
11	2310 N	2029	-0-	-281	-0-	2027 2	2 9	Y	2	2	1		4
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2413 2	3 9	Y	3	5	1		2
01	0 W	2136	-0-	2136	2136	2133 2	3 9	Y	3	3	1		2
02	0 W	2212	-0-	2212	4348	2209 2	3 9	Y	3	3	1		2
03	0 W	2105	-0-	2105	6453	2102 2	3 9	Y	3				5

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201349		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 207053		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	1		1
						1 9				
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	1 0	-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209272		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047		
10	2914 X	1890	-0-	-1024	-0-	90 1	Y	14	12 0	5
						15 9				
11	2730 X	2232	-0-	-498	-0-	20 1	Y	18	14 0	9
						20 9				
12	2666 X	2142	-0-	-524	-0-	96 1	Y	18	20 0	7
						20 9				
01	2449 X	2121	-0-	-328	-0-	98 1	Y	18	12 0	13
						20 9				
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	17	12 0	18
						19 9				
*03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	20	20 0	18
						22 9				

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 215488		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073		
10	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	90 1	Y	17	14 0	6
						19 9				
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	18	15 0	9
						20 9				
12	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	89 1	Y	20	21 0	8
						22 9				
01	1891 N	1482	-0-	-409	-0-	69 1	Y	15	12 0	11
						17 9				
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	89 1	Y	20	10 0	21
						22 9				
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	91 1	Y	21	22 0	20
						23 9				

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502 - 14493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		8494 X	7881	-0-	-613	-0-	376 1	7485 2	Y	18	15 0	6
							20 9					
11		8220 X	6687	-0-	-1533	-0-	61 1	6606 2	Y	18	15 0	9
							20 9					
12		8339 X	8170	-0-	-169	-0-	370 1	7776 2	Y	22	22 0	9
							24 9					
01		8215 X	7890	-0-	-325	-0-	368 1	7499 2	Y	21	15 0	15
							23 9					
02		7420 X	7180	-0-	-240	-0-	323 1	6835 2	Y	20	15 0	20
							22 9					
03		8184 X	7828	-0-	-356	-0-	338 1	7466 2	Y	22	22 0	20
							24 9					

MIKEN OIL, INC.				566783								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762 - 10898	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	170050	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10730 - 10836	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697 - 10804	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695 - 10802	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745 - 10841	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		Y	-0-		-0-
11		1980 N	1622	-0-	-358	-0-	1622 2		Y	-0-		-0-
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		Y	-0-		-0-
01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	1581	-0-	1581	1581	1581 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1581			Y	NO RPT		-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882												
10		2573 X	1860	-0-	-713	-0-	1860 2		Y	-0-		-0-
11		2640 X	1947	-0-	-693	-0-	1947 2		Y	-0-		-0-
12		2728 X	1927	-0-	-801	-0-	1927 2		Y	-0-		-0-
01		2449 X	1893	-0-	-556	-0-	1893 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	1898	-0-	1898	1898	1898 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1898			Y	NO RPT		-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920												
10		1023 N	151	-0-	-872	-0-	62 1	89 3	N	-0-		55
11		810 N	424	-0-	-386	-0-	31 1	393 3	N	-0-		55
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	77 1	807 3	N	-0-		55
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	81 1	459 3	N	-0-		55
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	49 1	444 3	N	-0-		55
03		899 N	553	-0-	-346	-0-	69 1	484 3	N	-0-		55

R2Q OPERATING LLC 687719												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148												
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		4
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		4
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		4
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107 3		Y	-0-		4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	107			Y	NO RPT		4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016												
10		1704 N	1431	-0-	-273	-0-	1431 3		Y	-0-		6
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		Y	-0-		6
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-		6
*01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y	-0-		6
02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	1012 3		Y	-0-		6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1012			Y	NO RPT		6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878												
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		8
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		8
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		8
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		8
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30 3		Y	-0-		8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT		8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
R2Q OPERATING LLC		//CONT.//		687719							
WHITEHURST, H.F.		WELL #:		1	RRCID ->	201626	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10739 - 10804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		403
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		403
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-		403
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		403
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	41 3	Y	-0-		403
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		403

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201638	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10862 - 11001
10		2055 N	1497	-0-	-558	-0-	1497 3	Y	-0-		42
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	Y	-0-		42
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	Y	-0-		42
*01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	Y	-0-		42
02	DLQ	G-10	919	-0-	919	919	919 3	Y	-0-		42
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		WELL #:		1	RRCID ->	092522	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872 - 10751
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77		

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #:		2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828 - 11030
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77		

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1	RRCID ->	291083	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 6744 - 6748
10		1054 N	5	-0-	-1049	-0-	5 2	N	-0-		-0-		
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-		
12		186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2	N	-0-		-0-		
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-		
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-		
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-		

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:		1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6887 - 6893
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35		

GOOCH (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC RESCH, FRANK		35730 600 189405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #:		1		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3572	-0-	-334	-0-	1099	1	2460	2	N	12		180
11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	1167	1	2824	2	N	2		182
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1115	1	3337	2	N	56	173 1	65
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	1309	1	3168	2	N	-0-		65
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	799	1	3092	2	N	18		83
*03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	898	1	3263	2	N	29		112

KING OPERATING CORPORATION LANE, WILLIAM H.		465296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #:		2		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, L. D.		WELL #:		1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDE, MARY J.		WELL #:		1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) KING OPERATING CORPORATION CORDE, MARY J.		35733 400 465296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
WELL #:		1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC HARLETON COMPANY		35733 500 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WELL #:		1		RRCID -> 125989		COMPL. DATE 05/05/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	41	1	102	2	N	1			30
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	9							30
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	34	1	73	2	N	-0-			30
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	15	1	15	2	N	-0-			30
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	29	1	44	2	N	-0-			30
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			30
GANT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 157424			COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971		
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	17	1	14	2	N	4			66
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	9							66
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	22	1	46	2	N	-0-	2	1	64
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	2	N	-0-			64
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-			64
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			64
KING OPERATING CORPORATION WEEMAN ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 126785			COMPL. DATE 02/18/1988			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, L.D.		WELL #:		2A		RRCID -> 243210			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
BROWN, L.D.		WELL #:		4A		RRCID -> 247035			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, L.D.		WELL #:		6A		RRCID -> 250267			COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296												
BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7268	-	7273		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7214	-	7222		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058	-	8082		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D)		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817	-	6822	CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		35800 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
BULLARD		833597														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8294	-	8349	CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.		35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
HADDOX, CECIL F.		106406														
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-						146
11	510 N	370	-0-	-140	-0-	360	2	10	9	N	9					155
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	N	6					161
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					161
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2					163
*03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2	10	9	N	9					172

BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7816	-	8284		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406						
BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404 PERF. 7855 - 7885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					376
11	1 N		1	-0-	-0-		1 2			376
12	12 N		12	-0-	-0-		12 2			376
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					376
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					376
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					376

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH		
MCKEETHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140 PERF. 8032 - 8086
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)				35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH		
FLINT PIPELINE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9600 - 9628
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			26
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			26
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			26
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			26
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH		
LOGGINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10670 PERF. 9632 - 9658
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2			70
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			70
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			70
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			70
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2			70
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			70

GRAPELAND (RODESSA)				36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	053903	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9985 - 9993
10	4309 X	3971	-0-	-338	-0-	731	1	3236	2	46
11	4170 X	3744	-0-	-426	-0-	611	1	3129	2	50
12	4309 X	3994	-0-	-315	-0-	513	1	3477	2	54
01	4309 X	3845	-0-	-464	-0-	352	1	3491	2	56
02	3892 X	3688	-0-	-204	-0-	573	1	3115	2	56
03	3999 X	3781	-0-	-218	-0-	559	1	3222	2	56

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
FAIR OIL, LTD.				258410								
HEROD-FINCH-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	050883	COMPL. DATE	07/14/1971	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	9955 - 9975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	16 1	73 2	N	-0-		92
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	9 1	43 2	N	-0-		92
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	31 1	207 2	N	-0-		92
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		92
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	154 1	839 2	N	5		97
							6 9					
*03		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	450 1	2594 2	N	-0-		94

H-F-J		WELL #:		1	RRCID ->	052395	COMPL. DATE	12/23/1971	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9959 - 9967

10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-

DAILEY-PRIDGEN		WELL #:		1	RRCID ->	054299	COMPL. DATE	03/18/1972	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	9977 - 9985

*04		720 N	677	-0-	-43	-0-	18 1	649 2	N	9		84
							10 9					
*05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	57 1	402 2	N	-0-		84
*06		960 N	667	-0-	-293	-0-	667 2		N	-0-		84
*07		713 N	467	-0-	-246	-0-	66 1	401 2	N	-0-		84
*08		465 N	157	-0-	-308	-0-	38 1	119 2	N	-0-		84
*09		660 N	217	-0-	-443	-0-	51 1	166 2	N	-0-		84
*10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	143 1	612 2	N	-0-		84
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	128 1	635 2	N	-0-		84
*12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	95 1	623 2	N	-0-		84
*01		744 N	109	-0-	-635	-0-	10 1	99 2	N	-0-		84
*02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	110 1	576 2	N	-0-		84
*03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	166 1	921 2	N	-0-		84

STREETMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055139	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9971 - 9989

10		1705 N	1555	-0-	-150	-0-	288 1	1267 2	N	-0-		45
11		1770 N	1121	-0-	-649	-0-	184 1	937 2	N	-0-		45
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	181 1	1221 2	N	-0-		45
01		1550 N	1333	-0-	-217	-0-	123 1	1210 2	N	-0-		45
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	274 1	1479 2	N	-0-		45
*03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	275 1	1577 2	N	-0-		45

WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060079	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10046 - 10060

10		1767 N	1464	-0-	-303	-0-	269 1	1195 2	N	-0-		19
11		1710 N	1151	-0-	-559	-0-	186 1	965 2	N	-0-		19
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	187 1	1273 2	N	-0-		19
01		1457 N	1258	-0-	-199	-0-	114 1	1144 2	N	-0-		19
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	295 1	1611 2	N	-0-		19
*03		3100 N	3363	-0-	263	263	496 1	2867 2	N	-0-		19

GREEN FOX (SMITH) RFE OPERATING, LLC GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT			36663 684 704776 WELL #: 2302		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT			WELL #: 3103		RRCID -> 169240	COMPL. DATE 11/05/1997				TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099			
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	324	1	912	2	N	9		43
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	360	1	877	2	N	12		55
12	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	204	1	860	2	N	14		69
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	312	1	983	2	N	11		80
02	1176 N	450	-0-	-726	-0-	180	1	270	2	N	-0-		80
03	1085 N	542	-0-	-543	-0-	216	1	313	2	N	12		92

GROGAN-VEACH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223021	COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092			
10	1705 N	1417	-0-	-288	-0-	324	1	1041	2	N	47		199
11	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	360	1	1149	2	N	58	189 1 1 8	67
12	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	312	1	1040	2	N	53	1 8	119
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	372	1	1048	2	N	50		169
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	336	1	1070	2	N	46		215
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	348	1	1183	2	N	54	177 1	92

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT			36665 600 849732 WELL #:		ASSOCIATED	49B				CNTY: MARION			
RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940													
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017													

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY HILL, NELSON UNIT			36665 700 849732 WELL #:		NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: MARION			
RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350													
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017													

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	17	1	1191	2	N	23	22	1	7	
						25	9								
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	N	37	17	1	27	
						41	9								
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	18	1	1149	2	N	25	36	1	16	
						28	9								
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	17	1	1102	2	N	37	34	1	19	
						41	9								
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	N	23	18	1	24	
						25	9								
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	11	1	741	2	N	30	44	1	10	
						33	9								

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2011	3	88	9	N	80			220
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1836	3	75	9	N	68	166	1	122
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1739	3	33	9	N	30			152
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2172	3	96	9	N	87			239
02	2800 N	2818	-0-	18	18	2717	3	101	9	N	92	187	1	144
*03	2851 N	2833	-0-	-18	-0-	2744	3	89	9	N	81	1	8	224

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

10	4340 #	2134	-0-	-2206	-0-	2069	3	65	9	N	59			194
11	2555 R	2555	-0-	-0-	-0-	2507	3	48	9	N	44	191	1	47
12	4781 R	4781	-0-	-0-	-0-	4695	3	86	9	N	78			125
01	4192 R	4192	-0-	-0-	-0-	4094	3	98	9	N	89			214
02	5028 R	5028	-0-	-0-	-0-	4965	3	63	9	N	57	184	1	87
*03	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5183	3	110	9	N	100			187

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
REAL		WELL #:		1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5742 - 5838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143				CNTY: HARRISON					
JOLIN GAS UNIT													
		WELL #:		1	RRCID ->	226774	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6771 - 6781	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022													

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)				38290 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10142 - 10348
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255 3	2 9	N	2			137
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213 3	2 9	N	2			139
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			139
01	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151 3		N	-0-			139
02	1148 N	1038	-0-	-110	-0-	1035 3	3 9	N	3			142
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1158 3	11 9	N	10			152

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210012	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8542 - 9202
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMP, ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	210013	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9622 - 9852
10	2333 N	2221	-0-	-112	-0-	2220 2	1 9	N	1	1 8			108
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-				108
12	124 X	103	-0-	-21	-0-	101 2	2 9	N	2	2 1			108
01	124 X	103	-0-	-21	-0-	4 1	95 2	N	4	10 1			102
						4 9							
02	112 X	57	-0-	-55	-0-	2 1	54 2	N	1				103
						1 9							
*03	136 X	136	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	N	1				104
						1 9							

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013										TOTAL DEPTH 10230	PERF. 8586 - 9986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2747 2	10 9	N	9	2 8		110
11	3000 N	3200	-0-	200	200	3188 2	12 9	N	11			121
12	3023 N	2823	-0-	-200	-0-	2816 2	7 9	N	6	4 1		123
01	2759 N	1978	-0-	-781	-0-	76 1	1876 2	N	24	18 1		129
						26 9						
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	150 1	3630 2	N	34			163
						37 9						
03	2914 X	2119	-0-	-795	-0-	95 1	2024 2	N	-0-			163
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9606 - 9958	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608 2	8 9	N	7			76
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 2	2 9	N	2			78
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 2	1 9	N	1			79
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	394 2	N	-0-	6 1		73
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	173 2	N	1			74
						1 9						
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	N	-0-			74
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005										TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9611 - 9959	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	209	-0-	209	209	197 2	12 9	Y	11	1 8		10
12	14B2 EXT	115	-0-	115		324 2		Y	-0-			10
01	14B2 EXT	106	-0-	106	430	4 1	102 2	Y	-0-			10
02	466 X	36	-0-	-430	-0-	1 1	35 2	Y	-0-			10
*03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-			10
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005										TOTAL DEPTH 10138	PERF. 9636 - 9984	
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798 2	6 9	Y	5			75
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911 2	2 9	Y	2			77
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1276 2	6 9	Y	5	4 1		78
01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	103 1	2537 2	Y	1	3 1		76
						1 9						
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	65 1	1572 2	Y	8			84
						9 9						
03	930 N	333	-0-	-597	-0-	14 1	310 2	Y	8			92
						9 9						
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH 10136	PERF. 9637 - 9986	
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1561 2	7 9	Y	6	2 8		123
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2082 2	6 9	Y	5	3 8		125
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1356 2	6 9	Y	5	2 1		128
01	806 N	411	-0-	-395	-0-	16 1	383 2	Y	11	11 1		128
						12 9						
02	728 N	424	-0-	-304	-0-	17 1	401 2	Y	5			133
						6 9						
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	80 1	1700 2	Y	9			142
						10 9						
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9710 - 9959	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 221773		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	995 2	9 9	N	8	1 8	34
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1771 2	13 9	N	12	3 8	43
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1641 2	14 9	N	13	2 1	54
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	52 1	1283 2	N	17		71
						19 9					
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	53 1	1286 2	N	14		85
						15 9					
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	73 1	1569 2	N	9		94
						10 9					

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221775		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222370		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965		
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	736 2	6 9	N	5		77
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	924 2	9 9	N	8		85
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1271 2	10 9	N	9	3 1	91
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	55 1	1353 2	N	4	3 1	92
						4 9					
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	44 1	1059 2	N	8		100
						9 9					
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	58 1	1235 2	N	72		172
						79 9					

CAMP, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 222404		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008		
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1501 2	18 9	N	16		174
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1862 2	24 9	N	22	156 1	40
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2469 2	14 9	N	13	2 1	51
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	73 1	1797 2	N	7	3 1	55
						8 9					
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	61 1	1463 2	N	16		71
						18 9					
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	77 1	1638 2	N	15		86
						17 9					

WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 4		RRCID -> 223196		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984		
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1598 2	8 9	N	7		136
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1701 2	3 9	N	3	1 8	138
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1442 2	3 9	N	3	3 1	138
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	64 1	1560 2	N	37	24 1	151
						41 9					
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	60 1	1438 2	N	5		156
						6 9					
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	77 1	1638 2	N	9		165
						10 9					

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1601 2	3 9 N	3	3		89
11	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1237 2	26 9 N	24			113
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175 2	6 9 N	5	3 1		115
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	47 1	1154 2 N	90	28 1		177
						99 9					
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	75 1	1805 2 N	68	169 1		76
						75 9					
03	1178 N	808	-0-	-370	-0-	35 1	750 2 N	21			97
						23 9					

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1665 2	6 9 N	5	1 8		92
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870 2	4 9 N	4	1 8		95
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1677 2	8 9 N	7	4 1		98
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	83 1	2026 2 N	28	18 1		108
						31 9					
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	86 1	2065 2 N	6			114
						7 9					
*03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81 1	1739 2 N	9			123
						10 9					

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

10	837 N	783	-0-	-54	-0-	281 1	502 2 N	-0-			226
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	271 1	671 2 N	1			227
						1 9					
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	281 1	504 2 N	1	2 1		226
						1 9					
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	294 1	594 2 N	22	24 1		224
						24 9					
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	273 1	663 2 N	-0-			224
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	293 1	647 2 N	1			225
						1 9					

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9 N	1			204
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1405 2	2 9 N	2			206
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1401 2	3 9 N	3	4 1		205
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	55 1	1347 2 N	20	21 1		204
						22 9					
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	47 1	1127 2 N	2			206
						2 9					
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	65 1	1395 2 N	5			211
						6 9					

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

10	4774 X	4693	-0-	-81	-0-	561 1	4115 2 N	15	1 8		55
						17 9					
11	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	543 1	5506 2 N	12	1 8		66
						13 9					
12	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	561 1	5229 2 N	11	4 1		73
						12 9					
01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	787 1	4988 2 N	10	9 1		74
						11 9					
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	712 1	4454 2 N	13			87
						14 9					
*03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	810 1	4818 2 N	12			99
						13 9					

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154														
10		9641 X	9034	-0-	-607	-0-	257	1	8714	2	Y	57	38 0	19 1 7
							63	9						
11		9210 X	8450	-0-	-760	-0-	232	1	8149	2	Y	63	38 0	21 1 11
							69	9						
12		9486 X	7315	-0-	-2171	-0-	203	1	7056	2	Y	51	36 0	18 1 8
							56	9						
01		10354 X	8325	-0-	-2029	-0-	238	1	8015	2	Y	65	39 0	25 1 9
							72	9						
02		8512 X	7466	-0-	-1046	-0-	210	1	7195	2	Y	55	37 0	21 1 6
							61	9						
*03		9021 X	8643	-0-	-378	-0-	241	1	8333	2	Y	63	39 0	21 1 9
							69	9						

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157														
10		13950 X	13105	-0-	-845	-0-	371	1	12607	2	Y	115	76 0	39 1 14
							127	9						
11		13500 X	12628	-0-	-872	-0-	346	1	12141	2	Y	128	77 0	43 1 22
							141	9						
12		13888 X	12924	-0-	-964	-0-	357	1	12428	2	Y	126	86 0	42 1 20
							139	9						
01		15004 X	12997	-0-	-2007	-0-	370	1	12472	2	Y	141	86 0	55 1 20
							155	9						
02		12068 X	11679	-0-	-389	-0-	328	1	11222	2	Y	117	79 0	45 1 13
							129	9						
*03		13113 X	12969	-0-	-144	-0-	361	1	12464	2	Y	131	81 0	44 1 19
							144	9						

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739														
10		14353 X	12574	-0-	-1779	-0-	357	1	12112	2	Y	95	64 0	32 1 12
							105	9						
11		13770 X	12187	-0-	-1583	-0-	335	1	11733	2	Y	108	65 0	36 1 19
							119	9						
12		14167 X	13018	-0-	-1149	-0-	360	1	12537	2	Y	110	75 0	36 1 18
							121	9						
01		14415 X	12891	-0-	-1524	-0-	368	1	12391	2	Y	120	74 0	47 1 17
							132	9						
02		12068 X	11325	-0-	-743	-0-	319	1	10897	2	Y	99	67 0	38 1 11
							109	9						
*03		13020 X	12497	-0-	-523	-0-	348	1	12028	2	Y	110	68 0	37 1 16
							121	9						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	13671 X	12580	-0-	-1091	-0-	353	1	11986	2	N	219	146	0	74	1	27
						241	9									
11	13230 X	11960	-0-	-1270	-0-	324	1	11371	2	N	241	145	0	81	1	42
						265	9									
12	13671 X	12227	-0-	-1444	-0-	334	1	11632	2	N	237	162	0	79	1	38
						261	9									
01	14384 X	12308	-0-	-2076	-0-	346	1	11673	2	N	263	161	0	103	1	37
						289	9									
02	11648 X	11045	-0-	-603	-0-	307	1	10496	2	N	220	149	0	84	1	24
						242	9									
*03	12586 X	12344	-0-	-242	-0-	340	1	11731	2	N	248	153	0	83	1	36
						273	9									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035																
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					127
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 6		RRCID -> 221172		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8599 - 9999						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

JACKSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222513		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9730 - 10038						
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					147
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					147
12	930 N	419	-0-	-511	-0-	40	1	379	2	Y	-0-					147
01	465 N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					147
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					147
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	2	Y	1	1	8			147
						1	9									

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 7		RRCID -> 225015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9790 - 10140						
10	2635 N	1962	-0-	-673	-0-	220	1	1742	2	Y	-0-					13
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	2	6	9	Y	5	5	8			13
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	580	1	2158	2	Y	-0-					13
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	600	1	1781	2	Y	-0-					13
02	2044 N	1527	-0-	-517	-0-	31	1	1496	2	Y	-0-					13
*03	2635 N	2621	-0-	-14	-0-	486	1	2131	2	Y	4	4	8			13
						4	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 225400		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 8556 - 9759						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 8		RRCID -> 226637		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8618 - 10014						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 211855		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10220 - 10410						
LOWRY E. H.		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
MOLHUSEN		WELL #:		1	RRCID ->	218059	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8977 - 10396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCELROY, VAN		WELL #:		1	RRCID ->	221884	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10084 - 10300	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	223215	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10506	PERF. 9084 - 10868	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		19
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-		19
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9		N	1	1 8	19
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		19
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-		19
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-		19

LOCKHART		WELL #:		2	RRCID ->	236018	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9004 - 10390	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCELROY, VAN		WELL #:		2	RRCID ->	236124	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 8916 - 10312	
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 2			N	-0-		189
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002 2			N	-0-		189
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1213 2	15 9		N	14	164 1	39
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			N	-0-		39
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	884 2			N	-0-		39
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1252 2	20 9		N	18		57

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)		38291 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092510	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6824 - 6944	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	671	-0-	671	671	19 1	652 2		Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	1	-0-	1	672	1 2			Y	-0-		-0-

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)		//CONT.//		38291 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195766	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6744 - 10166
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)				38293 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
LOFTIS		WELL #:		1	RRCID ->	068832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9184 - 10660
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)				38293 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BATH		WELL #:		1	RRCID ->	132452	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6648 - 6656
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			79
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-	79
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	79
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-	79

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	272917	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6517 - 6575
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-	-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	N	-0-	-0-
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-	-0-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	15	1	56	3	N	-0-	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
RUDMAN & GENECOV		WELL #:		2A	RRCID ->	016072	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6567 - 6579
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	3	Y	-0-	11
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	11	1	31	3	Y	-0-	11
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	Y	-0-	11
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	Y	-0-	11
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-	11
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-	11

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)				38293 332	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
GEISLER		WELL #:		1	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6526 - 6535
10	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			Y	-0-	-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-	-0-
12	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			Y	-0-	-0-
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			Y	-0-	-0-
02	1316 N	1306	-0-	-10	-0-	1306	3			Y	-0-	-0-
03	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			Y	-0-	-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.//										38293 332		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201							
RUDMAN & GENECOV										WELL #: 5B		RRCID -> 016061		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
JORDAN										WELL #: 2		RRCID -> 276714		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HARDWOOD (COTTON VALLEY)										39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467							
PROPES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 230829		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			29				
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	-0-	9	3	N	-0-			29				
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3	N	-0-			29				
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3	N	-0-			29				
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			29				
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			29				

COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038							
BROWN										WELL #: 1		RRCID -> 226679		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051	
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	-0-	385	3	Y	-0-			26				
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-			26				
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	461	3	26				
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	-0-	304	3	Y	-0-			26				
02	336 N	101	-0-	-235	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			26				
03	372 N	166	-0-	-206	-0-	-0-	166	3	Y	-0-			26				

FOGLE										WELL #: 1		RRCID -> 226772		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106	
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	34	1	Y	-0-			58				
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			58				
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-	26	1	Y	6	48	1	16				
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			16				
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			16				
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	18	1	Y	3			19				
							3	9									

BROWN										WELL #: 2		RRCID -> 235857		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	3	Y	-0-			54
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	42	1	163	3	Y	-0-			54
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	36	1	175	3	Y	9	44	1	19
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	10	9							
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	32	1	190	3	Y	-0-			19
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	28	1	134	3	Y	-0-			19
						29	1	138	3	Y	4			23
						4	9							

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	Y	5			55
						6	9							
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	30	1	116	3	Y	-0-			55
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	32	1	155	3	Y	7	46	1	16
						8	9							
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			16
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	18	1	84	3	Y	-0-			16
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	169	3	Y	11			27
						12	9							

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	172	1	2746	3	Y	21			23
						23	9							
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	196	1	3132	3	Y	11	24	1	10
						12	9							
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	166	1	3480	3	Y	11	12	1	9
						12	9							
01	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	185	1	2595	3	Y	35	18	1	26
						39	9							
02	2548 X	368	-0-	-2180	-0-	25	1	339	3	Y	4	26	1	4
						4	9							
03	2821 X	2388	-0-	-433	-0-	156	1	2214	3	Y	16	4	1	16
						18	9							

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

10	496 N	226	-0-	-270	-0-	226	3			Y	-0-			35
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3			Y	-0-			35
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			35
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			35
02	196 N	42	-0-	-154	-0-	42	3			Y	-0-			35
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3			Y	-0-			35

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 9484		PERF. 9922 - 13777	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6231 X	5685	-0-	-546	-0-	320 1	5093 3	N	247	1 8	327
						272 9					
11	6030 X	5394	-0-	-636	-0-	308 1	4913 3	N	157	339 1	140
						173 9				5 8	
12	6138 X	5323	-0-	-815	-0-	234 1	4922 3	N	152	169 1	116
						167 9				7 8	
01	6138 X	3665	-0-	-2473	-0-	230 1	3233 3	N	184	163 1	134
						202 9				3 8	
02	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	363 1	5000 3	N	206	151 1	185
						227 9				4 8	
03	5673 X	5398	-0-	-275	-0-	344 1	4886 3	N	153	175 1	160
						168 9				3 8	

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10982		PERF.10472 - 13977	
10	31 X	22	-0-	-9	-0-	4 1	18 3	N	-0-		181
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	5 1	18 3	N	-0-		181
12	31 X	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-		181
01	31 X	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 3	N	-0-		181
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	3 1	14 3	N	-0-		181
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	N	-0-		181

BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 10087		PERF.10575 - 15413	
10	5642 X	1248	-0-	-4394	-0-	1248 3		N	-0-		127
11	5460 X	928	-0-	-4532	-0-	928 3		N	-0-		127
12	5642 X	1053	-0-	-4589	-0-	1 1	1052 3	N	-0-		127
01	2511 X	978	-0-	-1533	-0-	1 1	976 3	N	1		128
						1 9					
02	1120 X	674	-0-	-446	-0-	674 3		N	-0-		128
03	1240 X	923	-0-	-317	-0-	912 3	11 9	N	10		138

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7614 - 7902	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRATON OPERATING LLC		186717									
CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9861 - 10140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8756 - 10054	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		27
11	180 N	70	-0-	-110	-0-			N	-0-		27
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 2		N	-0-		27
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		27
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1150 2	248 9	N	225	180 1	72
*03	682 N	75	-0-	-607	-0-	75 2		N	-0-		72

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STURGES GU		//CONT.//	39026 200 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STURGES GU				WELL #: 1	RRCID -> 210212	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6652 - 10035					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STURGES GU				WELL #: 2	RRCID -> 213044	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 9800 - 10029					
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	195 1	915 2	Y	3			12
							3 9						
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	238 1	1125 2	Y	-0-			12
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	300 1	1125 2	Y	-0-			12
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			12
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT			12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

BARNES GU				WELL #: 1	RRCID -> 219811	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9762 - 9990					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STURGES GU				WELL #: 4	RRCID -> 221118	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 9796 - 9993					
10		1705 N	1581	-0-	-124	-0-	276 1	1297 2	Y	7			24
							8 9						
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	285 1	1345 2	Y	-0-			24
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	352 1	1320 2	Y	-0-			24
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			24
02		1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y	NO RPT			24
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

BARNES GU				WELL #: 2	RRCID -> 222105	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9816 - 10035					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STURGES GU				WELL #: 3	RRCID -> 222769	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 9812 - 10002					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND				WELL #: 1		RRCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047					
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU				WELL #: 4		RRCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU				WELL #: 5		RRCID -> 226446		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030					
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					4
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					4
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					4
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

STURGES GU				WELL #: 10		RRCID -> 229782		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983					
10	930 N	804	-0-	-126	-0-	140	1	658	2	Y	5					18
						6	9									
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	135	1	638	2	Y	-0-					18
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	173	1	651	2	Y	-0-					18
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					18
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV				252992 WELL #: 2		RRCID -> 236120		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992									
BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9834 - 9950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 W	639	-0-	639	1239	628 2	11 9	N	10			138
11		0 W	1000	-0-	1000	2239	992 2	8 9	N	7			145
12		0 W	747	-0-	747	2986	740 2	7 9	N	6			151
01		0 W	740	-0-	740	3726	740 2		N	-0-			151
*02		3952 X	226	-0-	-3726	-0-	226 2		N	-0-			151
*03		933 X	933	-0-	-0-	-0-	931 2	2 9	N	2			153

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:		1 T	RRCID ->	221573	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9296 - 10032	
10		465 N	270	-0-	-195	-0-	79 1	191 2	N	-0-			27
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	113 1	291 2	N	-0-			27
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	90 1	266 2	N	-0-			27
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	68 1	244 2	N	-0-			27
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	90 1	310 2	N	-0-			27
03		341 N	315	-0-	-26	-0-	68 1	247 2	N	-0-			27

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
MAHON, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8733 - 8740	
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	36 1	104 3	N	-0-			92
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	41 1	117 3	N	-0-			92
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	45 1	118 3	N	-0-			92
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	54 1	109 3	N	-0-			92
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	53 1	95 3	N	-0-			92
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	39 1	123 3	N	-0-			92

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEUTSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052
10		1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1713 2		N	-0-			46
11		1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678 2		N	-0-			46
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			46
01		1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1420 2		N	-0-			46
02		1568 X	1425	-0-	-143	-0-	1425 2		N	-0-			46
03		1736 X	1683	-0-	-53	-0-	1683 2		N	-0-			46

ALLEN, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9870 - 10111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986															
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				40
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				40
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				40
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				40
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	337	2	110 9	N	100	113 1			27
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				27

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936															
10		1581 X	90	-0-	-1491	-0-	90	2		Y	-0-				23
11		1530 X	111	-0-	-1419	-0-	111	2		Y	-0-				23
12		527 X	108	-0-	-419	-0-	108	2		Y	-0-				23
01		124 X	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-				23
02		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-				23
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-				23

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108															
10		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-				-0-
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-				-0-
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				-0-
01		2449 N	2020	-0-	-429	-0-	2020	2		N	-0-				-0-
02		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-				-0-
*03		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-				-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115															
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1633	2	54 9	Y	49	182 1			37
11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2025	2	22 9	Y	20				57
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12 9	Y	11				68
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2201	2	13 9	Y	12				80
02		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2046	2	17 9	Y	15				95
03		2387 X	2305	-0-	-82	-0-	2291	2	14 9	Y	13				108

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					28
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					28
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					28
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					28
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINS GUL WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094															
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			23
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			23
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			23
01		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			23
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			23
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	432	2	120	9	N	109	107	1	25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032															
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			26
11		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-			26
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			26
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			26
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-			26
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127															
10		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
02		1064 N	341	-0-	-723	-0-	341	2			N	-0-			-0-
*03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1	1	8				72
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	66	2	15	4	N	-0-						72
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	8				72
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-						72
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-						72
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-						72

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	N	10						130
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1884	2	22	9	N	20						150
12	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1788	2	11	9	N	10						160
01	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	1676	2	11	9	N	10						170
02	1792 X	1606	-0-	-186	-0-	1606	2			N	-0-						170
03	1984 X	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-						170

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	192	1	1174	2	Y	-0-						37
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	154	1	1006	2	Y	-0-						37
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	170	1	855	2	Y	104	98	1	1	8		42
						114	9										
01	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	164	1	882	2	Y	-0-						42
02	1092 N	650	-0-	-442	-0-	122	1	528	2	Y	-0-						42
03	1147 N	939	-0-	-208	-0-	177	1	762	2	Y	-0-						42

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	267	1	1639	2	Y	-0-	20
11		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	305	1	1987	2	Y	-0-	20
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	306	1	1533	2	Y	103 81 1	42
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	113	9					
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	329	1	1767	2	Y	-0-	42
03		1953 N	1858	-0-	-95	-0-	354	1	1538	2	Y	-0-	42
							350	1	1508	2	Y	-0-	42

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123													
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-	37
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-	37
12		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-	37
01		1302 N	1043	-0-	-259	-0-	1043	2			Y	-0-	37
02		1176 X	1040	-0-	-136	-0-	1040	2			Y	-0-	37
03		1302 X	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			Y	-0-	37

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052													
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	45
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	45
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	45
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	45
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8672 - 10066		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082		PERF. 8816 - 9900		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9929 - 10095		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9776 - 10064		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSELEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9758 - 10050		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAINS GU1		WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9788 - 10042		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518																	
10	15407	X	14316	-0-	-1091	-0-	14239	2	77	9	N	70					110
11	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14094	2	455	4	N	67					177
							74	9									
12	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15070	2	69	9	N	63	181	1			59
01	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14661	2	139	9	N	126					185
02	13636	X	12864	-0-	-772	-0-	12802	2	62	9	N	56	166	1			75
03	15128	X	13950	-0-	-1178	-0-	13882	2	68	9	N	62	87	1			50

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540																	
10	26815	X	25659	-0-	-1156	-0-	25514	2	145	9	N	132	13	8			174
11	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	25697	2	118	9	N	107	179	1	13	8	89
12	26629	X	26209	-0-	-420	-0-	26059	2	150	9	N	136	174	1	23	8	28
01	26629	X	25879	-0-	-750	-0-	25729	2	150	9	N	136	15	8			149
02	24108	X	23045	-0-	-1063	-0-	22937	2	108	9	N	98	177	1			70
03	26691	X	25460	-0-	-1231	-0-	25335	2	125	9	N	114	60	1			124

WILLUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190																	
10	15469	X	13417	-0-	-2052	-0-	13254	2	163	9	N	148	11	8			204
11	14430	X	14001	-0-	-429	-0-	13944	2	57	9	N	52	178	1	9	8	69
12	14632	X	14084	-0-	-548	-0-	13964	2	120	9	N	109	18	8			160
01	14632	X	13759	-0-	-873	-0-	13679	2	80	9	N	73	180	1	11	8	42
02	13076	X	12637	-0-	-439	-0-	12488	2	149	9	N	135	72	1			105
03	14477	X	13838	-0-	-639	-0-	13737	2	101	9	N	92					197

SLANT OPERATING, LLC 786697 DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018																	
10	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2302	2	6	9	N	5					32
11	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2200	2	3	9	N	3					35
12	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2186	2	13	9	N	12					47
01	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	1946	2	3	9	N	3					50
02	2044	N	1925	-0-	-119	-0-	1919	2	6	9	N	5					55
03	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-					55

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 245076		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2	N	-0-			117
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			117
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			117
01	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2	N	-0-			117
02	1484 N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2	N	-0-			117
03	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	1502	2	N	-0-			117
HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		39724 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		945936										
HFU G		WELL #: 9614		RRCID -> 153928		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HFU H		WELL #: 9602		RRCID -> 155392		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HFU I		WELL #: 3302		RRCID -> 155393		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HFU B		WELL #: 9405		RRCID -> 157092		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HFU -C-		WELL #: 605		RRCID -> 158150		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD						
XTO ENERGY INC.				945936										
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234			
10	9641 X	1609	-0-	-8032	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
11	7260 X	6500	-0-	-760	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
12	7502 X	154	-0-	-7348	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-			-0-
02	6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-					N	-0-			-0-
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
HAWKINS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642			
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
11	330 X	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-			-0-
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
*03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805			
10	40117 X	40117	-0-	-0-	-0-	40117	2			N	-0-			-0-
11	38460 X	26547	-0-	-11913	-0-	26547	2			N	-0-			-0-
12	39742 X	18707	-0-	-21035	-0-	18707	2			N	-0-			-0-
01	39742 X	478	-0-	-39264	-0-	478	2			N	-0-			-0-
02	35896 X	4741	-0-	-31155	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
03	39742 X	18684	-0-	-21058	-0-	18684	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	035300	COMPL. DATE	02/05/1965	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8240 - 8311			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAWKINS GU 4		WELL #:		2 A	RRCID ->	042768	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8246 - 8276			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.//		39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HAWKINS GU 16A		WELL #:		1	RRCID ->	052812	COMPL. DATE	04/07/1972	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7810 - 7840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11		WELL #:		2 M	RRCID ->	224562	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7686 - 7714		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)				39724 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD					
XTO ENERGY INC.				945936									
HFU L		WELL #:		3204	RRCID ->	148332	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 2208 - 2214		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HFU Q		WELL #:		9109	RRCID ->	185257	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2108 - 2209		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY)				40353 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
PERRY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	226576	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 11222 - 11268		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)				40353 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC				181524									
ROPER, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	199963	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7293 - 7500		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689
 BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	663	-0-	-19	-0-	641	2	22	9	N	20			190
11		630 N	552	-0-	-78	-0-	527	2	25	9	N	23	177	1	36
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	699	2	26	9	N	24			60
01		651 N	647	-0-	-4	-0-	615	2	32	9	N	29			89
*02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25			114
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	46			160

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			360
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			360
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			360
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			360
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			360
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

10		0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HOLLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211117	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11211	PERF.10807 - 11082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 X	171	-0-	-418	-0-	15	1	155	3	Y	1			29
11	780 X	298	-0-	-482	-0-	26	1	272	3	Y	-0-			29
12	806 X	458	-0-	-348	-0-	41	1	416	3	Y	1	17	1	13
01	806 X	113	-0-	-693	-0-	10	1	102	3	Y	1			14
02	448 X	91	-0-	-357	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			14
*03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	1			15

PONE		WELL #:		1	RRCID ->	215591	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10738 - 11707			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10715 - 11687			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10720 - 11696			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722 - 10889			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687 - 11858			
10	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744 - 11824				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10400 - 10781				
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-				-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-				-0-

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352 - 10722				
10	T. A.	685	-0-	685	5047	685	3			Y	-0-				3
11	5665 X	618	-0-	-5047	-0-	618	3			Y	-0-				3
12	3534 X	855	-0-	-2679	-0-	855	3			Y	-0-				3
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				3
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				3
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				3

SILER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	234213	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10444 - 10728				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 7498 - 10914				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10703 - 10875				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10538 - 10678				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:	7	RRCID ->	242432	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10388 - 10774				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

RAYFORD, BESS GU			WELL #:	5	RRCID ->	242436	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10296 - 10810				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:	6	RRCID ->	242554	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10381 - 10756				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS, TRAVIS			WELL #:	2	RRCID ->	243293	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10574 - 10781				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:	9	RRCID ->	244544	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	7460 - 10792				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SILER HEIRS			WELL #:	9	RRCID ->	245680	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9664 - 10754				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	16 1	158 3	Y	5			47
						6 9						
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	16 1	177 3	Y	-0-			47
12	558 N	208	-0-	-350	-0-	17 1	191 3	Y	-0-			47
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 3	Y	-0-			47
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	51 1	476 3	Y	-0-			47
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	Y	-0-			47

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

10	341 N	316	-0-	-25	-0-	28 1	288 3	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22 1	232 3	Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26 1	283 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	21 1	201 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	16 1	146 3	Y	-0-			-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	34 1	355 3	Y	-0-			-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

10	6417 X	5740	-0-	-677	-0-	497 1	5243 3	Y	-0-			-0-
11	6090 X	4341	-0-	-1749	-0-	382 1	3959 3	Y	-0-			-0-
12	6293 X	5938	-0-	-355	-0-	528 1	5410 3	Y	-0-			-0-
01	6169 X	5903	-0-	-266	-0-	549 1	5354 3	Y	-0-			-0-
02	5572 X	4786	-0-	-786	-0-	444 1	4342 3	Y	-0-			-0-
*03	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	606 1	5903 3	Y	-0-			-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

10	8556 X	8196	-0-	-360	-0-	708 1	7467 3	Y	19	24	1	30
						21 9						
11	8280 X	7684	-0-	-596	-0-	675 1	6990 3	Y	17	28	1	19
						19 9						
12	8556 X	7871	-0-	-685	-0-	698 1	7153 3	Y	18	26	1	11
						20 9						
01	8432 X	7121	-0-	-1311	-0-	660 1	6441 3	Y	18	19	1	10
						20 9						
02	7168 X	7056	-0-	-112	-0-	653 1	6391 3	Y	11	13	1	8
						12 9						
03	7936 X	7730	-0-	-206	-0-	718 1	6992 3	Y	18	7	1	19
						20 9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	238	1	2508	3	Y	-0-	1 1	-0-
11		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	232	1	2403	3	Y	-0-		-0-
12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	243	1	2491	3	Y	-0-		-0-
01		2759 N	1358	-0-	-1401	-0-	126	1	1232	3	Y	-0-		-0-
02		2464 N	1080	-0-	-1384	-0-	100	1	980	3	Y	-0-		-0-
*03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	109	1	1059	3	Y	-0-		-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

10		T. A.	23	-0-	23	193	23	3			Y	-0-		210
11		193 X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-		210
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		210
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		210
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		210
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		210

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

10		8494 X	7946	-0-	-548	-0-	7946	3			Y	-0-		-0-
11		8190 X	7592	-0-	-598	-0-	7592	3			Y	-0-		-0-
12		8463 X	7651	-0-	-812	-0-	7651	3			Y	-0-		-0-
01		8246 X	7682	-0-	-564	-0-	7682	3			Y	-0-		-0-
02		7168 X	6777	-0-	-391	-0-	6777	3			Y	-0-		-0-
03		7936 X	7110	-0-	-826	-0-	7110	3			Y	-0-		-0-

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

10		14601 X	14208	-0-	-393	-0-	1206	1	12723	3	Y	254	171 1	328
							279	9						
11		13920 X	13721	-0-	-199	-0-	1186	1	12281	3	Y	231	309 1	250
							254	9						
12		14477 X	13999	-0-	-478	-0-	1223	1	12520	3	Y	233	339 1	144
							256	9						
01		14477 X	13807	-0-	-670	-0-	1259	1	12274	3	Y	249	256 1	137
							274	9						
02		12824 X	12231	-0-	-593	-0-	1119	1	10951	3	Y	146	175 1	108
							161	9						
03		14198 X	12901	-0-	-1297	-0-	1177	1	11470	3	Y	231	87 1	252
							254	9						

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		55
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	16 1	39
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	30 1	9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7 1	3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		9393 X	8966	-0-	-427	-0-	775 1	8179 3	Y		11			279
							12 9							
11		9120 X	8442	-0-	-678	-0-	742 1	7682 3	Y		16			295
							18 9							
12		9424 X	8528	-0-	-896	-0-	757 1	7757 3	Y		13	168 1		140
							14 9							
01		9424 X	8552	-0-	-872	-0-	794 1	7747 3	Y		10			150
							11 9							
02		7952 X	7075	-0-	-877	-0-	656 1	6416 3	Y		3			153
							3 9							
03		8804 X	8193	-0-	-611	-0-	761 1	7411 3	Y		19			172
							21 9							

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639														
10		14384 X	14191	-0-	-193	-0-	597 1	13389 3	Y		186	116 1		247
							205 9							
11		13920 X	13462	-0-	-458	-0-	612 1	12585 3	Y		241	281 1		207
							265 9							
12		14384 X	13936	-0-	-448	-0-	668 1	13067 3	Y		183	281 1		109
							201 9							
01		14291 X	13762	-0-	-529	-0-	672 1	12846 3	Y		222	144 1		187
							244 9							
02		12684 X	11303	-0-	-1381	-0-	541 1	10585 3	Y		161	140 1		208
							177 9							
03		14043 X	13498	-0-	-545	-0-	667 1	12620 3	Y		192	144 1		256
							211 9							

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543														
10		9796 X	8129	-0-	-1667	-0-	1376 1	6705 3	Y		44	48 1		91
							48 9							
11		9480 X	9150	-0-	-330	-0-	1772 1	7338 3	Y		36			127
							40 9							
12		9796 X	9137	-0-	-659	-0-	1796 1	7232 3	Y		99	125 1		101
							109 9							
01		9083 X	5950	-0-	-3133	-0-	1269 1	4602 3	Y		72	125 1		48
							79 9							
02		8540 X	5927	-0-	-2613	-0-	1320 1	4512 3	Y		86	74 1		60
							95 9							
03		9455 X	7776	-0-	-1679	-0-	1753 1	5924 3	Y		90	95 1		55
							99 9							

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675														
10		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	353 1	7910 3	Y		449	178 1		352
							494 9							
11		8430 X	7910	-0-	-520	-0-	366 1	7532 3	Y		11	94 1		269
							12 9							
12		8711 X	8212	-0-	-499	-0-	399 1	7813 3	Y		-0-			269
01		8711 X	8238	-0-	-473	-0-	410 1	7828 3	Y		-0-			269
02		7896 X	7439	-0-	-457	-0-	362 1	7077 3	Y		-0-			269
03		8742 X	8063	-0-	-679	-0-	405 1	7658 3	Y		-0-			269

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	6696 X	5959	-0-	-737	-0-	710	1	5198	3	Y	46	112
						51	9					
11	6330 X	5738	-0-	-592	-0-	585	1	5132	3	Y	19 33 1	98
						21	9					
12	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	543	1	6858	3	Y	82 75 1	105
						90	9					
01	6417 X	6013	-0-	-404	-0-	556	1	5388	3	Y	63 77 1	91
						69	9					
02	5628 X	3163	-0-	-2465	-0-	395	1	2665	3	Y	94	185
						103	9					
*03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	552	1	5847	3	Y	54 98 1	141
						59	9					

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762												

10	4619 X	3623	-0-	-996	-0-	258	1	3365	3	Y	-0-	367
						283	1	3471	3	Y	1 108 1	260
						1	9					
12	4185 X	3699	-0-	-486	-0-	310	1	3388	3	Y	1 198 1	63
						1	9					
01	4185 X	3723	-0-	-462	-0-	323	1	3399	3	Y	1 46 1	18
						1	9					
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	329	1	3376	3	Y	2	20
						2	9					
03	3875 X	1285	-0-	-2590	-0-	215	1	1070	3	Y	-0- 10 1	10

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968												

10	9517 X	7153	-0-	-2364	-0-	636	1	6500	3	Y	15 16 1	32
						17	9					
11	9210 X	7367	-0-	-1843	-0-	623	1	6732	3	Y	11	43
						12	9					
12	9517 X	8110	-0-	-1407	-0-	671	1	7402	3	Y	34 42 1	35
						37	9					
01	7347 X	6650	-0-	-697	-0-	614	1	6007	3	Y	26 44 1	17
						29	9					
02	6888 X	6086	-0-	-802	-0-	582	1	5467	3	Y	34 28 1	23
						37	9					
*03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	678	1	7005	3	Y	31 35 1	19
						34	9					

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103												

10	11098 X	10724	-0-	-374	-0-	453	1	10169	3	Y	93 71 1	130
						102	9					
11	10740 X	10083	-0-	-657	-0-	462	1	9487	3	Y	122 147 1	105
						134	9					
12	11098 X	10090	-0-	-1008	-0-	486	1	9503	3	Y	92 142 1	55
						101	9					
01	11098 X	10134	-0-	-964	-0-	498	1	9513	3	Y	112 72 1	95
						123	9					
02	9772 X	9022	-0-	-750	-0-	435	1	8498	3	Y	81 71 1	105
						89	9					
03	10726 X	10107	-0-	-619	-0-	502	1	9498	3	Y	97 73 1	129
						107	9					

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

10		10788 X	10627	-0-	-161	-0-	948	1	9679	3	Y	-0-	29 1	29
11		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	888	1	9592	3	Y	-0-		29
12		10788 X	10496	-0-	-292	-0-	873	1	9622	3	Y	1	29 1	1
01		10788 X	10748	-0-	-40	-0-	996	1	9752	3	Y	-0-	1 1	-0-
02		9772 X	9703	-0-	-69	-0-	933	1	8770	3	Y	-0-		-0-
03		10819 X	10732	-0-	-87	-0-	947	1	9785	3	Y	-0-		-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138														
10		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	567	1	3019	3	Y	31		75
							34	9						
11		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	442	1	3122	3	Y	13	22 1	66
							14	9						
12		3534 X	3347	-0-	-187	-0-	312	1	2976	3	Y	54	50 1	70
							59	9						
01		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	341	1	2984	3	Y	42	51 1	61
							46	9						
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	310	1	2795	3	Y	62		123
							68	9						
03		3472 X	3470	-0-	-2	-0-	275	1	3155	3	Y	36	65 1	94
							40	9						

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272														
10		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	562	1	5740	3	Y	31	69 1	98
							34	9						
11		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	510	1	5507	3	Y	24		122
							26	9						
12		6014 X	5941	-0-	-73	-0-	488	1	5377	3	Y	69	121 1	70
							76	9						
01		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	567	1	5548	3	Y	52	88 1	34
							57	9						
02		5880 X	5044	-0-	-836	-0-	478	1	4494	3	Y	65	54 1	45
							72	9						
03		6324 X	5825	-0-	-499	-0-	508	1	5248	3	Y	63	69 1	39
							69	9						

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205														
10		14973 X	14737	-0-	-236	-0-	1311	1	13393	3	Y	30	38 1	68
							33	9						
11		14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	1233	1	13321	3	Y	25		93
							28	9						
12		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	1226	1	13513	3	Y	69	92 1	70
							76	9						
01		15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	1397	1	13678	3	Y	53	88 1	35
							58	9						
02		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	1316	1	12365	3	Y	67	55 1	47
							74	9						
*03		15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	1336	1	13805	3	Y	63	71 1	39
							69	9						

HENDESON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
PONE 4-6 (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	276781	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF.11232	- 15422	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6758 X	5322	-0-	-1436	-0-	646	1	4556	3	Y	109	132 1	167
						120	9						
11	5670 X	5029	-0-	-641	-0-	865	1	4077	3	Y	79	138 1	108
						87	9						
12	5859 X	4315	-0-	-1544	-0-	936	1	3269	3	Y	100		208
						110	9						
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	855	1	4505	3	Y	140	281 1	67
						154	9						
02	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	770	1	5397	3	Y	82		149
						90	9						
*03	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	748	1	5104	3	Y	175	280 1	44
						193	9						

PONE, E. M. 4-6 (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	277563	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	10673	PERF.11024	- 15619	
10	6045 X	4409	-0-	-1636	-0-	609	1	3781	3	Y	17	20 1	25
						19	9						
11	6000 X	5169	-0-	-831	-0-	698	1	4458	3	Y	12	21 1	16
						13	9						
12	6200 X	5401	-0-	-799	-0-	764	1	4620	3	Y	15		31
						17	9						
01	6200 X	5307	-0-	-893	-0-	832	1	4452	3	Y	21	42 1	10
						23	9						
02	5264 X	5217	-0-	-47	-0-	867	1	4337	3	Y	12		22
						13	9						
*03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1022	1	4638	3	Y	27	42 1	7
						30	9						

PONE GU (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	278608	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	10732	PERF.11084	- 16792	
10	18383 X	17581	-0-	-802	-0-	746	1	16732	3	Y	94	81 1	137
						103	9						
11	17790 X	16276	-0-	-1514	-0-	749	1	15393	3	Y	122	154 1	105
						134	9						
12	18383 X	16197	-0-	-2186	-0-	782	1	15314	3	Y	92	142 1	55
						101	9						
01	18321 X	16194	-0-	-2127	-0-	799	1	15272	3	Y	112	72 1	95
						123	9						
02	15428 X	14263	-0-	-1165	-0-	690	1	13488	3	Y	77	71 1	101
						85	9						
03	17081 X	16271	-0-	-810	-0-	812	1	15352	3	Y	97	70 1	128
						107	9						

SILER ROGERS PONE GU (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	278867	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	10713	PERF.11146	- 16105	
10	7843 X	7812	-0-	-31	-0-	793	1	6576	3	Y	403	160 1	316
						443	9						
11	7590 X	6983	-0-	-607	-0-	814	1	6158	3	Y	10	84 1	242
						11	9						
12	7595 X	7004	-0-	-591	-0-	868	1	6136	3	Y	-0-		242
01	7812 X	6607	-0-	-1205	-0-	846	1	5761	3	Y	-0-		242
02	7056 X	6528	-0-	-528	-0-	874	1	5654	3	Y	-0-		242
03	7812 X	6901	-0-	-911	-0-	931	1	5970	3	Y	-0-		242

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	10478 X	10427	-0-	-51	-0-	921	1	9408	3	Y	89	98	1	186
						98	9							
11	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	860	1	9291	3	Y	69			255
						76	9							
12	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	894	1	9857	3	Y	206	252	1	209
						227	9							
01	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	1002	1	9811	3	Y	159	263	1	105
						175	9							
02	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	934	1	8777	3	Y	201	166	1	140
						221	9							
*03	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	957	1	9890	3	Y	189	213	1	116
						208	9							

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040														

10	26350 X	25780	-0-	-570	-0-	2222	1	23445	3	Y	103	81	1	138
						113	9							
11	25500 X	24462	-0-	-1038	-0-	2145	1	22215	3	Y	93	130	1	101
						102	9							
12	26350 X	23371	-0-	-2979	-0-	2070	1	21198	3	Y	94	137	1	58
						103	9							
01	26350 X	23501	-0-	-2849	-0-	2176	1	21215	3	Y	100	103	1	55
						110	9							
02	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	2009	1	19663	3	Y	59	71	1	43
						65	9							
*03	23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	2224	1	21670	3	Y	94	35	1	102
						103	9							

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906														

10	15159 X	14684	-0-	-475	-0-	962	1	13704	3	Y	16	21	1	25
						18	9							
11	14670 X	14125	-0-	-545	-0-	935	1	13176	3	Y	13	21	1	17
						14	9							
12	15159 X	14222	-0-	-937	-0-	972	1	13233	3	Y	15			32
						17	9							
01	15159 X	14552	-0-	-607	-0-	1013	1	13515	3	Y	22	44	1	10
						24	9							
02	13496 X	13263	-0-	-233	-0-	891	1	12358	3	Y	13			23
						14	9							
03	14694 X	13781	-0-	-913	-0-	964	1	12786	3	Y	28	44	1	7
						31	9							

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875														

10	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	1058	1	10806	3	Y	97	55	1	150
						107	9							
11	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	1002	1	10822	3	Y	76			226
						84	9							
12	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	989	1	10903	3	Y	216	224	1	218
						238	9							
01	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	1123	1	10992	3	Y	166	274	1	110
						183	9							
02	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	1053	1	9893	3	Y	209	173	1	146
						230	9							
*03	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	1076	1	11122	3	Y	197	222	1	121
						217	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	17267 X	16989	-0-	-278	-0-	1456 1	15365 3	Y	153	272 1		271
11	16710 X	16354	-0-	-356	-0-	1426 1	14776 3	Y	138	255 1		154
12	17267 X	16507	-0-	-760	-0-	1455 1	14898 3	Y	140	208 1		86
01	17267 X	16292	-0-	-975	-0-	1500 1	14628 3	Y	149	153 1		82
02	14952 X	14165	-0-	-787	-0-	1304 1	12764 3	Y	88	105 1		65
03	16554 X	15620	-0-	-934	-0-	1440 1	14028 3	Y	138	52 1		151

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

10	22196 X	21535	-0-	-661	-0-	915 1	20517 3	Y	94	78 1		135
11	21480 X	20119	-0-	-1361	-0-	927 1	19058 3	Y	122	152 1		105
12	22196 X	20159	-0-	-2037	-0-	975 1	19083 3	Y	92	142 1		55
01	22196 X	20720	-0-	-1476	-0-	1024 1	19572 3	Y	113	73 1		95
02	18956 X	18661	-0-	-295	-0-	903 1	17669 3	Y	81	71 1		105
03	20987 X	19963	-0-	-1024	-0-	997 1	18859 3	Y	97	73 1		129

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

10	1240 N	649	-0-	-591	-0-	232 1	409 2	N	7			50
11	750 N	577	-0-	-173	-0-	112 1	465 2	N	-0-			50
12	992 N	554	-0-	-438	-0-	184 1	370 2	N	-0-			50
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	182 1	651 2	N	8			58
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	181 1	662 2	N	-0-			58
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	181 1	491 2	N	5			63

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
HARRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221605	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10490	- 10757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	294 1	521 2	N	1	1 8		128
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	1 9						
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	123 1	516 2	N	-0-			128
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	308 1	623 2	N	-0-			128
02		308 N	184	-0-	-124	-0-	68 1	241 2	N	1	1 8		128
03		341 N	248	-0-	-93	-0-	1 9						128
							40 1	144 2	N	-0-			128
							40 1	208 2	N	-0-			128

GREEN, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	222645	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10218	- 10410	
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			110
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			110
12		465 N	320	-0-	-145	-0-	320 2		N	-0-			110
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			110
*02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			110
*03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			110

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID ->	203786	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9272	- 10626	
10		2015 N	1562	-0-	-453	-0-	1562 2		N	-0-			50
11		1740 N	1479	-0-	-261	-0-	1462 2	17 9	N	15			65
12		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1575 2	12 9	N	11			76
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1667 2	11 9	N	10			86
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1384 2	21 9	N	19			105
03		1581 N	1343	-0-	-238	-0-	1329 3	14 9	N	13			118

SCARBOROUGH		WELL #:		2	RRCID ->	221842	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10522	- 10792	
10		899 N	6	-0-	-893	-0-	6 2		N	-0-			120
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			120
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			120
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

FLANAGAN, O.E.		WELL #:		2	RRCID ->	240439	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10541	- 10751	
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			153
11		570 N	510	-0-	-60	-0-	510 2		N	-0-			153
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			153
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	960 2	1 9	N	1	1 8		153
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	1 9	N	1	1 8		153
*03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			153

JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	222042	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11017	- 11554	
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			108
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			108
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			108
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			108
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	37 2		N	-0-			108
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			108

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980															
10		682 N	607	-0-	-75	-0-	6	1	601	2	N	-0-			102
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	6	1	592	2	N	-0-			102
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	N	-0-			102
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	6	1	611	2	N	-0-			102
02		560 N	552	-0-	-8	-0-	6	1	546	2	N	-0-			102
03		620 N	616	-0-	-4	-0-	6	1	610	2	N	-0-			102

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
HARDY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 210779		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9502 - 10799	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	3	3 8		25
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	3 9	Y	83	81 1		27
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-			27
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	91 9	Y	115			142
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	37			179
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	28	148 1	2 8	57
						127 9					
						4 1					
						41 9					
						31 9					

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 211937		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10763 - 10957	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211943		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10638 - 10814	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 212139		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10753 - 10946	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 212491		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10809 - 11017	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 213667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10741 - 10985	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940														
10		372 X	281	-0-	-91	-0-	281	2		Y	-0-			95
11		330 X	282	-0-	-48	-0-	281	2	1 9	Y	1	8		95
12		310 X	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			95
01		310 X	287	-0-	-23	-0-	287	2		Y	-0-			95
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-			95
03		279 X	5	-0-	-274	-0-	5	2		Y	-0-			95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950														
10		434 N	406	-0-	-28	-0-	4	1	402	2	N	-0-		27
11		420 N	392	-0-	-28	-0-	4	1	388	2	N	-0-		27
12		372 N	337	-0-	-35	-0-	3	1	334	2	N	-0-		27
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	4	1	373	2	N	-0-		27
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	2	2 8	27
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	141	139 1 2 8	27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970														
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	N	-0-		35
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-		35
12		682 N	529	-0-	-153	-0-	5	1	524	2	N	-0-		35
01		558 N	532	-0-	-26	-0-	5	1	527	2	N	-0-		35
02		504 N	496	-0-	-8	-0-	5	1	491	2	N	-0-		35
*03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	N	-0-		35

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

10		93 N	65	-0-	-28	-0-		1 1	64 2	N		45
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		1 1	61 2	N		45
12		93 N	53	-0-	-40	-0-		1 1	52 2	N		45
01		62 N	45	-0-	-17	-0-		45 2		N		45
02		56 N	51	-0-	-5	-0-		1 1	50 2	N		45
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		1 1	62 2	N		45

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298												
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745												
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25 2	N		97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		97
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		97
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-		2 1	22 2	N		97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

 DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

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

 DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					174
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02		T. A.	16	-0-	16	16	2	1	14	2	N	-0-					174
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

10		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	11	1	1097	2	N	-0-					27
11		1230 N	595	-0-	-635	-0-	4	1	400	2	N	174	1	8			200
12		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	191	9									
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	18	1	1821	2	N	-0-					200
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	N	77	180	1			97
*03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	85	9									
							17	1	1650	2	N	2					99
							2	9									
							26	1	2502	2	N	-0-					99

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	13	1	1352	2	Y	-0-			42
11	1500	N	489	-0-	-1011	-0-	5	1	484	2	Y	-0-			42
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-			42
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-			42
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	18			60
							20	9							
*03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	Y	-0-			60

 WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

10	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HUFF, G. J. GU		WELL #:		4	RRCID ->	230622	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10708 - 10921	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		25
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		25
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		25
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		25
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-		25
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		25

CHEVALLIER		WELL #:		4	RRCID ->	232697	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10818 - 11034	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #:		5	RRCID ->	232948	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10644 - 10852	
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		25
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		25
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		25

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	232972	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10707 - 10890	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	232993	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11034	PERF. 7590 - 10885	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233168	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	11285	PERF.10865 - 11043	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESSON GU		WELL #:		6	RRCID ->	233852	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10634 - 10834	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

10	1364	X	732	-0-	-632	-0-	7	1	725	2	Y	-0-					43
11	1530	X	271	-0-	-1259	-0-	3	1	268	2	Y	-0-					43
12	1581	X	1024	-0-	-557	-0-	10	1	1014	2	Y	-0-					43
01	1581	X	987	-0-	-594	-0-	9	1	884	2	Y	85					128
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-					128
*03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	19	1	1825	2	Y	-0-					128

 GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

 HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	-0-	119	1	1581	2	N	-0-						30
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1308	2	N	5						35
								6	9										
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	2	N	-0-						35
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1968	2	N	-0-						35
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2341	2	N	-0-						35
*03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2578	2	N	-0-						35

 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236680	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10967 - 11030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		341 N	296	-0-	-45	-0-	3 1	293 2	N	-0-			25
11		210 N	133	-0-	-77	-0-	1 1	132 2	N	-0-			25
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	4 1	356 2	N	-0-			25
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	4 1	402 2	N	-0-			25
02		280 X	238	-0-	-42	-0-	2 1	236 2	N	-0-			25
*03		462 X	462	-0-	-0-	-0-	5 1	457 2	N	-0-			25

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	236681	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11025 - 11059	
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	3 1	360 2	N	-0-			107
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	4 1	365 2	N	-0-			107
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	4 1	366 2	N	-0-			107
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	4 1	365 2	N	-0-			107
02		336 X	173	-0-	-163	-0-	2 1	171 2	N	-0-			107
*03		394 X	394	-0-	-0-	-0-	4 1	390 2	N	-0-			107

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	236698	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11013 - 11045	
10		434 N	219	-0-	-215	-0-	2 1	217 2	N	-0-			27
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	4 1	439 2	N	1	1 8		27
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			27
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	3 1	262 2	N	-0-			27
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	5 1	458 2	N	4	4 8		27
*03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	5 1	533 2	N	2	2 8		27
							2 9						

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	237167	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10863 - 11034	
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	7 1	768 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
11		810 N	555	-0-	-255	-0-	5 1	549 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	10 1	1023 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
01		775 N	742	-0-	-33	-0-	7 1	735 2	N	-0-			-0-
02		788 X	788	-0-	-0-	-0-	8 1	777 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
03		1023 X	681	-0-	-342	-0-	7 1	670 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	237194	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10855 - 11034	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	237202	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10917 - 11068	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143														
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	238204	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10792 - 10953								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	238205	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11110 PERF.10874 - 11033								
10		217 N	142	-0-	-75	-0-		1 1	141 2	N	-0-							25
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-		2 1	209 2	N	-0-							25
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-		2 1	211 2	N	-0-							25
01		155 N	153	-0-	-2	-0-		2 1	151 2	N	-0-							25
02		196 N	151	-0-	-45	-0-		2 1	149 2	N	-0-							25
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-		2 1	228 2	N	-0-							25

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	238206	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	11280 PERF.10851 - 11018								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	238218	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10875 PERF.11231 - 13661								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	238241	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11275 PERF.10896 - 11069								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	240163	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	11326 PERF.10880 - 11046								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	240606	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11230 PERF.10949 - 11046								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																				
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																				BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071																				
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	N	-0-						26
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	N	-0-						26
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	N	-0-						26
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	N	-0-						26
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	-0-						26
03		341 N	293	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	N	-0-						26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068																				
10		54 X	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888																				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694																				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						149
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						149
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						149
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						149
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						149
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770																				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033																				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822												
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		19 1	1973 2	N	145 178 1 1 8	35
								160 9				
11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		20 1	2055 2	N	2 2 8	35
								2 9				
12		2046 N	1987	-0-	-59	-0-		19 1	1968 2	N	-0-	35
01		2139 N	1937	-0-	-202	-0-		19 1	1816 2	N	93 1 8	127
								102 9				
02		1932 X	1737	-0-	-195	-0-		17 1	1673 2	N	43 1 8	169
								47 9				
03		2139 X	1898	-0-	-241	-0-		19 1	1878 2	N	1 1 8	169
								1 9				

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3534 X	3261	-0-	-273	-0-		1105	1	2094	2	N	56	178	1	2	8	87
								62	9									
11		3420 X	3119	-0-	-301	-0-		1069	1	1966	2	N	76	1	8			162
								84	9									
12		3534 X	3195	-0-	-339	-0-		1105	1	2011	2	N	72	186	1	4	8	44
								79	9									
01		3534 X	2906	-0-	-628	-0-		1071	1	1835	2	N	-0-					44
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-		999	1	1780	2	N	5	5	8			44
								6	9									
*03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		1105	1	1966	2	N	186	170	1	6	8	54
								205	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	11780 X	8643	-0-	-3137	-0-	82	1	8558	2	N	3	154
						3	9				3	8
11	11400 X	9099	-0-	-2301	-0-	86	1	8949	2	N	58	212
						64	9					
12	11780 X	8940	-0-	-2840	-0-	85	1	8653	2	N	184	212
						202	9				184	1
01	11284 X	9352	-0-	-1932	-0-	94	1	9257	2	N	1	212
						1	9				1	8
02	9576 X	8199	-0-	-1377	-0-	82	1	8116	2	N	1	212
						1	9				1	8
03	9393 X	8965	-0-	-428	-0-	91	1	8874	2	N	-0-	212

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460												
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	Y	-0-	140
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	140
12	186 X	115	-0-	-71	-0-	15	1	100	2	Y	-0-	140
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	140
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-	140
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	2	140
						2	9				2	8

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229												
10	19684 X	19684	-0-	-0-	-0-	2542	1	16823	2	Y	290	238
						319	9				177	1
11	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	2460	1	16038	2	Y	275	133
						303	9				370	1
12	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	2542	1	16363	2	Y	269	220
						296	9				182	1
01	19685 X	15512	-0-	-4173	-0-	1968	1	13229	2	Y	286	157
						315	9				342	1
02	17780 X	17122	-0-	-658	-0-	2296	1	14616	2	Y	191	170
						210	9				173	1
03	19685 X	19381	-0-	-304	-0-	2542	1	16466	2	Y	339	139
						373	9				350	1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
FISCHER-REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	266019	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11270	- 12742	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	59 1	6141 2	N		9	9 8		174
						10 9							
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	57 1	5923 2	N		6	6 8		174
						7 9							
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	59 1	5957 2	N		12	12 8		174
						13 9							
01	6200 X	5729	-0-	-471	-0-	58 1	5671 2	N		-0-			174
02	5600 X	5383	-0-	-217	-0-	54 1	5318 2	N		10	10 8		174
						11 9							
03	6200 X	5957	-0-	-243	-0-	60 1	5865 2	N		29	13 8		190
						32 9							

GILSON GU		WELL #:		6H	RRCID ->	266158	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10705	- 15273	
10	13051 X	12629	-0-	-422	-0-	877 1	11706 2	N		42	10 8		192
						46 9							
11	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	933 1	12364 2	N		55	184 1	4 8	59
						61 9							
12	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	930 1	11742 2	N		48			107
						53 9							
01	12648 X	11726	-0-	-922	-0-	858 1	10765 2	N		94	5 8		196
						103 9							
02	12348 X	11103	-0-	-1245	-0-	738 1	10336 2	N		26	180 1	2 8	40
						29 9							
03	13671 X	12180	-0-	-1491	-0-	853 1	11318 2	N		8	8 8		40
						9 9							

FISCHER-MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266979	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11354	- 12834	
10	4433 X	42	-0-	-4391	-0-	42 2		N		-0-			50
11	2700 X	32	-0-	-2668	-0-	32 2		N		-0-			50
12	248 X	37	-0-	-211	-0-	37 2		N		-0-			50
01	248 X	37	-0-	-211	-0-	37 2		N		-0-			50
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N		-0-			50
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N		-0-			50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	267165	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11146	- 13762	
10	12334 X	12334	-0-	-0-	-0-	115 1	11933 2	N		260	344 1	8 8	72
						286 9							
11	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	117 1	12126 2	N		146	180 1	6 8	32
						161 9							
12	12183 X	9614	-0-	-2569	-0-	92 1	9382 2	N		127	7 8		152
						140 9							
01	12338 X	9532	-0-	-2806	-0-	94 1	9214 2	N		204	181 1	1 8	174
						224 9							
02	11564 X	7366	-0-	-4198	-0-	73 1	7227 2	N		60	178 1	14 8	42
						66 9							
03	12803 X	6466	-0-	-6337	-0-	63 1	6146 2	N		234	185 1	21 8	70
						257 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	66	1	6905	2	N	-0-			94
11		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	64	1	6669	2	N	11			105
							12	9							
12		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	76	1	7747	2	N	-0-			105
01		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	76	1	7421	2	N	-0-			105
02		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	67	1	6588	2	N	-0-			105
*03		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	78	1	7620	2	N	-0-			105

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602															
10		8277 X	7342	-0-	-935	-0-	70	1	7268	2	N	4	4	8	166
							4	9							
11		7830 X	6899	-0-	-931	-0-	66	1	6829	2	N	4	4	8	166
							4	9							
12		7812 X	6275	-0-	-1537	-0-	61	1	6208	2	N	5	5	8	166
							6	9							
01		7812 X	5724	-0-	-2088	-0-	57	1	5567	2	N	91	188	1	69
							100	9							
02		7056 X	5815	-0-	-1241	-0-	58	1	5745	2	N	11	5	8	75
							12	9							
03		7347 X	7040	-0-	-307	-0-	71	1	6951	2	N	16	11	8	80
							18	9							

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602															
10		10354 X	5610	-0-	-4744	-0-	53	1	5551	2	N	5	5	8	82
							6	9							
11		9420 X	8730	-0-	-690	-0-	82	1	8541	2	N	97	8	8	171
							107	9							
12		9145 X	7710	-0-	-1435	-0-	75	1	7628	2	N	6	6	8	171
							7	9							
01		8990 X	7345	-0-	-1645	-0-	74	1	7271	2	N	-0-			171
02		8148 X	5792	-0-	-2356	-0-	58	1	5723	2	N	10	10	8	171
							11	9							
03		9021 X	8711	-0-	-310	-0-	88	1	8610	2	N	12	12	8	171
							13	9							

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826															
10		8246 X	7391	-0-	-855	-0-	70	1	7254	2	N	61	4	8	107
							67	9							
11		7860 X	7044	-0-	-816	-0-	67	1	6954	2	N	21	4	8	124
							23	9							
12		7874 X	7177	-0-	-697	-0-	69	1	7064	2	N	40	12	8	152
							44	9							
01		7719 X	7083	-0-	-636	-0-	71	1	6922	2	N	82	167	1	67
							90	9							
02		6776 X	6248	-0-	-528	-0-	63	1	6151	2	N	31	11	8	87
							34	9							
03		7378 X	6637	-0-	-741	-0-	67	1	6520	2	N	45	5	8	127
							50	9							

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	13423 X	13358	-0-	-65	-0-	1681	1	11587	2	N	82	8 8	236
11	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	90	9	11489	2	N	89	180 1 6 8	139
12	13578 X	13277	-0-	-301	-0-	1650	1	11485	2	N	93	16 8	216
01	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	98	9	11815	2	N	74	3 8	287
02	12348 X	12302	-0-	-46	-0-	1690	1	10671	2	N	107	181 1 17 8	196
03	13671 X	12965	-0-	-706	-0-	102	9	11306	2	N	70	14 8	252
						1705	1						
						81	9						
						1513	1						
						118	9						
						1582	1						
						77	9						

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

10	8525 X	6101	-0-	-2424	-0-	58	1	6041	2	N	2	2 8	156
11	8220 X	7025	-0-	-1195	-0-	2	9	6956	2	N	2	2 8	156
12	7564 X	6054	-0-	-1510	-0-	67	1	5991	2	N	4	4 8	156
01	7409 X	6011	-0-	-1398	-0-	2	9	5950	2	N	-0-		156
02	6692 X	5775	-0-	-917	-0-	59	1	5707	2	N	9	9 8	156
03	7254 X	6815	-0-	-439	-0-	4	9	6737	2	N	8	8 8	156
						61	1						
						58	1						
						10	9						
						69	1						
						9	9						

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	15	1	1554	2	N	147	179 1 2 8	159
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	162	9	1488	2	N	38	3 8	194
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	14	1	1506	2	N	56	175 1 5 8	70
01	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	42	9	1476	2	N	37		107
02	1428 N	1392	-0-	-36	-0-	15	1	1342	2	N	33	6 8	134
03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	62	9	1466	2	N	59	9 8	184
						15	1						
						14	1						
						36	9						
						15	1						
						65	9						

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

10	4743 X	2241	-0-	-2502	-0-	21	1	2217	2	N	3	3 8	200
11	4380 X	2223	-0-	-2157	-0-	3	9	2151	2	N	46	171 1 1 8	74
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	21	1	4670	2	N	10	10 8	74
01	3720 X	2567	-0-	-1153	-0-	51	9	2541	2	N	-0-		74
02	3360 X	3077	-0-	-283	-0-	46	1	3042	2	N	4	4 8	74
03	4712 X	2394	-0-	-2318	-0-	11	9	2361	2	N	8	8 8	74
						26	1						
						31	1						
						4	9						
						24	1						
						9	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	47	1	4914	2	N	47	9	8	177	
						52	9								
11	5280 X	4147	-0-	-1133	-0-	39	1	4053	2	N	50	184	1	4 8	39
						55	9								
12	5084 X	4009	-0-	-1075	-0-	39	1	3927	2	N	39	4	8	74	
						43	9								
01	5022 X	3864	-0-	-1158	-0-	39	1	3811	2	N	13	3	8	84	
						14	9								
02	4536 X	3424	-0-	-1112	-0-	34	1	3326	2	N	58	5	8	137	
						64	9								
03	5022 X	3682	-0-	-1340	-0-	37	1	3633	2	N	11	9	8	139	
						12	9								

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690															
10	9238 X	8141	-0-	-1097	-0-	290	1	7630	2	N	201	158	1	8 8	263
						221	9								
11	8310 X	8132	-0-	-178	-0-	300	1	7600	2	N	211	347	1	5 8	122
						232	9								
12	8680 X	7287	-0-	-1393	-0-	270	1	6890	2	N	115	163	1	7 8	67
						127	9								
01	8680 X	6993	-0-	-1687	-0-	250	1	6644	2	N	90			157	
						99	9								
02	7840 X	4815	-0-	-3025	-0-	171	1	4502	2	N	129	169	1	5 8	112
						142	9								
03	8401 X	7317	-0-	-1084	-0-	220	1	6973	2	N	113	7	8	218	
						124	9								

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513															
10	11873 X	11465	-0-	-408	-0-	109	1	11321	2	N	32	176	1	5 8	25
						35	9								
11	11490 X	11190	-0-	-300	-0-	107	1	11074	2	N	8	3	8	30	
						9	9								
12	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	111	1	11271	2	N	6	6	8	30	
						7	9								
01	11470 X	10346	-0-	-1124	-0-	104	1	10196	2	N	42	3	8	69	
						46	9								
02	10444 X	9459	-0-	-985	-0-	95	1	9324	2	N	36	10	8	95	
						40	9								
03	11563 X	9111	-0-	-2452	-0-	92	1	8945	2	N	67	40	1	3 8	119
						74	9								

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155															
10	9672 X	8616	-0-	-1056	-0-	81	1	8411	2	N	113	9	8	141	
						124	9								
11	9360 X	8312	-0-	-1048	-0-	78	1	8103	2	N	119	176	1	7 8	77
						131	9								
12	9114 X	8469	-0-	-645	-0-	81	1	8210	2	N	162	176	1	19 8	44
						178	9								
01	8618 X	6848	-0-	-1770	-0-	69	1	6776	2	N	3	3	8	44	
						3	9								
02	7784 X	6629	-0-	-1155	-0-	63	1	6244	2	N	293	178	1	12 8	147
						322	9								
03	8618 X	6857	-0-	-1761	-0-	69	1	6699	2	N	81	178	1	23 8	27
						89	9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	13795 X	12521	-0-	-1274	-0-	117	1	12153	2	N	228	178 1	7 8 177
11	12630 X	12049	-0-	-581	-0-	251	9	11751	2	N	168	181 1	7 8 157
12	12648 X	12160	-0-	-488	-0-	113	1	11822	2	N	202	179 1	14 8 166
01	12586 X	12027	-0-	-559	-0-	185	9	11775	2	N	120	181 1	105
02	11312 X	10877	-0-	-435	-0-	120	1	10602	2	N	152	182 1	13 8 62
03	12524 X	12083	-0-	-441	-0-	132	9	11735	2	N	207	180 1	12 8 77
						108	1						
						167	9						
						120	1						
						228	9						

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

10	20956 X	20512	-0-	-444	-0-	193	1	20144	2	N	159	12 8	221
11	20250 X	19844	-0-	-406	-0-	175	9	19464	2	N	175	364 1	5 8 27
12	20088 X	19969	-0-	-119	-0-	187	1	19608	2	N	153		180
01	20522 X	19846	-0-	-676	-0-	193	1	19524	2	N	112	182 1	6 8 104
02	18536 X	17383	-0-	-1153	-0-	168	9	17060	2	N	136	179 1	2 8 59
03	20522 X	18896	-0-	-1626	-0-	173	1	18509	2	N	180	187 1	10 8 42
						150	9						
						189	1						
						198	9						

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1	1 8	172
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	N	6	1 8	177
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		177
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	440	2	99	9	N	90	187 1	80
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2	2 8	80
03	465 X	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-		80

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

10	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	151	1	15681	2	N	176	173 1	10 8 75
11	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	194	9	14809	2	N	196	178 1	8 8 85
12	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	143	1	15016	2	N	206	192 1	19 8 80
01	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	216	9	14900	2	N	201	181 1	5 8 95
02	14364 X	13626	-0-	-738	-0-	148	1	13314	2	N	161	189 1	20 8 47
03	15903 X	15052	-0-	-851	-0-	227	9	14650	2	N	229	186 1	21 8 69
						152	1						
						221	9						
						135	1						
						177	9						
						150	1						
						252	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015													TOTAL DEPTH	10624	PERF.10924	- 13961
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11160 X	10976	-0-	-184	-0-	1068	1	9882	2	N	24	9	8		60	
11	10800 X	10302	-0-	-498	-0-	26	9	956	1	N	44	5	8		99	
12	12462 X	8425	-0-	-4037	-0-	48	9	1065	1	N	-0-				99	
01	12462 X	8932	-0-	-3530	-0-	981	1	7949	2	N	2	2	8		99	
02	11256 X	5693	-0-	-5563	-0-	2	9	718	1	N	-0-				99	
*03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1049	1	10494	2	N	127	180	1	7 8	39	
						140	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016													TOTAL DEPTH	10767	PERF.11270	- 16073
10	14322 X	12616	-0-	-1706	-0-	120	1	12489	2	N	6	6	8		49	
11	14100 X	10253	-0-	-3847	-0-	7	9	98	1	N	16	5	8		60	
12	14570 X	11406	-0-	-3164	-0-	18	9	111	1	N	15	15	8		60	
01	14570 X	7949	-0-	-6621	-0-	13	4	80	1	N	3	3	8		60	
02	12040 X	8941	-0-	-3099	-0-	3	9	90	1	N	21	21	8		60	
03	12617 X	12029	-0-	-588	-0-	23	9	122	1	N	28	28	8		60	
						31	9									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015													TOTAL DEPTH	11002	PERF.11382	- 16896
10	15128 X	14039	-0-	-1089	-0-	132	1	13729	2	N	162	13	8		238	
11	14520 X	13567	-0-	-953	-0-	178	9	127	1	N	186	190	1	8 8	226	
12	14601 X	13724	-0-	-877	-0-	205	9	132	1	N	176	176	1	18 8	208	
01	14353 X	13609	-0-	-744	-0-	194	9	136	1	N	141	170	1		179	
02	12768 X	12344	-0-	-424	-0-	155	9	121	1	N	251	179	1	23 8	228	
03	14043 X	13550	-0-	-493	-0-	276	9	135	1	N	200	177	1	22 8	229	
						220	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016													TOTAL DEPTH	10922	PERF.11291	- 15687
10	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10154	2	416	9	N	378	363	1	5 8	159	
11	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9497	2	305	9	N	277	166	1	4 8	266	
12	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	9854	2	428	9	N	389	357	1	10 8	288	
01	10571 X	10065	-0-	-506	-0-	9731	2	334	9	N	304	358	1	5 8	229	
02	9548 X	9121	-0-	-427	-0-	8768	2	353	9	N	321	373	1	11 8	166	
03	10571 X	9775	-0-	-796	-0-	9424	2	351	9	N	319	364	1	9 8	112	

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017													TOTAL DEPTH	10902	PERF.11413	- 15624
10	20739 X	18116	-0-	-2623	-0-	17732	2	384	9	N	349	343	1	5 8	231	
11	20070 X	17038	-0-	-3032	-0-	16733	2	305	9	N	277	179	1	3 8	326	
12	20615 X	17418	-0-	-3197	-0-	17154	2	264	9	N	240	359	1	8 8	199	
01	20398 X	17004	-0-	-3394	-0-	16828	2	176	9	N	160	168	1		191	
02	16548 X	15420	-0-	-1128	-0-	15035	2	385	9	N	350	364	1	8 8	169	
03	18104 X	16782	-0-	-1322	-0-	16411	2	371	9	N	337	361	1	10 8	135	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
10	71300 X	65118	-0-	-6182	-0-	892	1	63793	2	N	394	183	1	110 8	163	
11	69000 X	61553	-0-	-7447	-0-	433	9	851	1	60297	2	N	368	370 1	40 8	121
12	67239 X	62178	-0-	-5061	-0-	405	9	879	1	61006	2	N	266	350 1		37
01	66433 X	61962	-0-	-4471	-0-	293	9	898	1	60748	2	N	287	179 1	63 8	82
02	58660 X	55756	-0-	-2904	-0-	316	9	807	1	54635	2	N	285	182 1	34 8	151
03	64945 X	61869	-0-	-3076	-0-	875	9	314	9	899	1	N	407	365 1	112 8	81
						448	9									

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316																
10	251534 X	119919	-0-	-131615	-0-	79	1	118885	2	Y	868	861	1	5 8	147	
11	228660 X	160237	-0-	-68423	-0-	955	9	83	1	158962	2	Y	1084	1180 1	20 8	31
12	221185 X	149837	-0-	-71348	-0-	1192	9	89	1	148689	2	Y	963	971 1	12 8	11
01	208289 X	141172	-0-	-67117	-0-	1059	9	95	1	139867	2	Y	1100	1069 1	23 8	19
02	149548 X	125680	-0-	-23868	-0-	1210	9	92	1	124548	2	Y	945	826 1	66 8	72
03	165571 X	130016	-0-	-35555	-0-	1040	9	104	1	128822	2	Y	991	954 1	66 8	43
						1090	9									

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342																
10	157635 X	83589	-0-	-74046	-0-	55	1	82685	2	Y	772	747	1	3 8	131	
11	142590 X	104818	-0-	-37772	-0-	849	9	54	1	103784	2	Y	891	985 1	12 8	25
12	136772 X	96245	-0-	-40527	-0-	980	9	57	1	95313	2	Y	795	806 1	5 8	9
01	128557 X	88159	-0-	-40398	-0-	875	9	59	1	87175	2	Y	841	822 1	14 8	14
02	97832 X	69757	-0-	-28075	-0-	925	9	51	1	68985	2	Y	655	592 1	25 8	52
03	108314 X	74426	-0-	-33888	-0-	721	9	60	1	73570	2	Y	724	701 1	43 8	32
						796	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125																
10	153233 X	95575	-0-	-57658	-0-	94642	2	933	9	Y	848	823	1	30 8	121	
11	132030 X	86742	-0-	-45288	-0-	85943	2	799	9	Y	726	730	1	12 8	105	
12	122481 X	85370	-0-	-37111	-0-	84745	2	625	9	Y	568	618	1		55	
01	110980 X	85680	-0-	-25300	-0-	85096	2	584	9	Y	531	449	1	11 8	126	
02	90524 X	72049	-0-	-18475	-0-	71661	2	388	9	Y	353	403	1	7 8	69	
03	95573 X	78396	-0-	-17177	-0-	78073	2	323	9	Y	294	276	1	23 8	64	

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767																
10	138012 X	86522	-0-	-51490	-0-	85575	2	947	9	Y	861	846	1	35 8	122	
11	120330 X	78810	-0-	-41520	-0-	77972	2	838	9	Y	762	757	1	18 8	109	
12	113584 X	77141	-0-	-36443	-0-	76479	2	662	9	Y	602	652	1		59	
01	103602 X	76798	-0-	-26804	-0-	76184	2	614	9	Y	558	469	1	17 8	131	
02	85176 X	65801	-0-	-19375	-0-	65252	2	549	9	Y	499	523	1	10 8	97	
03	86521 X	73191	-0-	-13330	-0-	72389	2	802	9	Y	729	632	1	29 8	165	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	240886	-0-	240886	240886	159	1	240272	2	Y	414	188	1	188 8 38
11	0	497430	-0-	497430	738316	455	9	259	1	495583	2	Y	1444	1221 1 226 8 35
12	0	415597	-0-	415597	1153913	1588	9	247	1	414137	2	Y	1103	1120 1 5 8 13
01	1498299 X	344386	-0-	-1153913	-0-	1213	9	232	1	342789	2	Y	1241	1081 1 154 8 19
02	319200 X	269097	-0-	-50103	-0-	1365	9	199	1	267832	2	Y	969	798 1 120 8 70
03	353400 X	256576	-0-	-96824	-0-	1066	9	206	1	255293	2	Y	979	853 1 158 8 38
						1077	9							

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960														
10	0	194693	-0-	194693	194693	129	1	194173	2	Y	355	165	1	156 8 34
11	0	529531	-0-	529531	724224	391	9	274	1	526068	2	Y	2899	2652 1 203 8 78
12	0	497751	-0-	497751	1221975	3189	9	295	1	494478	2	Y	2707	2754 1 31
01	1675603 X	453628	-0-	-1221975	-0-	2978	9	305	1	450510	2	Y	2557	2543 1 45
02	432544 X	381380	-0-	-51164	-0-	2813	9	281	1	378606	2	Y	2266	1987 1 150 8 174
03	478888 X	393320	-0-	-85568	-0-	2493	9	316	1	390591	2	Y	2194	2065 1 211 8 92
						2413	9							

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	124 N	19	-0-	-105	-0-	6	1	12	2	N	1			53
						1	9							
11	150 N	48	-0-	-102	-0-	11	1	20	2	N	15			68
						17	9							
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	54	2	N	17			85
						19	9							
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-			85
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	N	7			92
						8	9							
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	158	1	479	2	N	18			110
						20	9							

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792														
10	775 N	559	-0-	-216	-0-	174	1	385	2	N	-0-			43
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	196	1	394	2	N	-0-			43
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	249	1	377	2	N	-0-			43
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	208	1	296	2	N	-0-			43
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	165	1	425	2	N	-0-			43
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	140	1	428	2	N	-0-			43

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800														
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	449	1	993	2	N	-0-			40
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	418	1	841	2	N	-0-			40
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	200	1	303	2	N	-0-			40
01	372 N	29	-0-	-343	-0-	12	1	17	2	N	-0-			40
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	335	1	863	2	N	-0-			40
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	235	1	717	2	N	-0-			40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
BALLENGER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 219565		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 220315		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220316		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 220731		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOUSTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 220732		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220995		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221041		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	488	-0-	-163	-0-	152 1	336 2	N	-0-			58
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	157 1	316 2	N	-0-			58
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	177 1	268 2	N	-0-			58
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	213 1	303 2	N	-0-			58
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	136 1	351 2	N	-0-			58
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	151 1	460 2	N	-0-			58

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	346	-0-	346	346	97 1	249 2	N	-0-			25
03	14B2 EXT	242	-0-	242	588	58 1	176 2	N	7			32
						8	9					

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802															
10		9 N		9	-0-	-0-		3	1	6	2	N	-0-		67
11		7 N	-0-	-0-	-0-	-7						N	-0-		67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
01		19 N		19	-0-	-0-		8	1	11	2	N	-0-		67
02		14 N		14	-0-	-0-		4	1	10	2	N	-0-		67
*03		16 N		16	-0-	-0-		4	1	12	2	N	-0-		67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3 5	55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154															
10		527 N	477	-0-	-50	-0-	45	1	430	3	N	2			52
							2	9							
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	47	1	404	3	N	8			60
							9	9							
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	N	-0-			60
01		465 N	343	-0-	-122	-0-	38	1	303	3	N	2			62
							2	9							
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	N	-0-			62
*03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	524	3	N	8			70
							9	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804																
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	733	2	N	15	85	1	37
								17	9							
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	660	2	N	10			47
								11	9							
12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	-0-	437	1	663	2	N	38			85
								42	9							
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	873	2	N	22			107
								24	9							
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	891	2	N	27			134
								30	9							
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	1183	2	N	17	103	1	48
								19	9							

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936																
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		14B2 EXT	1365	-0-	1365	3057	1353	2	12	9	N	11	51 1	8
11		3842 X	785	-0-	-3057	-0-	782	2	3	9	N	3		8
12		1519 X	1062	-0-	-457	-0-	1062	2			N	-0-		8
01		1519 X	96	-0-	-1423	-0-	90	2	6	9	N	5		13
02		728 N	101	-0-	-627	-0-	101	2			N	-0-		13
03		1054 N	345	-0-	-709	-0-	345	2			N	-0-		13

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956														
10		14B2 EXT	446	-0-	446	1476	20	1	423	2	N	3		90
							3	9						
11		2124 X	648	-0-	-1476	-0-	29	1	619	2	N	-0-		90
12		899 X	453	-0-	-446	-0-	16	1	437	2	N	-0-		90
01		916 X	916	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-		90
02		616 N	537	-0-	-79	-0-	20	1	509	2	N	7		97
							8	9						
03		465 N	459	-0-	-6	-0-	17	1	428	2	N	13	92 1	18
							14	9						

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	87 1	13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

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

 XTO ENERGY INC. 945936
 CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					67
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					67
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	-2					69
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					69
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					69
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					69

 YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1716	2	67	9	N	61					115
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					115
12	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	1515	2			N	-0-					115
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-					115
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					115
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					115

 YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

10	1209	N	52	-0-	-1157	-0-	52	2			N	-0-					13
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					13
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					13
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					13
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					13
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					13

 YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					6
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					6
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					6
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					6
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					6
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					6

 YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		Y	4
11		1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1035 2		Y	4
12		1147 N	894	-0-	-253	-0-	894 2		Y	4
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	4
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	4
*03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768										
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-
11		1530 N	1382	-0-	-148	-0-	1382 2		N	-0-
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-
01		1581 N	1332	-0-	-249	-0-	1332 2		N	-0-
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 2		N	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922										
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	63 1	1378 2	N	30
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	49 1	1309 2	N	32
							2 9			
12		1333 N	1027	-0-	-306	-0-	39 1	977 2	N	42
							11 9			
01		1333 N	717	-0-	-616	-0-	28 1	689 2	N	42
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	64 1	1433 2	N	42
							9 9			8 8
*03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	60 1	1277 2	N	43
							1 9			

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856										
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1038 2	7 9	N	35
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	922 2	6 9	N	40
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	637 2	6 9	N	45
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	45
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	45
*03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	533 2	6 9	N	50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808												
10	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	22024	2	54	9	N	49	177 1 40
11	20430 X	18898	-0-	-1532	-0-	18767	2	131	9	N	119	159
12	21111 X	19045	-0-	-2066	-0-	18979	2	66	9	N	60	219
01	22072 X	15439	-0-	-6633	-0-	15389	2	50	9	N	45	176 1 88
02	19936 X	17550	-0-	-2386	-0-	17544	2	6	9	N	5	93
03	22072 X	17869	-0-	-4203	-0-	17758	2	111	9	N	101	194

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604												
10	13764 X	13299	-0-	-465	-0-	574	1	12648	2	N	70	176 1 1 8 65
11	13020 X	12143	-0-	-877	-0-	436	1	11620	2	N	79	2 8 142
12	13361 X	12635	-0-	-726	-0-	479	1	12106	2	N	45	187
01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	524	1	12774	2	N	71	173 1 85
02	12012 X	11275	-0-	-737	-0-	476	1	10637	2	N	147	8 8 224
03	13299 X	11806	-0-	-1493	-0-	529	1	11191	2	N	78	184 1 118

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721												
10	15779 X	12830	-0-	-2949	-0-	557	1	12255	2	N	16	190
11	14880 X	9822	-0-	-5058	-0-	353	1	9417	2	N	47	237
12	15376 X	14833	-0-	-543	-0-	563	1	14217	2	N	48	182 1 103
01	15376 X	14643	-0-	-733	-0-	575	1	14027	2	N	37	140
02	13328 X	12621	-0-	-707	-0-	537	1	12001	2	N	75	215
03	14818 X	13182	-0-	-1636	-0-	593	1	12538	2	N	46	185 1 76

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122												
10	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	442	1	9727	2	N	74	169 1 3 8 49
11	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	343	1	9148	2	N	43	3 8 89
12	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	374	1	9449	2	N	38	127
01	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	403	1	9828	2	N	82	209
02	9268 X	8628	-0-	-640	-0-	365	1	8173	2	N	82	170 1 16 8 105
03	10261 X	9410	-0-	-851	-0-	421	1	8908	2	N	74	179

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9145 X	8797	-0-	-348	-0-	379 1	8353 2	N	59	175 1			65
							65 9							
11		9390 X	8450	-0-	-940	-0-	302 1	8043 2	N	95				160
							105 9							
12		9703 X	8620	-0-	-1083	-0-	328 1	8290 2	N	2				162
							2 9							
01		9703 X	8911	-0-	-792	-0-	347 1	8462 2	N	93	183 1			72
							102 9							
02		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	364 1	8142 2	N	132				204
							145 9							
*03		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	409 1	8635 2	N	68	183 1			89
							75 9							

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273														
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013														

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
AXTEL ENERGY, INC. 039461														
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426														
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000														

DOWDEN, T. L. 227545														
KARGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437														
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019														

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1033	2	14	9	N	13				168
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	827	2	52	9	N	47				215
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	861	2	44	9	N	40				255
01	1054 N	714	-0-	-340	-0-	677	2	37	9	N	34	178	1		111
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	629	2	35	9	N	32				143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

10	4185 #	3183	-0-	-1002	-0-	3067	2	116	9	N	105				220
11	4050 #	3168	-0-	-882	-0-	3038	2	130	9	N	118	190	1		148
12	3534 #	2750	-0-	-784	-0-	2640	2	110	9	N	100				248
01	3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3497	2	172	9	N	156	190	1		214
02	3192 #	2877	-0-	-315	-0-	2747	2	130	9	N	118	181	1		151
*03	3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	3320	2	152	9	N	138	184	1		105

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: 1 RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

10	2542 #	2345	-0-	-197	-0-	2344	2	1	9	N	1				30
11	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2588	2	1	9	N	1				31
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2864	2	1	9	N	1				32
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2656	2	1	9	N	1				33
02	2408 N	2103	-0-	-305	-0-	2103	2			N	-0-				33
03	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT				33

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465													
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11264 - 11401							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	8		-0-

COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #: 2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472							
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				115
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-				115
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				115
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				115
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				115
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				115

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
DUNN RESOURCES, LLC		234351													
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771							
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	4				48
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	466	2	N	10				58
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	2				60
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	365	2	N	1	40	1		21
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	N	4				25
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	4	9			N	NO RPT				25

ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765							
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-				1
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				1
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-				1
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	1	1		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	1				1
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1	9			N	NO RPT				1

COOK, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966		TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767							
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	4				103
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	N	10				113
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	14				127
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	2	78	1		39
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	6				45
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	7	9			N	NO RPT				45

HUXLEY (FREDRICKSBURG)			43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555											
PEBBLES			WELL #: 1H		RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			39
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			39
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	Y	-0-			39
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			39
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			39
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			39

BEDROCK			WELL #: 1R		RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149

WILMA			WELL #: 1H		RRCID -> 263840		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRED			WELL #: 1H		RRCID -> 271500		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453				
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	3	Y	-0-			149
11	1140 N	463	-0-	-677	-0-	28	1	424	3	Y	10	74	1	85
						11	9							
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1511	3	Y	4			89
						4	9							
01	1178 N	609	-0-	-569	-0-	43	1	566	3	Y	-0-			89
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	-0-			89
03	1612 N	412	-0-	-1200	-0-	25	1	387	3	Y	-0-			89

SLATE, GEORGE			WELL #: 1H		RRCID -> 272225		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846				
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			197
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			197
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197
03	T. A.	1273	-0-	1273	1273	56	1	862	3	Y	323	347	1	173
						355	9							

GRAND POOBAH			WELL #: 1H		RRCID -> 272226		COMPL. DATE 09/17/2009			TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
LYNCH WHIDDON		WELL #:		3FH	RRCID -> 266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3670 - 7869		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	

LYNCH WHIDDON		WELL #:		1FH	RRCID -> 270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3669 - 7410
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SABINE ALLEN "S"		WELL #:		2FH	RRCID -> 278366	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 3640 - 6000
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SABINE ALLEN "N"		WELL #:		5FH	RRCID -> 279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF. 3550 - 6234
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	73
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-	73
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	73
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2	N	-0-	73
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	73
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-	73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
U.S.A.		WELL #:		1	RRCID -> 132766	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6635 - 6664
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	208
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	208
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-	208
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-	208
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2	N	-0-	208
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-	208

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		945936								
GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 245741	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7890 - 9502
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-	121
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	121
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	121
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	121
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	121
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	121

HUXLEY (6100)										43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										008555									
METCALF-HENDRICKS										WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 6126 - 6137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	57 1	724 3	Y	-0-			-0-						
11		270 N	131	-0-	-139	-0-	8 1	123 3	Y	-0-			-0-						
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	-0-			-0-						
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73 1	960 3	Y	-0-			-0-						
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	37 1	701 3	Y	-0-			-0-						
*03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	24 1	380 3	Y	-0-			-0-						
FURLOW, A. B.										WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 6053 - 6164	
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	73 1	919 3	N	-0-			35						
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	45 1	675 3	N	-0-			35						
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	56 1	927 3	N	-0-			35						
01		589 N	379	-0-	-210	-0-	27 1	352 3	N	-0-			35						
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	48 1	907 3	N	-0-			35						
03		589 N	532	-0-	-57	-0-	32 1	500 3	N	-0-			35						
METCALF, J.										WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6062 - 6149	
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	46 1	581 3	N	-0-			7						
11		630 N	506	-0-	-124	-0-	32 1	474 3	N	-0-			7						
12		558 N	538	-0-	-20	-0-	31 1	507 3	N	-0-			7						
01		620 N	202	-0-	-418	-0-	14 1	188 3	N	-0-			7						
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	28 1	532 3	N	-0-			7						
*03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	586 3	N	-0-			7						
ROSS										WELL #: 2H		RRCID -> 179581		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 7926 - 10509	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
FURLOW, A. B.										WELL #: 2		RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 6350 - 13300	
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	91 1	1146 3	Y	-0-			21						
11		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	182 1	2734 3	Y	-0-			21						
12		3100 N	8229	-0-	5129	5129	471 1	7758 3	Y	-0-			21						
01		3100 N	6012	-0-	2912	8041	424 1	5588 3	Y	-0-			21						
02		15265 X	7224	-0-	-8041	-0-	366 1	6858 3	Y	-0-			21						
*03		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	757 1	11758 3	Y	-0-			21						
FURLOW, A. B.										WELL #: 3		RRCID -> 182868		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6280 - 11784	
10		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-			138						
11		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3		N	-0-			138						
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			138						
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-			138						
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-			138						
03		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-			138						
USA 'A'										WELL #: 1H		RRCID -> 184985		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6452 - 11090	
10		3007 X	606	-0-	-2401	-0-	606 2		N	-0-			73						
11		2910 X	450	-0-	-2460	-0-	450 2		N	-0-			73						
12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-			73						
01		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		N	-0-			73						
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-			73						
*03		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-			73						

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
METCALF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	188547	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6302 - 11969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	1073 1	13573 3	Y	-0-		96
11		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	876 1	13132 3	Y	-0-		96
12		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	641 1	10577 3	Y	4		100
01		6355 X	5298	-0-	-1057	-0-	374 1	4924 3	Y	-0-		100
02		13216 X	3549	-0-	-9667	-0-	180 1	3369 3	Y	-0-		100
03		14632 X	7195	-0-	-7437	-0-	435 1	6760 3	Y	-0-		100

METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	188551	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6280 - 12050	
10		3100 N	12063	-0-	8963	19044	883 1	11180 3	Y	-0-		16
11		3000 N	4802	-0-	1802	20846	300 1	4502 3	Y	-0-		16
12		20902 X	56	-0-	-20846	-0-	3 1	52 3	Y	1		17
01		62 X	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	Y	-0-		17
02		12208 X	9571	-0-	-2637	-0-	485 1	9086 3	Y	-0-		17
03		12059 X	1873	-0-	-10186	-0-	113 1	1760 3	Y	-0-		17

USA 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6286 - 10800	
10		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2		N	-0-		100
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-		100
12		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2		N	-0-		100
01		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 2		N	-0-		100
02		2772 X	2503	-0-	-269	-0-	2503 2		N	-0-		100
*03		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6515 2	2 9	N	2		102

USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6405 - 11245	
10		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11144 2	48 9	Y	44		74
11		11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11541 2	80 9	Y	73	69 1	78
12		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8192 2	1 9	Y	1		79
01		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9513 2	1 9	Y	1		80
02		10836 X	7846	-0-	-2990	-0-	7846 2		Y	-0-		80
03		11997 X	9043	-0-	-2954	-0-	9037 2	6 9	Y	5		85

USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6364 - 9680	
10		4619 X	3411	-0-	-1208	-0-	3397 2	14 9	Y	13		24
11		4470 X	2869	-0-	-1601	-0-	2849 2	20 9	Y	18	22 1	20
12		4619 X	3052	-0-	-1567	-0-	3052 2		Y	-0-		20
01		3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995 2		Y	-0-		20
02		3080 X	2836	-0-	-244	-0-	2836 2		Y	-0-		20
03		3410 X	3093	-0-	-317	-0-	3091 2	2 9	Y	2		22

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6281 - 16737	
10		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	382 1	4832 3	Y	-0-		16
11		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	115 1	1722 3	Y	-0-		16
12		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	79 1	1294 3	Y	1		17
01		775 X	318	-0-	-457	-0-	22 1	296 3	Y	-0-		17
02		8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	424 1	7938 3	Y	-0-		17
03		5208 X	2696	-0-	-2512	-0-	163 1	2533 3	Y	-0-		17

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA		WELL #:		6H		RRCID -> 199554			COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1186 2	6 9	Y	5			10
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1292 2	9 9	Y	8	9 1		9
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		Y	-0-			9
01		1178 N	812	-0-	-366	-0-	812 2		Y	-0-			9
02		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-			9
03		2108 X	1966	-0-	-142	-0-	1965 2	1 9	Y	1			10

USA		WELL #:		5H		RRCID -> 199891			COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590		
10		6696 X	4573	-0-	-2123	-0-	4553 2	20 9	Y	18			41
11		6480 X	4948	-0-	-1532	-0-	4914 2	34 9	Y	31	38 1		34
12		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2		Y	-0-			34
01		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6546 2	1 9	Y	1			35
02		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		Y	-0-			35
03		5456 X	4731	-0-	-725	-0-	4728 2	3 9	Y	3			38

HANSEN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 199969			COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684		
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	98 1	1235 3	Y	-0-			193
11		630 N	570	-0-	-60	-0-	34 1	513 3	Y	21	96 1		118
							23 9						
12		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	143 1	2362 3	Y	8			126
							9 9						
01		1333 N	401	-0-	-932	-0-	28 1	373 3	Y	-0-			126
02		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	117 1	2195 3	Y	-0-			126
03		2511 X	820	-0-	-1691	-0-	50 1	770 3	Y	-0-			126

TODD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 200611			COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830			Y	-0-			-0-

USA		WELL #:		8H		RRCID -> 200614			COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850		
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 2	3 9	Y	3			5
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	660 2	4 9	Y	4	5 1		4
12		558 N	268	-0-	-290	-0-	267 2	1 9	Y	1			5
01		713 N	577	-0-	-136	-0-	577 2		Y	-0-			5
02		644 X	212	-0-	-432	-0-	212 2		Y	-0-			5
03		713 X	270	-0-	-443	-0-	270 2		Y	-0-			5

USA		WELL #:		7H		RRCID -> 201070			COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685		
10		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7064 2	31 9	Y	28			36
11		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6791 2	46 9	Y	42	33 1		45
12		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7529 2	1 9	Y	1			46
01		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8130 2	2 9	Y	2			48
02		6944 X	3989	-0-	-2955	-0-	3989 2		Y	-0-			48
03		7533 X	3295	-0-	-4238	-0-	3294 2	1 9	Y	1			49

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	

10		661 N	52	-0-	-609	-0-	4	1	48	3	Y	17
11		3000 N	3326	-0-	326	326	208	1	3118	3	Y	17
12		1918 X	1592	-0-	-326	-0-	91	1	1501	3	Y	17
01		837 X	423	-0-	-414	-0-	30	1	393	3	Y	17
02		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	176	1	3296	3	Y	17
03		3441 X	2096	-0-	-1345	-0-	127	1	1969	3	Y	17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300												
10		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			Y	52
11		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3			Y	52
12		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			Y	52
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			Y	52
02		9268 X	6397	-0-	-2871	-0-	6397	3			Y	52
03		10261 X	8503	-0-	-1758	-0-	8503	3			Y	52

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817												
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	3	Y	26
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	Y	26
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	874	3	Y	26
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	26
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	Y	26
03		930 N	426	-0-	-504	-0-	26	1	400	3	Y	26

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159												
10		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	18
11		3750 X	2522	-0-	-1228	-0-	158	1	2364	3	Y	18
12		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	390	1	6435	3	Y	20
01		3875 X	2936	-0-	-939	-0-	207	1	2726	3	Y	23
02		6860 X	6414	-0-	-446	-0-	325	1	6086	3	Y	26
*03		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	546	1	8485	3	Y	53

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851												
10		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	6
11		5880 X	3533	-0-	-2347	-0-	221	1	3312	3	Y	6
12		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	542	1	8936	3	Y	7
01		6076 X	3578	-0-	-2498	-0-	252	1	3325	3	Y	8
02		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	345	1	6460	3	Y	9
03		9486 X	9215	-0-	-271	-0-	557	1	8648	3	Y	18

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074												
10		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	331	1	4195	3	Y	113
11		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	260	1	3902	3	Y	113
12		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	295	1	4863	3	Y	113
01		4154 X	1730	-0-	-2424	-0-	122	1	1608	3	Y	113
02		4088 X	3392	-0-	-696	-0-	172	1	3220	3	Y	113
03		5146 X	4907	-0-	-239	-0-	297	1	4610	3	Y	113

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					52
11		1170 X	203	-0-	-967	-0-	203	3			Y	-0-					52
12		1209 X	43	-0-	-1166	-0-	43	3			Y	-0-					52
01		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					52
02		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					52
03		2201 X	289	-0-	-1912	-0-	289	3			Y	-0-					52

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624																	
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	Y	3					5
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3	4	1			4
12		527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2			Y	-0-					4
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					4
02		924 X	579	-0-	-345	-0-	579	2			Y	-0-					4
*03		952 X	952	-0-	-0-	-0-	951	2	1	9	Y	1					5

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001																	
10		3100 N	3404	-0-	304	2220	3404	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	896	-0-	-2104	116	896	2			N	-0-					-0-
12		4052 X	3936	-0-	-116	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01		20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
02		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
*03		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806																	
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					141
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					141
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					141
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					141
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					141
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					141

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312																	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					107
11		210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-					107
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					107
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					107
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					107
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899																	
10		775 N	610	-0-	-165	-0-	610	3			Y	-0-					189
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					189
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					189
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					189
02		784 N	467	-0-	-317	-0-	467	3			Y	-0-					189
03		651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					189

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					87
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
CARTWRIGHT			WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7977 - 14347		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-		84
11		3570 X	3333	-0-	-237	-0-	3333	2			N	-0-		84
12		3689 X	3096	-0-	-593	-0-	3096	2			N	-0-		84
01		3689 X	1427	-0-	-2262	-0-	1427	2			N	-0-		84
02		3332 X	742	-0-	-2590	-0-	742	2			N	-0-		84
*03		3689 X	209	-0-	-3480	-0-	209	2			N	-0-		84

OGLESBEE			WELL #:		1H	RRCID ->	291946	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8124 - 14725		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A)			018874											
CENTER DEEP UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 8258 - 13382		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CENTER DEEP UNIT "AK"			WELL #:		1	RRCID ->	214368	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8433 - 8605		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC			224998											
MATHEWS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 5270 - 6210		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC.			250597											
BAILEY			WELL #:		1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 6236 - 7650		
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
11		270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-		-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-		-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-		-0-
*03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6278 - 12407
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-				27
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-				27
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-				27
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-				27
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-				27
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-				27

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7208 2	8 9 N	7				62
11	6810 X	6013	-0-	-797	-0-	6007 2	6 9 N	5				67
12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7716 2	6 9 N	5				72
01	7223 X	6974	-0-	-249	-0-	6962 2	12 9 N	11				83
02	6524 X	3229	-0-	-3295	-0-	3229 2	N	-0-				83
03	7719 X	7549	-0-	-170	-0-	7527 2	22 9 N	20				103

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274
10	2387 X	1975	-0-	-412	-0-	1975 2	N	-0-				75
11	2340 X	2125	-0-	-215	-0-	2125 2	N	-0-				75
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	N	-0-				75
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-				75
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2	N	-0-				75
*03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2	N	-0-				75

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-				103
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-				103
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-				103
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-				103
02	644 N	34	-0-	-610	-0-	34 2	N	-0-				103
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-				103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121
10	5394 X	4542	-0-	-852	-0-	4542 2	N	-0-				88
11	5220 X	4693	-0-	-527	-0-	4690 2	3 9 N	3				91
12	5394 X	4632	-0-	-762	-0-	4610 2	22 9 N	20				111
01	4991 X	4457	-0-	-534	-0-	4457 2	N	-0-				111
02	4508 X	4007	-0-	-501	-0-	4007 2	N	-0-				111
03	4836 X	4734	-0-	-102	-0-	4734 2	N	-0-				111

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050
10	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	2165 2	N	-0-				45
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-				45
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2	N	-0-				45
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-				45
02	2072 N	1334	-0-	-738	-0-	1334 2	N	-0-				45
*03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-				45

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724
10	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-				115
11	4710 X	3886	-0-	-824	-0-	3886 2	N	-0-				115
12	7037 X	5536	-0-	-1501	-0-	5536 2	N	-0-				115
01	7037 X	2924	-0-	-4113	-0-	2924 2	N	-0-				115
02	6356 X	5887	-0-	-469	-0-	5887 2	N	-0-				115
03	5983 X	4914	-0-	-1069	-0-	4914 2	N	-0-				115

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1330	-0-	-530	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902	2		N	-0-		-0-
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059	2		N	-0-		-0-
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		80
11	360 N	25	-0-	-335	-0-	25	2		N	-0-		80
12	465 N	78	-0-	-387	-0-	78	2		N	-0-		80
01	775 N	64	-0-	-711	-0-	64	2		N	-0-		80
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		80
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		80

CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2		N	-0-		43
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		43
12	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2		N	-0-		43
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2		N	-0-		43
02	1120 N	970	-0-	-150	-0-	970	2		N	-0-		43
03	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2		N	-0-		43

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-		136
11	4020 X	3982	-0-	-38	-0-	3982	2		N	-0-		136
12	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2		N	-0-		136
01	4929 X	4042	-0-	-887	-0-	4042	2		N	-0-		136
02	4452 X	3086	-0-	-1366	-0-	3086	2		N	-0-		136
03	4929 X	3457	-0-	-1472	-0-	3457	2		N	-0-		136

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7317	2	9 9	N	8		55
11	6600 X	6406	-0-	-194	-0-	6400	2	6 9	N	5		60
12	6820 X	5669	-0-	-1151	-0-	5661	2	8 9	N	7		67
01	7223 X	6022	-0-	-1201	-0-	6016	2	6 9	N	5		72
02	6524 X	4319	-0-	-2205	-0-	4310	2	9 9	N	8		80
03	7223 X	7133	-0-	-90	-0-	7116	2	17 9	N	15		95

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
10	1395 N	699	-0-	-696	-0-	699	2		N	-0-		52
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		52
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		52
01	713 N	437	-0-	-276	-0-	437	2		N	-0-		52
02	672 N	55	-0-	-617	-0-	55	2		N	-0-		52
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		52

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2		N	-0-		59
11	4110 X	4062	-0-	-48	-0-	4062	2		N	-0-		59
12	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2		N	-0-		59
01	4247 X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2		N	-0-		59
02	3836 X	3410	-0-	-426	-0-	3410	2		N	-0-		59
03	4247 X	4176	-0-	-71	-0-	4176	2		N	-0-		59

HUXLEY (6100)			//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.			//CONT.// 250597													
SABINE GRIFFIN			WELL #: 1H		RRCID -> 185965			COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		8184 X	7936	-0-	-248	-0-	7933	2	3	9	N	3				68
11		7920 X	7674	-0-	-246	-0-	7661	2	13	9	N	12				80
12		7967 X	7565	-0-	-402	-0-	7548	2	17	9	N	15				95
01		7967 X	7615	-0-	-352	-0-	7598	2	17	9	N	15				110
02		7196 X	5459	-0-	-1737	-0-	5448	2	11	9	N	10				120
*03		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8607	2	36	9	N	33				153

PEARL			WELL #: 1		RRCID -> 186076			COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OPAL			WELL #: 1		RRCID -> 186956			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371					
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-				17
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-				17
12		930 N	525	-0-	-405	-0-	525	2			Y	-0-				17
01		930 N	652	-0-	-278	-0-	652	2			Y	-0-				17
02		784 N	693	-0-	-91	-0-	693	2			Y	-0-				17
*03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-				17

SABINE HUGHES			WELL #: 1H		RRCID -> 187781			COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040					
10		6293 X	5880	-0-	-413	-0-	5868	2	12	9	N	11				88
11		6090 X	5511	-0-	-579	-0-	5501	2	10	9	N	9				97
12		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6088	2	17	9	N	15				112
01		6014 X	5873	-0-	-141	-0-	5862	2	11	9	N	10				122
02		5432 X	3918	-0-	-1514	-0-	3909	2	9	9	N	8				130
*03		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6404	2	48	9	N	44				174

SABINE CHARISSE			WELL #: 1H		RRCID -> 187868			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701					
10		9052 X	8717	-0-	-335	-0-	8705	2	12	9	N	11				125
11		8760 X	8277	-0-	-483	-0-	8260	2	17	9	N	15				140
12		9052 X	8482	-0-	-570	-0-	8439	2	43	9	N	39				179
01		9052 X	8720	-0-	-332	-0-	8702	2	18	9	N	16				195
02		8064 X	6595	-0-	-1469	-0-	6581	2	14	9	N	13	181	1		27
*03		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9297	2	36	9	N	33				60

SABINE UNRUH			WELL #: 1H		RRCID -> 188585			COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060					
10		5363 X	4829	-0-	-534	-0-	4829	2			N	-0-				77
11		5430 X	3806	-0-	-1624	-0-	3803	2	3	9	N	3				80
12		5611 X	4117	-0-	-1494	-0-	4117	2			N	-0-				80
01		5611 X	5238	-0-	-373	-0-	5238	2			N	-0-				80
02		4760 X	1962	-0-	-2798	-0-	1962	2			N	-0-				80
*03		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6012	2	3	9	N	3				83

SABINE SIERRA			WELL #: 1H		RRCID -> 189353			COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043					
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-				94
11		3510 X	1692	-0-	-1818	-0-	1692	2			N	-0-				94
12		3627 X	3599	-0-	-28	-0-	3599	2			N	-0-				94
01		3627 X	2667	-0-	-960	-0-	2667	2			N	-0-				94
02		2912 X	2509	-0-	-403	-0-	2509	2			N	-0-				94
03		3596 X	1139	-0-	-2457	-0-	1139	2			N	-0-				94

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	189354	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 - 10199
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-		63
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-		63
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-		63
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-		63
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2			N	-0-		63
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-		63

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7005 - 8530
10	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2			N	-0-		123
11	2670 N	1895	-0-	-775	-0-	1895 2			N	-0-		123
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2			N	-0-		123
01	2759 N	1996	-0-	-763	-0-	1996 2			N	-0-		123
02	1764 N	1460	-0-	-304	-0-	1460 2			N	-0-		123
03	2449 N	1471	-0-	-978	-0-	1471 2			N	-0-		123

SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2			N	-0-		14
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		14
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-		14
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		14
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2			N	-0-		14
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-		14

MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2			N	-0-		85
11	1380 X	1302	-0-	-78	-0-	1302 2			N	-0-		85
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0-		85
01	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-		85
02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2			N	-0-		85
*03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2			N	-0-		85

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-		-0-

CORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCRUGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203450		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	3837	2	N	-0-		53
11	4470	X	3048	-0-	-1422	-0-	3048	2	N	-0-		53
12	4619	X	3264	-0-	-1355	-0-	3264	2	N	-0-		53
01	4588	X	3152	-0-	-1436	-0-	3152	2	N	-0-		53
02	4116	X	2620	-0-	-1496	-0-	2620	2	N	-0-		53
03	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2	N	-0-		53

PAYNE HEIRS (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203488		COMPL. DATE 12/03/2003			TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540			
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		33
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		33
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		33
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		33
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		33
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		33
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		33
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		33
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		33
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		33
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		33
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-		33

SHELBY B		WELL #: 2HR		RRCID -> 209185		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145			
10	11780	X	11258	-0-	-522	-0-	11252	2	6 9	N	5	25
11	11400	X	10642	-0-	-758	-0-	10633	2	9 9	N	8	33
12	11625	X	10338	-0-	-1287	-0-	10321	2	17 9	N	15	48
01	11625	X	9652	-0-	-1973	-0-	9637	2	15 9	N	14	62
02	10248	X	7045	-0-	-3203	-0-	7036	2	9 9	N	8	70
*03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12246	2	22 9	N	20	90

DAVIS, W. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790			
10	6262	X	5229	-0-	-1033	-0-	5229	2		N	-0-	13
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-	13
12	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2		N	-0-	13
01	5239	X	1810	-0-	-3429	-0-	1810	2		N	-0-	13
02	5656	X	1829	-0-	-3827	-0-	1829	2		N	-0-	13
03	6262	X	5121	-0-	-1141	-0-	5121	2		N	-0-	13

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100			
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-	28
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	28
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2		N	-0-	28
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-	28
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	28
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	28

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-			-0-
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3969	-0-	-30	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
02	3780 X	2606	-0-	-1174	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3899	-0-	-286	-0-	3899 2		N	-0-			-0-

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613				
10	4898 X	4132	-0-	-766	-0-	4132 2		N	-0-			104
11	4740 X	4397	-0-	-343	-0-	4397 2		N	-0-			104
12	4929 X	4540	-0-	-389	-0-	4540 2		N	-0-			104
01	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	4618 2		N	-0-			104
02	4452 X	3641	-0-	-811	-0-	3641 2		N	-0-			104
03	4557 X	4550	-0-	-7	-0-	4550 2		N	-0-			104

DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100				
10	310 X	183	-0-	-127	-0-	183 2		N	-0-			-0-
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
12	310 X	131	-0-	-179	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2		N	-0-			-0-
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			-0-

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225296		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225298		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID -> 226069		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.			//CONT.//		250597										
MATHEWS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6946 - 11957			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		496 N	308	-0-	-188	-0-			308	2	N	-0-			52
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-			795	2	N	-0-			52
12		744 N	431	-0-	-313	-0-			431	2	N	-0-			52
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-			472	2	N	-0-			52
02		756 N	408	-0-	-348	-0-			408	2	N	-0-			52
*03		595 N	595	-0-	-0-	-0-			595	2	N	-0-			52

MASSEY UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 6178 - 12520			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY SOUTH UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF. 6605 - 11365			

10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-			2228	2	N	-0-			150
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-			2008	2	N	-0-			150
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-			1989	2	N	-0-			150
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-			2003	2	N	-0-			150
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-			1995	2	N	-0-			150
*03		3100 N	3596	-0-	496	496			3596	2	N	-0-			150

PAYNE HEIRS			WELL #:		1H	RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 6698 - 12338			

10		135 N	135	-0-	-0-	-0-			135	2	N	-0-			87
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-			272	2	N	-0-			87
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126	2	N	-0-			87
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-			249	2	N	-0-			87
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-			201	2	N	-0-			87
*03		500 N	500	-0-	-0-	-0-			500	2	N	-0-			87

DAVIS, INEZ UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7222 - 14268			

10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-			1374	2	N	-0-			47
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-			1438	2	N	-0-			47
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-			2316	2	N	-0-			47
01		1364 N	1338	-0-	-26	-0-			1338	2	N	-0-			47
02		1260 N	1161	-0-	-99	-0-			1161	2	N	-0-			47
03		1395 N	1083	-0-	-312	-0-			1083	2	N	-0-			47

MATHEWS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 7144 - 11860			

10		10 N	5	-0-	-5	-0-			5	2	N	-0-			38
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			38
12		11 N	1	-0-	-10	-0-			1	2	N	-0-			38
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7048 - 14375			

10		2790 X	2344	-0-	-446	-0-			2344	2	N	-0-			118
11		2700 X	2438	-0-	-262	-0-			2438	2	N	-0-			118
12		2945 N	2582	-0-	-363	-0-			2582	2	N	-0-			118
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-			2430	2	N	-0-			118
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-			2415	2	N	-0-			118
*03		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-			2606	2	N	-0-			118

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235702		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			20
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			20
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			20
01	1178 N	958	-0-	-220	-0-	958 2		N	-0-			20
02	980 N	887	-0-	-93	-0-	887 2		N	-0-			20
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID -> 237230		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466				
10	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125 2		N	-0-			57
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-			57
12	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562 2		N	-0-			57
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			57
02	1708 N	813	-0-	-895	-0-	813 2		N	-0-			57
03	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 2		N	-0-			57

BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043				
10	1395 N	402	-0-	-993	-0-	402 2		N	-0-			137
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444 2		N	-0-			137
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	622 2		N	-0-			137
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			137
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			137
*03	3100 N	3394	-0-	294	294	3394 2		N	-0-			137

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363				
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			120
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			120
12	2201 N	1261	-0-	-940	-0-	1261 2		N	-0-			120
01	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864 2		N	-0-			120
02	1484 N	1358	-0-	-126	-0-	1358 2		N	-0-			120
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			120

ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401				
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-			-0-

MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246				
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-			96
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			96
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-			96
01	2697 N	2414	-0-	-283	-0-	2414 2		N	-0-			96
02	2436 N	1831	-0-	-605	-0-	1831 2		N	-0-			96
03	2697 N	2183	-0-	-514	-0-	2183 2		N	-0-			96

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597													
ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	244914	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6844 - 10933				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				57
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				57
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2		N	-0-				57
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				57
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				57
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2		N	-0-				57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	245476	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6801 - 13460				
10	3472	X	2091	-0-	-1381	-0-	2091	2		N	-0-				70
11	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	2428	2		N	-0-				70
12	3193	X	2554	-0-	-639	-0-	2554	2		N	-0-				70
01	3162	X	2053	-0-	-1109	-0-	2053	2		N	-0-				70
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-				70
03	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	1750	2		N	-0-				70

SABINE ALLEN		WELL #: 3H		RRCID ->	245934	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	6174 - 8660				
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-				45
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-				45
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-				45
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-				45
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-				45
*03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-				45

LOCKE		WELL #: 2H		RRCID ->	247340	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	6347 - 11924				
10	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	2229	2		N	-0-				155
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-				155
12	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	2160	2		N	-0-				155
01	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2		N	-0-				155
02	2800	N	2812	-0-	12	-12	2812	2		N	-0-				155
*03	2306	N	2294	-0-	-12	-0-	2294	2		N	-0-				155

SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	6680 - 8906				
10	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	2645	2		N	-0-				20
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-				20
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-				20
01	2697	X	1949	-0-	-748	-0-	1949	2		N	-0-				20
02	2660	X	2354	-0-	-306	-0-	2354	2		N	-0-				20
*03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-				20

ETOCO, L.P.		255133													
PATROON BAYOU 147		WELL #: 2		RRCID ->	187816	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7279 - 12837				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				230

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/21/2020															

HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445										
SHOPNER			WELL #:		1	RRCID ->	183451	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 6357 - 14270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS			WELL #:		1H	RRCID ->	183536	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7208 - 13374			
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	134	1	1395	3	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	29	1	1096	3	Y	-0-			-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	3	Y	-0-			-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	196	1	1400	3	Y	-0-			-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	292	1	1292	3	Y	-0-			-0-
03	2294	X	1713	-0-	-581	-0-	204	1	1509	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON "A"			WELL #:		1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7144 - 13530			
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	221	1	2310	3	Y	-0-			-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	51	1	1927	3	Y	-0-			-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	105	1	2093	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	152	1	1083	3	Y	-0-			-0-
02	2296	X	549	-0-	-1747	-0-	101	1	448	3	Y	-0-			-0-
03	2542	X	1150	-0-	-1392	-0-	137	1	1013	3	Y	-0-			-0-

SANTA FE OPERATING LLC			WELL #:		1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5641 - 11980			
SABINE LESLIE															
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7121 - 11265			
GENE, AUBREY															
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-			5
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-			5
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-			5
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-			5
02	1092	N	1089	-0-	-3	-0-	1089	2			N	-0-			5
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			5

WAYNE			WELL #:		1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 11686			
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-			5
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			5
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			5
01	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-			5
02	1176	N	1064	-0-	-112	-0-	1064	2			N	-0-			5
03	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			N	-0-			5

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872										
HAWKEYE				WELL #:	2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6440 - 13450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREER				WELL #:	1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF. 6417 - 11100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HARMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7333 - 13291
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1525	2	Y	-0-	9
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	2	Y	-0-	9
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	Y	-0-	9
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	78	1	1724	2	Y	-0-	9
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	-0-	9
*03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	72	1	1584	2	Y	-0-	9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7434 - 13068
10	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	83	1	1795	2	Y	-0-	19
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1984	2	Y	-0-	19
12	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	77	1	1665	2	Y	-0-	19
01	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	79	1	1706	2	Y	-0-	19
02	1876 N	1563	-0-	-313	-0-	70	1	1493	2	Y	-0-	19
03	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	76	1	1632	2	Y	-0-	19

NICHOLSON				WELL #:	1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7306 - 13768
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	161	1	3549	2	Y	-0-	13
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	120	1	2657	2	Y	-0-	13
12	3379 X	3053	-0-	-326	-0-	133	1	2920	2	Y	-0-	13
01	3379 X	2317	-0-	-1062	-0-	100	1	2217	2	Y	-0-	13
02	3052 X	2567	-0-	-485	-0-	112	1	2455	2	Y	-0-	13
03	3379 X	2536	-0-	-843	-0-	110	1	2426	2	Y	-0-	13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7354 - 13101
10	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	72	1	1583	2	Y	-0-	9
11	1650 N	1324	-0-	-326	-0-	57	1	1267	2	Y	-0-	9
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	79	1	1731	2	Y	-0-	9
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-	9
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	59	1	1300	2	Y	-0-	9
03	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	74	1	1635	2	Y	-0-	9

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 188911	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 13101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	34 1	740 2	Y	-0-			19
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	37 1	798 2	Y	-0-			19
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	37 1	807 2	Y	-0-			19
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	35 1	771 2	Y	-0-			19
02	784 N	650	-0-	-134	-0-	29 1	621 2	Y	-0-			19
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	35 1	762 2	Y	-0-			19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 188967	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7440 - 12841				
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-			19
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y	-0-			19
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 2	Y	-0-			19
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	Y	-0-			19
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	9 1	184 2	Y	-0-			19
03	341 N	198	-0-	-143	-0-	9 1	189 2	Y	-0-			19

BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 192907	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6200 - 14330				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID -> 209808	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF. 6850 - 11280				
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	79 1	414 2	N	-0-			22
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	109 1	1063 2	N	-0-			22
12	1147 N	923	-0-	-224	-0-	129 1	794 2	N	-0-			22
01	496 N	47	-0-	-449	-0-	5 1	42 2	N	-0-			22
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	158 1	1364 2	N	-0-			22
03	930 N	156	-0-	-774	-0-	7 1	149 2	N	-0-			22

ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 229136	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7353 - 14121				
10	7099 X	6341	-0-	-758	-0-	275 1	6066 2	Y	-0-			32
11	5850 X	5509	-0-	-341	-0-	239 1	5270 2	Y	-0-			32
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	248 1	5461 2	Y	-0-			32
01	6355 X	4191	-0-	-2164	-0-	181 1	4010 2	Y	-0-			32
02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	251 1	5518 2	Y	-0-			32
03	6355 X	5666	-0-	-689	-0-	246 1	5420 2	Y	-0-			32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230062	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7575 - 12680				
10	5053 X	3220	-0-	-1833	-0-	140 1	3080 2	Y	-0-			19
11	4890 X	2744	-0-	-2146	-0-	119 1	2625 2	Y	-0-			19
12	5053 X	3165	-0-	-1888	-0-	138 1	3027 2	Y	-0-			19
01	3224 X	2772	-0-	-452	-0-	120 1	2652 2	Y	-0-			19
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	162 1	3556 2	Y	-0-			19
*03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	162 1	3568 2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 231915	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6948 - 12780				
10	2976 X	2531	-0-	-445	-0-	406 1	2125 2	N	-0-			28
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	258 1	2517 2	N	-0-			28
12	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	411 1	2537 2	N	-0-			28
01	3193 X	2501	-0-	-692	-0-	269 1	2232 2	N	-0-			28
02	2884 X	2122	-0-	-762	-0-	220 1	1902 2	N	-0-			28
03	2945 X	2675	-0-	-270	-0-	123 1	2552 2	N	-0-			28

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOGGETT, A.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 232641		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 2H		RRCID -> 232810		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700						
10	6262	X	5088	-0-	-1174	-0-	221	1	4867	2	Y	-0-			26
11	4830	X	3939	-0-	-891	-0-	171	1	3768	2	Y	-0-			26
12	4588	X	4029	-0-	-559	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-			26
01	5084	X	3286	-0-	-1798	-0-	142	1	3144	2	Y	-0-			26
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	211	1	4626	2	Y	-0-			26
03	5084	X	3661	-0-	-1423	-0-	159	1	3502	2	Y	-0-			26
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 233544		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500						
10	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	417	1	2185	2	N	-0-			73
11	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	261	1	2538	2	N	-0-			73
12	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	382	1	2356	2	N	-0-			73
01	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	274	1	2273	2	N	-0-			73
02	2856	X	1895	-0-	-961	-0-	197	1	1698	2	N	-0-			73
03	2883	X	2161	-0-	-722	-0-	100	1	2061	2	N	-0-			73
DOGGETT, A.A.		WELL #: 2H		RRCID -> 233679		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 233764		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400						
10	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	296	1	6540	2	Y	-0-			19
11	6000	X	5558	-0-	-442	-0-	241	1	5317	2	Y	-0-			19
12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	260	1	5730	2	Y	-0-			19
01	6851	X	4268	-0-	-2583	-0-	184	1	4084	2	Y	-0-			19
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	271	1	5953	2	Y	-0-			19
03	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	264	1	5817	2	Y	-0-			19
MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 234265		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400						
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	647	1	3388	2	N	-0-			40
11	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	378	1	3679	2	N	-0-			40
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	637	1	3929	2	N	-0-			40
01	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	408	1	3388	2	N	-0-			40
02	3808	X	3056	-0-	-752	-0-	317	1	2739	2	N	-0-			40
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	189	1	3908	2	N	-0-			40
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234860		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800						
10	3131	X	1455	-0-	-1676	-0-	64	1	1391	2	Y	-0-			19
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	154	1	3331	2	Y	-0-			19
12	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	138	1	2961	2	Y	-0-			19
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	125	1	2710	2	Y	-0-			19
02	3192	X	2651	-0-	-541	-0-	118	1	2533	2	Y	-0-			19
03	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	130	1	2810	2	Y	-0-			19

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID ->	235284	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7103 PERF. 7303 - 13300			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	194	1	4272	2	Y	-0-	19
11	3960 X	3707	-0-	-253	-0-	161	1	3546	2	Y	-0-	19
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	156	1	3427	2	Y	-0-	19
01	4464 X	2146	-0-	-2318	-0-	93	1	2053	2	Y	-0-	19
02	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	184	1	4043	2	Y	-0-	19
03	4464 X	3424	-0-	-1040	-0-	149	1	3275	2	Y	-0-	19

DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID ->	236540	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7357 - 13400			
10	3999 X	2575	-0-	-1424	-0-	114	1	2461	2	N	-0-	-0-
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	183	1	3958	2	N	-0-	-0-
12	3999 X	3914	-0-	-85	-0-	174	1	3740	2	N	-0-	-0-
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	163	1	3541	2	N	-0-	-0-
02	3864 X	3254	-0-	-610	-0-	145	1	3109	2	N	-0-	-0-
03	4278 X	3486	-0-	-792	-0-	154	1	3332	2	N	-0-	-0-

MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID ->	238031	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 7211 - 14900			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240057	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 6806 - 13250			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT	-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 5H		RRCID ->	242321	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7548 PERF. 7500 - 12785			
10	3131 X	1934	-0-	-1197	-0-	86	1	1848	2	Y	-0-	19
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	134	1	2890	2	Y	-0-	19
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	144	1	3111	2	Y	-0-	19
01	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	131	1	2848	2	Y	-0-	19
02	2828 X	2613	-0-	-215	-0-	116	1	2497	2	Y	-0-	19
03	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	129	1	2780	2	Y	-0-	19

JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID ->	247134	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7164 PERF. 7331 - 1442			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BORDERS, RONNIE		WELL #: 2H		RRCID ->	247194	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7128 PERF. 7953 - 10357			
10	4805 X	3730	-0-	-1075	-0-	162	1	3568	2	Y	-0-	22
11	3750 X	3500	-0-	-250	-0-	152	1	3348	2	Y	-0-	22
12	4123 X	2421	-0-	-1702	-0-	105	1	2316	2	Y	-0-	22
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	182	1	4049	2	Y	-0-	22
02	3724 X	2787	-0-	-937	-0-	121	1	2666	2	Y	-0-	22
*03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	177	1	3899	2	Y	-0-	22

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247599	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	7402 - 10835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	333	1	1741	2	N	-0-	-0-				67
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	205	1	1996	2	N	-0-	-0-				67
12	2573 N	2433	-0-	-140	-0-	339	1	2094	2	N	-0-	-0-				67
01	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	212	1	1760	2	N	-0-	-0-				67
02	2044 N	1695	-0-	-349	-0-	176	1	1519	2	N	-0-	-0-				67
03	2418 N	2170	-0-	-248	-0-	100	1	2070	2	N	-0-	-0-				67

BUCKNER-SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	248441	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7092 - 10572				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

REEDY-CURFMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	248625	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	7129 - 11714				
10	4991 X	4275	-0-	-716	-0-	686	1	3589	2	N	-0-	-0-				-0-
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	441	1	4292	2	N	-0-	-0-				-0-
12	5146 X	4718	-0-	-428	-0-	658	1	4060	2	N	-0-	-0-				-0-
01	5146 X	4292	-0-	-854	-0-	462	1	3830	2	N	-0-	-0-				-0-
02	4648 X	3549	-0-	-1099	-0-	368	1	3181	2	N	-0-	-0-				-0-
03	4898 X	4233	-0-	-665	-0-	195	1	4038	2	N	-0-	-0-				-0-

B. P. HILL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	8337 - 13000				
10	7626 X	5911	-0-	-1715	-0-	262	1	5649	2	N	-0-	-0-				102
11	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	354	1	7644	2	N	-0-	-0-				102
12	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	342	1	7362	2	N	-0-	-0-				102
01	7502 X	7381	-0-	-121	-0-	325	1	7056	2	N	-0-	-0-				102
02	7476 X	6516	-0-	-960	-0-	290	1	6226	2	N	-0-	-0-				102
03	8277 X	7303	-0-	-974	-0-	324	1	6979	2	N	-0-	-0-				102

ITEX (TRAVIS PEAK)		44827 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA							
SLANT OPERATING, LLC		786697														
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6754 - 6774				
10	10380	7763	-0-	-2617	-0-	7733	2	30	9	N	27	112				112
11	9284	7132	-0-	-2152	-0-	7118	2	14	9	N	13	125				125
12	5146	878	-0-	-4268	-0-	870	2	8	9	N	7	132				132
01	5146	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-	132				132
02	4648	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-	132				132
03	5146	563	-0-	-4583	-0-	563	2			N	-0-	132				132

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		45034 200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6476 - 6486				
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-				-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265											
SMITH A		WELL #:		2	RRCID ->		283537	COMPL. DATE		10/21/2017	TOTAL DEPTH		10175	PERF. 6490 - 6504	
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			N	-0-			137
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			137
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			137
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			137
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			N	-0-			137
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
HARRIS		WELL #:		1 F	RRCID ->		172005	COMPL. DATE		12/15/1998	TOTAL DEPTH		10000	PERF. 6429 - 6456	
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	104	1	323	3	N	-0-			-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	-0-	95	1	316	3	N	-0-			-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	-0-	92	1	302	3	N	-0-			-0-
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	-0-	89	1	288	3	N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	-0-	81	1	272	3	N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-	97	1	302	3	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
SEALY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->		189906	COMPL. DATE		06/27/2002	TOTAL DEPTH		7250	PERF. 6664 - 6674	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697											
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->		275033	COMPL. DATE		08/03/2013	TOTAL DEPTH		7008	PERF. 6556 - 6558	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA)				45034 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA					
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737											
HARRIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->		250443	COMPL. DATE		07/22/2009	TOTAL DEPTH		6001	PERF. 5702 - 5722	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)				45034 412	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA					
PINNERGY, LTD.				665701											
IDS		WELL #:		1A	RRCID ->		273726	COMPL. DATE		03/16/2014	TOTAL DEPTH		7300	PERF. 6003 - 6100	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC
AUSTIN

45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
650201
WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC
SEALY UNIT

722890
WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

SLANT OPERATING, LLC
SHAW HEIRS

786697
WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)
KJ ENERGY, LLC
CASSITY

45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
469901
WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC
AUSTIN

650201
WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC
SHAW HEIRS

786697
WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		//CONT.//		45034 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	274982	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6848 -	6996
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)				45034 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
MCBRIDE OPERATING LLC				538006									
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #:		3	RRCID ->	173366	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	6950 -	7030
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSONVILLE (RODESSA)				45438 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
PALEO, INC.				635116									
BOLTON		WELL #:		1	RRCID ->	083928	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8578 -	8583
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)				45440 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: CHEROKEE				
MERCURY OPERATING, LLC				560337									
DACUS		WELL #:		1	RRCID ->	279582	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	4563	PERF.	4350 -	4351
10	0	NO RPT	-0-	-0-	8090				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	8090				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	8090				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	8090				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	8090				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090				N	NO RPT			-0-

DACUS		WELL #:		2	RRCID ->	280077	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4350 -	4353
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097				N	NO RPT			-0-

JARED (RODESSA)				45761 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
D & H PRODUCTION, INC.				196196									
PRICE, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	132206	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6874 -	6879
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARED (RODESSA) D & H PRODUCTION, INC. MCCORD, W.H.		//CONT.// 45761 500 //CONT.// 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
		WELL #: 1		RRCID -> 135312		COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MASON				WELL #: 1		RRCID -> 138626		COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943					
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-				52
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-				52
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-				52
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-				52
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-				52
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2				N	-0-				52

RHEATA RESOURCES, LLC TALIAFERRO HEIRS				704807 WELL #: 1		RRCID -> 132794		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				47

JARED (TRAVIS PEAK) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SILER, W.H.				45761 700 053321 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
				RRCID -> 246056		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074							
10	2263 X	2089	-0-	-174	-0-	2083	2	6	9		N	5				27
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2292	2	3	9		N	3				30
12	1984 X	1739	-0-	-245	-0-	1739	2				N	-0-				30
01	2077 X	1759	-0-	-318	-0-	1757	2	2	9		N	2				32
02	2156 N	1439	-0-	-717	-0-	1439	2				N	-0-				32
03	1736 N	462	-0-	-1274	-0-	462	2				N	-0-				32

GRISSOM HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 247030		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090					
10	2449 X	2274	-0-	-175	-0-	2261	2	13	9		N	12				45
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2795	2	116	9		N	105				150
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2859	2	31	9		N	28	153	1		25
01	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	2616	2	11	9		N	10				35
02	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2714	2	6	9		N	5				40
*03	3100 N	3195	-0-	95	95	3184	2	11	9		N	10				50

CONQUEST ENERGY, INC. BURTON, R.J.				172237 WELL #: 1		RRCID -> 150983		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				15

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019																

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

JARED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		45761 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
D & H PRODUCTION, INC.				196196								
PRICE, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	149699	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7846 - 7856
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			10
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			10
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			10
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-			10
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			10
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-			10

JARVIS (WILCOX)				45796 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
BBC&D ENTERPRISES, LLC				058903								
SEWELL, C. G.		WELL #:		2	RRCID ->	269482	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	1957 - 1962
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, C. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	280735	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1979 - 1981
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP)				45820 265	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790								
LASITER, J.		WELL #:		1ST	RRCID ->	228609	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3692 - 4760
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			42
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			42
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			42
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			42
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			42
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000)				46597 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.				684564								
BLOSSOM		WELL #:		1	RRCID ->	039717	COMPL. DATE	07/08/1966	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	2001 - 2002
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)				46597 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
PICKERING LUMBER CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	155914	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	3854 - 3863
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JAMES)		46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
LATIMER		WELL #:		1H		RRCID -> 230918		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 6287 - 10534			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		155	N	-0-	-0-	-155					N	-0-			30
11		240	N	-0-	-0-	-240					N	-0-			30
12		325	N	-0-	-0-	-0-			325	3	N	-0-			30
01		88	N	-0-	-0-	-0-			88	3	N	-0-			30
02		52	N	-0-	-0-	-0-			52	3	N	-0-			30
*03		133	N	-0-	-0-	-0-			133	3	N	-0-			30

JOAQUIN (JETER)		46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
PRICE, J. S. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 016197		COMPL. DATE 11/27/1953		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4779 - 4844			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

PRICE, J. S., UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 016198		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4816 - 4913			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 180671		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4942 - 4949			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353						CNTY: SHELBY							
STEPHENS, G.H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 135604		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 5010 - 5018			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT)		46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 203923		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 5934 - 5951			
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-			-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-			-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-			-0-
02	1484	N	1289	-0-	-195	-0-	1289	3			Y	-0-			-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-			-0-

JOAQUIN (PETTIT) BOWLES ENERGY, INC. MCNEELEY		//CONT.//		46597 700	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: SHELBY						
				084097										
				WELL #:	1	RRCID ->	126166	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	5996 - 6004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		50 N	50	-0-	-0-		50	2		N	-0-			107
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	107
*02		321 N	321	-0-	-0-		321	2		N	-0-			107
*03		3100 N	9670	-0-	6570		6570	2	36	9	N	33		140

BROOKSTON ENERGY, INC. PICKERING LUMBER CO. 'C'				097353		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6058 - 6062	
				WELL #:	8										
				WELL #:	8	RRCID ->	138860	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6058 - 6062		
10		6789 X	6167	-0-	-622	-0-	472	1	5691	2	Y	4		23	
							4	9							
11		6270 X	5806	-0-	-464	-0-	464	1	5342	2	Y	-0-		23	
12		6479 X	5645	-0-	-834	-0-	407	1	5238	2	Y	-0-		23	
01		6479 X	5618	-0-	-861	-0-	417	1	5201	2	Y	-0-	23	1	-0-
02		5432 X	4981	-0-	-451	-0-	307	1	4674	2	Y	-0-		-0-	
03		6014 X	5372	-0-	-642	-0-	364	1	5008	2	Y	-0-		-0-	

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC HARVCO				665596		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4951 - 6300
				WELL #:	5									
				WELL #:	5	RRCID ->	283715	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4951 - 6300	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVCO				WELL #:	6	RRCID ->	283716	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5016 - 6300	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC PRICE, J. S. GAS UNIT				46597 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
				020467										
				WELL #:	5	RRCID ->	106977	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6113 - 6141	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #:	1 C	RRCID ->	113301	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6237 - 6241	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

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

 RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			86
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			86
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			86
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			86
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			86
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			86

 SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					17
11	660 N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					17
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					17
01	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					17
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					17
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																		
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		155 N		53	-0-	-102	-0-		28 3		25 9	Y	23		49 1			19
11		180 N		44	-0-	-136	-0-		27 3		17 9	Y	15					34
12		44 N		44	-0-	-0-	-0-		35 3		9 9	Y	8					42
01		62 N		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
02		28 N		27	-0-	-1	-0-		19 3		8 9	Y	7		22 1			27
*03		38 N		38	-0-	-0-	-0-		26 3		12 9	Y	11		20 1			18

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965																		
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125																		
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394																		
10		372 X		100	-0-	-272	-0-		6 3		94 9	Y	85		114 1			71
11		360 X		269	-0-	-91	-0-		184 3		85 9	Y	77					148
12		491 X		491	-0-	-0-	-0-		368 3		123 9	Y	112					260
01		403 X		216	-0-	-187	-0-		216 3			Y	-0-					260
02		364 X		265	-0-	-99	-0-		177 3		88 9	Y	80		139 1			201
03		279 X		256	-0-	-23	-0-		137 3		119 9	Y	108		147 1			162

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460																		
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322																		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064																		
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
HANSON, J.W.			WELL #:		3	RRCID -> 152548		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7207 - 7219			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W.			WELL #:		4	RRCID -> 156295		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6884 - 6894			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANSON, J. W.			WELL #:		5	RRCID -> 156304		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7521 - 7700			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-			WELL #:		1	RRCID -> 167537		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6432 - 8246			
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			12
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			12
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			12
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			12
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			12
*03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			12

TAYLOR, W.M.			WELL #:		1	RRCID -> 169092		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7170 - 7345			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWE, E.L.			WELL #:		1	RRCID -> 171512		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7001 - 7009			
10		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
02		504 N	381	-0-	-123	-0-	381	2			N	-0-			-0-
*03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 177592		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6252 - 8550			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		8098 X	2952	-0-	-5146	-0-	2906	3	46	9	Y	134
11		3000 X	2546	-0-	-454	-0-	2535	3	11	9	Y	49
12		3100 X	1899	-0-	-1201	-0-	1880	3	19	9	Y	66
01		3100 X	1781	-0-	-1319	-0-	1771	3	10	9	Y	75
02		2464 X	1763	-0-	-701	-0-	1756	3	7	9	Y	81
*03		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	3	2	9	Y	83

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662												
10		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8056	3	19	9	Y	83
11		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8832	3	7	9	Y	89
12		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9872	3	20	9	Y	107
01		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10372	3	23	9	Y	128
02		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9213	3	20	9	Y	146
*03		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9682	3	24	9	Y	168

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754												
10		3100 X	2723	-0-	-377	-0-	2723	3			Y	16
11		3000 X	2389	-0-	-611	-0-	2389	3			Y	5
12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	5
01		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	5
02		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	5
03		2728 X	2721	-0-	-7	-0-	2721	3			Y	5

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676												
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	55
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	55
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	55
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	Y	56
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	56
*03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	56

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728												
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-
*03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136												
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1680	3	36	9	Y	83
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	3	8	9	Y	31
12		1302 N	600	-0-	-702	-0-	593	3	7	9	Y	37
01		1705 N	1110	-0-	-595	-0-	1108	3	2	9	Y	39
02		1036 N	1013	-0-	-23	-0-	1011	3	2	9	Y	41
*03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	Y	42

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620												
10		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5793	3	7	9	Y	54
11		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5210	3	1	9	Y	55
12		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5586	3	2	9	Y	57
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	57
02		5236 X	4538	-0-	-698	-0-	4538	3			Y	57
03		5797 X	5416	-0-	-381	-0-	5416	3			Y	57

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

10	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					7
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3			Y	-0-					7
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					7
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					7
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					7
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					54
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					54
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					54
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					54
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					54
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					54

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4433	2	6	9	N	5					62
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					62
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4648	2	1	9	N	1					63
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					63
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					63
*03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					63

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198932		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	Y	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-		-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 3	Y	-0-		-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		-0-

RUSHING		WELL #: 3		RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589		
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	847 3	Y	-0-		38
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812 3	Y	-0-		38
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	832 3	Y	1	9	39
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 3	Y	-0-		39
02	756 N	679	-0-	-77	-0-	679 3	Y	-0-		39
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	Y	-0-		39

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58

HANSON, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 200127		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536		
10	3100 N	3132	-0-	32	32	3089 2	43 9	N	39	204
11	2916 N	2884	-0-	-32	-0-	2861 2	23 9	N	21	225
12	3100 N	3257	-0-	157	157	3222 2	35 9	N	32	257
01	3208 X	3051	-0-	-157	-0-	3036 2	15 9	N	14	271
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2166 2	17 9	N	15	286
*03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2703 2	17 9	N	15	129

RUSHING		WELL #: 4		RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200645		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

10		3782 X	2364	-0-	-1418	-0-	2364	3		Y	-0-	40
11		2520 X	987	-0-	-1533	-0-	987	3		Y	-0-	40
12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3		Y	-0-	40
01		2914 X	2750	-0-	-164	-0-	2750	3		Y	-0-	40
02		2632 X	2034	-0-	-598	-0-	2034	3		Y	-0-	40
*03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		Y	-0-	40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061												
10		3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3604	3	2	9	N	152
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3568	3	9	9	N	160
12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3741	3	3	9	N	163
01		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3684	3	10	9	N	172
02		3276 X	3104	-0-	-172	-0-	3095	3	9	9	N	180
03		3627 X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3		N	-0-	180

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045												
10		1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1363	3		Y	-0-	11
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	9	Y	12
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		Y	-0-	12
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		Y	-0-	12
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		Y	-0-	12
*03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	13

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112												
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-	-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-	-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
RUSHING			WELL #:		5	RRCID ->	203657	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6868 - 8584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	203980	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7253 - 8552		
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-			38
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-			38
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-			38
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-			38
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			Y	-0-			38
03	3565 X	3538	-0-	-27	-0-	3538	3			Y	-0-			38

TAYLOR, W. M.			WELL #:		5	RRCID ->	204748	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6708 - 8194		
10	4292 X	3346	-0-	-946	-0-	3345	3	1	9	Y	1			95
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2358	3	19	9	Y	17			112
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2082	3	29	9	Y	26			138
01	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2147	3	22	9	Y	20			158
02	3024 X	2361	-0-	-663	-0-	2358	3	3	9	Y	3			161
03	3348 X	1792	-0-	-1556	-0-	1774	3	18	9	Y	16			177

RUSHING			WELL #:		6	RRCID ->	205723	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6346 - 8576		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		7	RRCID ->	206243	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7382 - 8758		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

HANSON, J.W.			WELL #:		6	RRCID ->	206326	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7342 - 8521		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

HOROWITZ			WELL #:		1	RRCID ->	206365	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7846 - 7980		
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-			116
11	2820 X	2645	-0-	-175	-0-	2643	3	2	9	N	2			118
12	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2754	3			N	-0-			118
01	3007 N	2560	-0-	-447	-0-	2560	3			N	-0-			118
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2452	3	31	9	N	28			146
*03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			146

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		7	RRCID -> 207759		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 6653 - 7482
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BROOKS ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 208302		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8166 - 8658
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 210484		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8709		PERF. 7480 - 8136
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6	9	N	5	5
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-	5
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	5
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	5
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	5

WHIDDON GU			WELL #:		1	RRCID -> 211630		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7016 - 8711
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRIDGEN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 212402		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6855 - 8574
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANSON, J. W.			WELL #:		8	RRCID -> 213625		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 7136 - 8542
10	2697 N	2543	-0-	-154	-0-	2541	2	2	9	N	2	22
11	2700 N	2127	-0-	-573	-0-	2127	2			N	-0-	22
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2649	2	3	9	N	3	25
01	2542 N	2075	-0-	-467	-0-	2075	2			N	-0-	25
02	1988 N	1959	-0-	-29	-0-	1959	2			N	-0-	25
*03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3	28

RUSHING			WELL #:		7	RRCID -> 213826		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 7963 - 8550
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
R & M FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215584		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

USA COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 216623		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 2 C		RRCID -> 217480		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 221144		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 222249		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

BROOKS ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 222983		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 224530		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		5	RRCID ->	227204	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 7435 - 8720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID ->	229207	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8550 - 8624	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, ALICE W.			WELL #:		2 C	RRCID ->	230745	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6473 - 8642	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSHING, E. O.			WELL #:		4	RRCID ->	234430	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 6468 - 7920	
10	6851	X	5618	-0-	-1233	-0-	5617	3	1 9	Y	1		34
11	6330	X	5046	-0-	-1284	-0-	5046	3		Y	-0-		34
12	6541	X	5128	-0-	-1413	-0-	5127	3	1 9	Y	1		35
01	6541	X	5241	-0-	-1300	-0-	5241	3		Y	-0-		35
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5409	3	1 9	Y	1		36
*03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3		Y	-0-		36

LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	234714	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6251 - 8778	
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	76	1	171 2	Y	1		37
							1	9					
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	93	1	241 2	Y	-0-		37
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	94	1	223 2	Y	1		38
							1	9					
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	106	1	289 2	Y	1		39
							1	9					
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	92	1	235 2	Y	-0-		39
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	100	1	306 2	Y	1	26 1	14
							1	9					

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		9	RRCID ->	235312	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 6560 - 8717	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	3		Y	-0-			-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577														
10	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	3		Y	-0-			12
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			12
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			12
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			12
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	77	3	3	9	Y	3		15
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			15

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893														
10	124	X	7	-0-	-117	-0-	7	3		Y	-0-			10
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			10
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			10
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			10
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1		11
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			11

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619														
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			33
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			33
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			33
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3		N	-0-			33
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			33
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

10	4278 X	4267	-0-	-11	-0-	4258	3	9	9	N	8					117
11	4140 X	3957	-0-	-183	-0-	3957	3			N	-0-					117
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4473	3	8	9	N	7					124
01	4278 X	4236	-0-	-42	-0-	4233	3	3	9	N	3					127
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3924	3	6	9	N	5					132
03	4278 X	4165	-0-	-113	-0-	4162	3	3	9	N	3					135

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					72
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					72
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					72
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					72
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					72

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

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

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

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

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546												
10	3689 X	3242	-0-	-447	-0-	-0-	-0-	992	1	2241	2	198
								9	9			
11	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	942	1	2425	2	201
								3	9			
12	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	976	1	2314	2	204
								3	9			
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	1	2572	2	212
								9	9			
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	1	2262	2	219
								8	9			
*03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	1	3010	2	83
								10	9			

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

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

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

10	5301 X	5223	-0-	-78	-0-	5220	3	3	9	N	3					222
11	5130 X	4863	-0-	-267	-0-	4861	3	2	9	N	2					224
12	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	5002	3	22	9	N	20					244
01	5301 X	4292	-0-	-1009	-0-	4291	3	1	9	N	1					245
02	4788 X	3644	-0-	-1144	-0-	3634	3	10	9	N	9					254
03	5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	4009	3	1	9	N	1					255

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					140
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					140
12	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					140
01	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5236	3	18	9	N	16					156
02	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					156
*03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					156

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

10	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					30
11	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5668	3	3	9	N	3					33
12	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					33
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5658	3	4	9	N	4					37
02	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					37
*03	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					37

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
WIENER ESTATE C			WELL #:		2	RRCID -> 265851		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 6650 - 8536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BOWLES ENERGY, INC.					084097									
BRANTLEY, BERTHA, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 168479		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6422 - 6538		
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		27	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		27	
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		27	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2		N	-0-		27	
*03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		27	

MAY UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 255922		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 6468 - 6474		
10		5042 X	1942	-0-	-3100	-0-	1920	2	22	9	N	20	152	
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	N	13	165	
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1679	2	54	9	N	49	214	
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1374	2	41	9	N	37	251	
*02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9	260	
03		651 N	392	-0-	-259	-0-	378	2	14	9	N	13	273	

BROOKSTON ENERGY, INC.					097353									
PICKERING LUMBER CO.			WELL #:		B 4	RRCID -> 044459		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 6299 - 8564		
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-	-0-	
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	2	Y	-0-	-0-	
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	17	1	221	2	Y	-0-	-0-	
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	Y	-0-	-0-	
02		224 N	212	-0-	-12	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	-0-	
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-	-0-	

STEPHENS, G. H.			WELL #:		1 L	RRCID -> 047224		COMPL. DATE 08/28/1969		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 6494 - 7879		
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-	
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-	
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-	
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-	
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 049747		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 6285 - 7650		
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	Y	-0-	-0-	
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-	-0-	
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-	-0-	
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-	-0-	
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-	-0-	
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-	-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
STEPHENS, G.H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1147 N	166	-0-	-981	-0-	13 1	153 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	129	-0-	-291	-0-	11 1	118 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	5 1	67 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	8 1	104 2	Y	2		2
						2 9					
*02	112 N	84	-0-	-28	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	2 1	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46 1	590 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568			
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	35 1	422 2	Y	-0-		5
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	40 1	454 2	Y	-0-		5
12	434 N	80	-0-	-354	-0-	5 1	68 2	Y	6		11
						7 9					
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36 1	443 2	Y	-0-	11 1	-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	26 1	404 2	Y	-0-		-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33 1	458 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353											
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129737	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	6520 -	8077		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	130546	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8318 -	8454		
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	-0-	49	1	625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	130861	COMPL. DATE	04/23/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6570 -	7092		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	753	-0-	753	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	657	-0-	657	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		4A	RRCID ->	131088	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7928 -	8592		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 10	RRCID ->	131447	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6280 -	7481		
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1553	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	-0-	121	1	1514	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1512 N	1475	-0-	-37	-0-	-0-	91	1	1384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1457	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 11	RRCID ->	131494	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6562 -	6980		
10	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	-0-	106	1	1279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1192	-0-	-308	-0-	-0-	95	1	1094	2	Y	3			3
							3	9							
12	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	-0-	73	1	943	2	Y	3			6
							3	9							
01	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	-0-	88	1	1092	2	Y	4	10	1	-0-
							4	9							
02	1120 N	1106	-0-	-14	-0-	-0-	68	1	1036	2	Y	2			2
							2	9							
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	2	Y	1	3	1	-0-
							1	9							

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353													
STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6488 - 7147					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	24	-0-	-131	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6393 - 7239					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 5A		RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6390 - 7869					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 141172		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 6233 - 7309					
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6906 - 8034					
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	136	-0-	-453	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	159	-0-	-430	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	120	-0-	-272	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 148864		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6628 - 7528					
10	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	-0-	138	1	1666	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	-0-	137	1	1586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1653	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 153014		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6596 - 7578					
10	8463 X	7732	-0-	-731	-0-	-0-	591	1	7141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8190 X	7376	-0-	-814	-0-	-0-	590	1	6786	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7967 X	7079	-0-	-888	-0-	-0-	511	1	6568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7874 X	6671	-0-	-1203	-0-	-0-	496	1	6175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6944 X	5803	-0-	-1141	-0-	-0-	357	1	5446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7688 X	6506	-0-	-1182	-0-	-0-	441	1	6065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
10	3844 X	2991	-0-	-853	-0-	229 1	2762 2	Y	-0-			14
11	3720 X	2329	-0-	-1391	-0-	187 1	2142 2	Y	-0-			14
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	280 1	3604 2	Y	-0-			14
01	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	231 1	2879 2	Y	-0-	14 1		-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	157 1	2397 2	Y	-0-			-0-
*03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	190 1	2623 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	196 1	2364 2	Y	-0-			-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	187 1	2156 2	Y	-0-			-0-
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	184 1	2361 2	Y	-0-			-0-
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	190 1	2368 2	Y	3	3 1		-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	149 1	2268 2	Y	3			3
*03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	185 1	2541 2	Y	1	4 1		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7350
10	4402 X	4064	-0-	-338	-0-	310 1	3750 2	Y	4			8
11	3690 X	3687	-0-	-3	-0-	295 1	3388 2	Y	4			12
12	4247 X	3579	-0-	-668	-0-	258 1	3317 2	Y	4			16
01	4247 X	3761	-0-	-486	-0-	279 1	3478 2	Y	4	20 1		-0-
02	3836 X	3205	-0-	-631	-0-	197 1	3005 2	Y	3			3
03	4061 X	3336	-0-	-725	-0-	226 1	3109 2	Y	1	4 1		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7101 - 7912
10	9455 X	9249	-0-	-206	-0-	708 1	8541 2	Y	-0-			-0-
11	9150 X	7222	-0-	-1928	-0-	578 1	6644 2	Y	-0-			-0-
12	9455 X	7057	-0-	-2398	-0-	510 1	6547 2	Y	-0-			-0-
01	9455 X	8230	-0-	-1225	-0-	611 1	7602 2	Y	15	15 1		-0-
02	8092 X	5897	-0-	-2195	-0-	362 1	5523 2	Y	11			11
03	8959 X	7564	-0-	-1395	-0-	512 1	7048 2	Y	4	15 1		-0-

LOWE		WELL #:		5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6745 - 8480
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25 1	300 2	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23 1	265 2	Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	21 1	264 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	16 1	235 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	19 1	260 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	166216	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7194 - 8368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7132 - 8411	
10	2511 N	2138	-0-	-373	-0-	163	1	1960	2	Y	14		28
						15	9						
11	2610 N	1927	-0-	-683	-0-	153	1	1759	2	Y	14		42
						15	9						
12	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	155	1	1989	2	Y	14		56
						15	9						
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	170	1	2112	2	Y	17	15 1	58
						19	9						
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	Y	14	38 1	34
						15	9						
03	2139 N	1887	-0-	-252	-0-	127	1	1760	2	Y	-0-	16 1	18

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6306 - 7470	
10	11005 X	10367	-0-	-638	-0-	793	1	9574	2	Y	-0-		-0-
11	10590 X	9626	-0-	-964	-0-	770	1	8856	2	Y	-0-		-0-
12	10943 X	10300	-0-	-643	-0-	743	1	9557	2	Y	-0-		-0-
01	10726 X	9711	-0-	-1015	-0-	722	1	8989	2	Y	-0-		-0-
02	9044 X	8349	-0-	-695	-0-	514	1	7835	2	Y	-0-		-0-
03	10013 X	9139	-0-	-874	-0-	619	1	8520	2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		7	RRCID ->	168968	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6348 - 8346	
10	7750 X	5640	-0-	-2110	-0-	431	1	5209	2	Y	-0-		-0-
11	7500 X	5136	-0-	-2364	-0-	410	1	4726	2	Y	-0-		-0-
12	7750 X	1405	-0-	-6345	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-		-0-
01	7750 X	2293	-0-	-5457	-0-	171	1	2122	2	Y	-0-		-0-
02	5012 X	4173	-0-	-839	-0-	257	1	3916	2	Y	-0-		-0-
03	5549 X	5313	-0-	-236	-0-	359	1	4954	2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		6	RRCID ->	169246	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6586 - 8118	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	146	1	1760	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1456	-0-	-374	-0-	117	1	1339	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800 N	9216	-0-	6416	6416	564	1	8601	2	Y	46			46
						51	9							
*03	3100 N	10836	-0-	7736	14152	731	1	10065	2	Y	36	82	1	-0-
						40	9							

 LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	382	1	4614	2	Y	-0-			-0-
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	389	1	4482	2	Y	-0-			-0-
12	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	351	1	4514	2	Y	-0-			-0-
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	357	1	4453	2	Y	-0-			-0-
02	4424 X	4267	-0-	-157	-0-	262	1	4005	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4587	-0-	-311	-0-	310	1	4277	2	Y	-0-			-0-

 STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	16	-0-	16	65	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
02	82 N	17	-0-	-65	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

 LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	60	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	57	1	731	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	789	-0-	-48	-0-	59	1	730	2	Y	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	-0-			-0-
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	Y	-0-			-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	310	1	3736	2	Y	-0-			-0-
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	313	1	3605	2	Y	-0-			-0-
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	288	1	3698	2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3795	-0-	-49	-0-	282	1	3513	2	Y	-0-			-0-
02	3584 X	3570	-0-	-14	-0-	220	1	3350	2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	265	1	3644	2	Y	-0-			-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

10	651 N	560	-0-	-91	-0-	43	1	517	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	12744	-0-	9744	9744	1020	1	11724	2	Y	-0-			-0-
12	18305 X	8561	-0-	-9744	-0-	618	1	7943	2	Y	-0-			-0-
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	247	1	3075	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
02	6468 X	2854	-0-	-3614	-0-	175	1	2672	2	Y	6			6
						7	9							
03	7161 X	3344	-0-	-3817	-0-	226	1	3117	2	Y	1	7	1	-0-
						1	9							

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	8742 X	8032	-0-	-710	-0-	615 1	7417 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	8220 X	7138	-0-	-1082	-0-	571 1	6567 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	662 1	8515 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	671 1	8347 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	455 1	6944 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	9083 X	8730	-0-	-353	-0-	592 1	8138 2	Y	-0-	-0-			-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	224 1	2711 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2880 N	2872	-0-	-8	-0-	230 1	2642 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3007 N	2991	-0-	-16	-0-	216 1	2775 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	2945 N	2869	-0-	-76	-0-	213 1	2656 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2688 N	2540	-0-	-148	-0-	156 1	2384 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	209 1	2871 2	Y	-0-	-0-			-0-

 HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

10	124 N	66	-0-	-58	-0-	5 1	61 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	6 1	68 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	7 1	90 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		Y	-0-	-0-			-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-			-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

10	5363 X	4064	-0-	-1299	-0-	311 1	3753 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	5160 X	3922	-0-	-1238	-0-	314 1	3605 2	Y	3				3
12	5208 X	4175	-0-	-1033	-0-	301 1	3871 2	Y	3				6
01	5084 X	4021	-0-	-1063	-0-	299 1	3715 2	Y	6	12	1		-0-
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	227 1	3465 2	Y	3				3
*03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	273 1	3765 2	Y	-0-	3	1		-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

10	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	721 1	8710 2	Y	11				50
11	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	731 1	8414 2	Y	20				70
12	8897 X	8584	-0-	-313	-0-	618 1	7944 2	Y	20				90
01	8897 X	7219	-0-	-1678	-0-	535 1	6666 2	Y	16	40	1		66
02	8568 X	7409	-0-	-1159	-0-	455 1	6936 2	Y	16	66	1		16
03	9486 X	8761	-0-	-725	-0-	593 1	8162 2	Y	5	21	1		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 X	525	-0-	-560	-0-	41 1	484 2	Y	-0-		-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		-0-
12	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	1891 1	24311 2	Y	-0-		-0-
01	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	811 1	10095 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	371 1	5662 2	Y	2		2
						2 9					
*03	19437 X	4515	-0-	-14922	-0-	306 1	4209 2	Y	-0-	2 1	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 9		RRCID -> 235708		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584			
10	12028 X	8390	-0-	-3638	-0-	642 1	7748 2	Y	-0-		-0-
11	10590 X	8453	-0-	-2137	-0-	677 1	7776 2	Y	-0-		-0-
12	9672 X	5771	-0-	-3901	-0-	416 1	5355 2	Y	-0-		-0-
01	9579 X	6524	-0-	-3055	-0-	485 1	6037 2	Y	2		2
						2 9					
*02	7784 X	6612	-0-	-1172	-0-	408 1	6204 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	8618 X	6750	-0-	-1868	-0-	457 1	6291 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 19		RRCID -> 236125		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 237088		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 240095		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612			
10	4836 X	4717	-0-	-119	-0-	361 1	4356 2	Y	-0-		-0-
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	379 1	4354 2	Y	-0-		-0-
12	4836 X	4783	-0-	-53	-0-	345 1	4438 2	Y	-0-		-0-
01	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	342 1	4265 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
*02	4368 X	4054	-0-	-314	-0-	250 1	3804 2	Y	-0-		-0-
*03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	339 1	4669 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	276202	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	6330 - 7926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	513 1	6199 2	Y	-0-		-0-
11		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	528 1	6066 2	Y	-0-		-0-
12		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	485 1	6233 2	Y	-0-		-0-
01		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	484 1	6026 2	Y	-0-		-0-
02		6160 X	6031	-0-	-129	-0-	371 1	5660 2	Y	-0-		-0-
*03		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	473 1	6516 2	Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6354 - 8590
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998								
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	5348 - 5464
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP.				370648								
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	4900 - 5100
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	108778	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5026 - 5070
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4996 - 5202
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648										
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534										
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201										
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818										
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554										
10	DLQ G-10	400	-0-	400	3799	400 2	Y	-0-		77
11	DLQ G-10	426	-0-	426	4225	426 2	Y	-0-		77
12	DLQ G-10	402	-0-	402	4627	402 2	Y	-0-		77
01	3000 N	393	-0-	-2607	2020	393 2	Y	-0-		77
02	2368 N	348	-0-	-2020	-0-	348 2	Y	-0-		77
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564										
10	DLQ G-10	400	-0-	400	3799	400 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	426	-0-	426	4225	426 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	402	-0-	402	4627	402 2	Y	-0-		-0-
01	3000 N	394	-0-	-2606	2021	394 2	Y	-0-		-0-
02	2369 N	348	-0-	-2021	-0-	348 2	Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121										
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186										
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
IRISH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 213859		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6517 - 7374	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 T	RRCID -> 111311		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH	8806	PERF. 6442 - 8744	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85	

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651								
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216234		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7580 - 8682	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VENTANA MIDSTREAM LLC				884518								
COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:		1D	RRCID -> 094970		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH	7940	PERF. 5050 - 5090	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOAQUIN (TRIASSIC)				46597 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 251154		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH	11531	PERF. 11451 - 11457	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOAQUIN (WIENER)				46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6586 - 6604	
10	2604 X	397	-0-	-2207	-0-	397 3			Y	-0-	15	
11	2520 X	606	-0-	-1914	-0-	606 3			Y	-0-	15	
12	2418 X	567	-0-	-1851	-0-	567 3			Y	-0-	15	
01	930 X	467	-0-	-463	-0-	467 3			Y	-0-	15	
02	560 N	263	-0-	-297	-0-	263 3			Y	-0-	15	
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			Y	-0-	15	

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	532	-0-	-770	-0-	532	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1440 N	286	-0-	-1154	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
*03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

10	496 X	217	-0-	-279	-0-	210	3	7	9	Y	6	9	1			4
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	641	3	15	9	Y	14	6	1			12
12	713 X	21	-0-	-692	-0-	19	3	2	9	Y	2	12	1			2
01	713 X	686	-0-	-27	-0-	663	3	23	9	Y	21	11	1			12
02	644 X	447	-0-	-197	-0-	435	3	12	9	Y	11	13	1			10
*03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	871	3	28	9	Y	25	15	1			20

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

10	3100 N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					53
11	2363 N	2098	-0-	-265	-0-	2098	3			N	-0-					53
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					53
01	744 X	114	-0-	-630	-0-	114	3			N	-0-					53
02	672 X	57	-0-	-615	-0-	57	3			N	-0-					53
03	744 X	256	-0-	-488	-0-	256	3			N	-0-					53

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	89	1			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

JOAQUIN (WIENER)			//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
R & M FARMS UNIT			WELL #:		2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 7087 - 8630		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OKSHEER			WELL #:		3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 6427 - 8642		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

R & M FARMS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6488 - 9644		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.			WELL #:		084097	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6272 - 6436		
WIENER ESTATE ET AL "X"			WELL #:		2 T	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6272 - 6436		
10		961 N	707	-0-	-254	-0-	707	2		N	-0-			70
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1 9	N	1	1 8		70
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	537	2	28 9	N	25			95
01		713 N	308	-0-	-405	-0-	302	2	6 9	N	5			100
02		896 N	499	-0-	-397	-0-	487	2	12 9	N	11			111
*03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4 9	N	4			115

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			WELL #:		722890	RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6462 - 6500		
BLOUNT			WELL #:		3	RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6462 - 6500		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOUNT			WELL #:		4	RRCID ->	129660	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7177 - 7188		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2387 N	2217	-0-	-170	-0-	-0-	169	1	2037	2	Y	10			30
11	2220 N	2112	-0-	-108	-0-	-0-	169	1	1936	2	Y	6			36
12	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	-0-	150	1	1935	2	Y	12			48
01	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	-0-	149	1	1867	2	Y	6			54
02	1960 N	1810	-0-	-150	-0-	-0-	111	1	1693	2	Y	5	54	1	5
*03	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	-0-	131	1	1806	2	Y	1	6	1	-0-

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
JOAQUIN, WEST (SLIGO)		//CONT.//		46609	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MES CENTER, LLC		//CONT.//		100138										
DISTRICT SWD		WELL #:		3		RRCID ->	286213	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3790 - 4070	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176										
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1	C	RRCID ->	111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 - 8744	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)				47020	600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
CASTLEBERRY		WELL #:		3		RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7610 - 7615	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
JOLIAT (TRAVIS PEAK)				47076	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
PRINCE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7416 - 8070	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		80	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)				47215	700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
JONESVILLE A		WELL #:		4		RRCID ->	223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5892 - 6094	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	14 1	294 2	N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1	327 2	N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13 1	354 2	N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	321 2	N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 2	N	-0-			-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19 1	376 2	N	-0-			-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

10	341 N	340	-0-	-1	-0-	86	1	254	3	Y	-0-					15
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-					15
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-					15
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	69	1	204	3	Y	-0-					15
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	68	1	198	3	Y	-0-					15
*03	310 N	284	-0-	-26	-0-	72	1	212	3	Y	-0-					15

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001
 MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

10	5022 #	1482	-0-	-3540	-0-	1475	2	7	9	N	6					146
11	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					146
12	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					146
01	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					146
02	2912 #	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					146
03	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

10	1612 X	242	-0-	-1370	-0-	242	2			N	-0-					113
11	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					113
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					113
01	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					113
02	4088 X	2396	-0-	-1692	-0-	2396	2			N	-0-					113
03	4526 X	3814	-0-	-712	-0-	3814	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					65
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2					67
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					67
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					67
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					67
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					67

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
11	270 X	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	279 X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252 X	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8188 - 9979			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURGESS		WELL #:		1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8218 - 10868			
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	126			
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-	126			
12	3100	N	5888	-0-	2788	2788	5888	2		N	-0-	126			
01	3100	N	5699	-0-	2599	5387	5699	2		N	-0-	126			
02	2800	N	4440	-0-	1640	7027	4440	2		N	-0-	126			
*03	7585	X	558	-0-	-7027	-0-	558	2		N	-0-	126			

LEHMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	N/A			
10	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2		N	-0-	57			
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-	57			
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		N	-0-	57			
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-	57			
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-	57			
*03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-	57			

CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298			
10	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2		N	-0-	39			
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-	39			
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-	39			
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-	39			
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-	39			
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-	39			

RIPPY OIL COMPANY		712938		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447	
BAKER															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:		1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365	
BERT															
10	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	564	1	3263	2	N	-0-	98		
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	477	1	2939	2	N	-0-	98		
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	579	1	3307	2	N	-0-	98		
01	3844	X	2070	-0-	-1774	-0-	194	1	1876	2	N	-0-	98		
02	3472	X	1409	-0-	-2063	-0-	174	1	1235	2	N	-0-	98		
03	3875	X	2641	-0-	-1234	-0-	238	1	2403	2	N	-0-	98		

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	652	1	3770	2	N	-0-		100
11		3990 X	3968	-0-	-22	-0-	562	1	3406	2	N	-0-		100
12		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	623	1	3542	2	N	-0-		100
01		4123 X	2794	-0-	-1329	-0-	264	1	2530	2	N	-0-		100
02		3724 X	1787	-0-	-1937	-0-	215	1	1572	2	N	-0-		100
03		4123 X	2422	-0-	-1701	-0-	220	1	2202	2	N	-0-		100

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929														
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	230	1	3717	2	N	-0-		82
11		2970 X	2703	-0-	-267	-0-	154	1	2547	2	N	2		84
							2							
12		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	150	1	3219	2	N	4		88
							4							
01		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	159	1	3006	2	N	-0-		88
02		2772 X	1895	-0-	-877	-0-	113	1	1782	2	N	-0-		88
*03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	170	1	2925	2	N	-0-		88

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748														
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	175	1	3345	2	N	-0-		161
11		2670 X	2239	-0-	-431	-0-	92	1	2147	2	N	-0-		161
12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	167	1	3696	2	N	5		166
							6							
01		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	137	1	2781	2	N	-0-		166
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	142	1	3158	2	N	3		169
							3							
*03		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	128	1	2859	2	N	-0-		169

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500														
10		1612 X	1583	-0-	-29	-0-	92	1	1491	2	N	-0-		103
11		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	151	1	2499	2	N	-0-		103
12		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	78	1	1678	2	N	-0-		103
01		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	114	1	2148	2	N	-0-		103
02		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	107	1	1681	2	N	-0-		103
*03		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	136	1	2346	2	N	-0-		103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280														
10		5735 X	5500	-0-	-235	-0-	320	1	5178	2	N	2		22
							2							
11		5580 X	5392	-0-	-188	-0-	307	1	5083	2	N	2		24
							2							
12		5766 X	5650	-0-	-116	-0-	252	1	5395	2	N	3		27
							3							
01		5766 X	5586	-0-	-180	-0-	281	1	5305	2	N	-0-		27
02		5068 X	4911	-0-	-157	-0-	293	1	4614	2	N	4		31
							4							
03		5642 X	5543	-0-	-99	-0-	304	1	5233	2	N	5		36
							6							

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4278 X	4240	-0-	-38	-0-	247	1	3993	2	N	-0-	144
11		4140 X	3786	-0-	-354	-0-	215	1	3565	2	N	5	149
							6	9					
12		4278 X	4144	-0-	-134	-0-	185	1	3951	2	N	7	156
							8	9					
01		4247 X	3748	-0-	-499	-0-	188	1	3558	2	N	2	158
							2	9					
02		3836 X	3720	-0-	-116	-0-	222	1	3496	2	N	2	160
							2	9					
03		4247 X	4016	-0-	-231	-0-	221	1	3795	2	N	-0-	160
							2	9					

WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000	
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	152	1	2911	2	N	3	68
							3	9					
11		2400 X	2381	-0-	-19	-0-	98	1	2283	2	N	-0-	68
12		2480 X	1790	-0-	-690	-0-	77	1	1713	2	N	-0-	68
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	147	1	2985	2	N	-0-	68
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	123	1	2732	2	N	-0-	68
*03		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	116	1	2579	2	N	10	78
							11	9					

MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710	
10		2790 N	2736	-0-	-54	-0-	159	1	2577	2	N	-0-	21
11		2610 N	2507	-0-	-103	-0-	143	1	2364	2	N	-0-	21
12		2852 N	2752	-0-	-100	-0-	123	1	2629	2	N	-0-	21
01		2728 N	2667	-0-	-61	-0-	134	1	2533	2	N	-0-	21
02		2352 N	2166	-0-	-186	-0-	129	1	2037	2	N	-0-	21
03		2759 N	2730	-0-	-29	-0-	150	1	2576	2	N	4	25
							4	9					

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061	
10		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	158	1	2562	2	N	-0-	143
11		2400 N	2165	-0-	-235	-0-	123	1	2042	2	N	-0-	143
12		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	114	1	2451	2	N	-0-	143
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	127	1	2389	2	N	-0-	143
02		2016 N	1554	-0-	-462	-0-	93	1	1461	2	N	-0-	143
03		2480 N	2161	-0-	-319	-0-	119	1	2042	2	N	-0-	143

TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164	
10		3813 X	3206	-0-	-607	-0-	187	1	3019	2	N	-0-	42
11		3690 X	2379	-0-	-1311	-0-	136	1	2243	2	N	-0-	42
12		3813 X	3318	-0-	-495	-0-	148	1	3170	2	N	-0-	42
01		3720 X	3602	-0-	-118	-0-	181	1	3421	2	N	-0-	42
02		3360 X	3228	-0-	-132	-0-	192	1	3033	2	N	3	45
							3	9					
*03		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	209	1	3592	2	N	-0-	45

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8294 - 15462		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10		3782 X	3531	-0-	-251	-0-	206	1	3325	2	N	-0-	27
11		3660 X	2599	-0-	-1061	-0-	148	1	2449	2	N	2	29
								2					
12		3782 X	3571	-0-	-211	-0-	159	1	3412	2	N	-0-	29
01		3627 X	3127	-0-	-500	-0-	157	1	2970	2	N	-0-	29
02		3276 X	2964	-0-	-312	-0-	177	1	2787	2	N	-0-	29
*03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	219	1	3762	2	N	-0-	29

DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8333 - 14280		

10		2821 X	2708	-0-	-113	-0-	158	1	2550	2	N	-0-	22
11		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	169	1	2798	2	N	-0-	22
12		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	146	1	3130	2	N	-0-	22
01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	174	1	3281	2	N	-0-	22
02		2772 X	2402	-0-	-370	-0-	143	1	2257	2	N	2	24
								2					
*03		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	253	1	4354	2	N	-0-	24

ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8000 - 14350		

10		3038 X	2779	-0-	-259	-0-	138	1	2639	2	N	2	35
								2					
11		3480 X	3467	-0-	-13	-0-	143	1	3322	2	N	2	37
								2					
12		3596 X	2402	-0-	-1194	-0-	104	1	2298	2	N	-0-	37
01		3596 X	2690	-0-	-906	-0-	126	1	2564	2	N	-0-	37
02		3248 X	2990	-0-	-258	-0-	127	1	2859	2	N	4	41
								4					
03		3596 X	3211	-0-	-385	-0-	138	1	3070	2	N	3	44
								3					

WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8674 - 12645		

10		2294 N	375	-0-	-1919	-0-	19	1	356	2	N	-0-	149
11		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	112	1	2606	2	N	4	153
								4					
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2302	2	N	-0-	153
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	N	-0-	153
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	89	1	1983	2	N	-0-	153
*03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	102	1	2293	2	N	-0-	153

THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8293 - 13902		

10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	117	1	1888	2	N	-0-	112
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	115	1	1906	2	N	-0-	112
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	2002	2	N	-0-	112
01		2015 N	1757	-0-	-258	-0-	88	1	1669	2	N	-0-	112
02		1876 N	1466	-0-	-410	-0-	87	1	1379	2	N	-0-	112
03		2108 N	2092	-0-	-16	-0-	115	1	1974	2	N	3	115
								3					

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	12296 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7595 X	6240	-0-	-1355	-0-	363 1	5875 2	N	2			155
							2 9						
11		7440 X	7042	-0-	-398	-0-	401 1	6630 2	N	10			165
							11 9						
12		7688 X	7302	-0-	-386	-0-	326 1	6976 2	N	-0-			165
01		7688 X	7322	-0-	-366	-0-	367 1	6955 2	N	-0-			165
02		6580 X	6290	-0-	-290	-0-	375 1	5915 2	N	-0-			165
03		7316 X	6820	-0-	-496	-0-	374 1	6435 2	N	10			175
							11 9						

NIGHT SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8485 - 14200	
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	183 1	2957 2	N	-0-			59
11		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	118 1	1950 2	N	-0-			59
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	165 1	3528 2	N	-0-			59
01		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	131 1	2470 2	N	-0-			59
02		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	173 1	2736 2	N	-0-			59
*03		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	172 1	2966 2	N	-0-			59

WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731	
10		6107 X	5453	-0-	-654	-0-	318 1	5135 2	N	-0-			72
11		5910 X	5538	-0-	-372	-0-	316 1	5222 2	N	-0-			72
12		6107 X	5725	-0-	-382	-0-	255 1	5470 2	N	-0-			72
01		6107 X	5439	-0-	-668	-0-	274 1	5165 2	N	-0-			72
02		5516 X	5229	-0-	-287	-0-	312 1	4917 2	N	-0-			72
03		5735 X	5015	-0-	-720	-0-	275 1	4740 2	N	-0-			72

WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280	
10		3100 X	2883	-0-	-217	-0-	143 1	2740 2	N	-0-			71
11		3000 X	2575	-0-	-425	-0-	106 1	2469 2	N	-0-			71
12		3100 X	3051	-0-	-49	-0-	132 1	2919 2	N	-0-			71
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	140 1	2857 2	N	-0-			71
02		2604 X	2564	-0-	-40	-0-	110 1	2452 2	N	2			73
							2 9						
03		3038 X	2438	-0-	-600	-0-	105 1	2333 2	N	-0-			73

KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282	
10		2790 X	1300	-0-	-1490	-0-	76 1	1224 2	N	-0-			105
11		2700 X	1063	-0-	-1637	-0-	61 1	1002 2	N	-0-			105
12		2790 X	1205	-0-	-1585	-0-	54 1	1151 2	N	-0-			105
01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	192 1	3646 2	N	-0-			105
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	241 1	3801 2	N	-0-			105
*03		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	283 1	4862 2	N	10			115
							11 9						

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	391 1	6324 2		N	5			33
11	5970 X	5156	-0-	-814	-0-	294 1	4862 2		N	-0-			33
12	6789 X	4959	-0-	-1830	-0-	221 1	4738 2		N	-0-			33
01	6789 X	5706	-0-	-1083	-0-	287 1	5419 2		N	-0-			33
02	6132 X	5226	-0-	-906	-0-	311 1	4909 2		N	5			38
						6 9							
*03	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	395 1	6801 2		N	-0-			38

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961													
10	5673 X	5611	-0-	-62	-0-	327 1	5284 2		N	-0-			75
11	5580 X	5162	-0-	-418	-0-	294 1	4868 2		N	-0-			75
12	5766 X	5556	-0-	-210	-0-	248 1	5302 2		N	5			80
						6 9							
01	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	274 1	5168 2		N	-0-			80
02	5068 X	4585	-0-	-483	-0-	273 1	4312 2		N	-0-			80
*03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	328 1	5657 2		N	5			85
						6 9							

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795													
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	56 1	910 2		N	-0-			74
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	55 1	907 2		N	-0-			74
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52 1	1103 2		N	-0-			74
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	63 1	1191 2		N	-0-			74
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65 1	1028 2		N	-0-			74
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	58 1	1001 2		N	-0-			74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419													
10	6386 X	6081	-0-	-305	-0-	355 1	5726 2		N	-0-			129
11	6150 X	6141	-0-	-9	-0-	350 1	5791 2		N	-0-			129
12	6355 X	5733	-0-	-622	-0-	256 1	5477 2		N	-0-			129
01	6200 X	5906	-0-	-294	-0-	297 1	5609 2		N	-0-			129
02	5740 X	4064	-0-	-1676	-0-	242 1	3822 2		N	-0-			129
03	6355 X	6264	-0-	-91	-0-	343 1	5908 2		N	12			141
						13 9							

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474													
10	4247 X	3835	-0-	-412	-0-	223 1	3612 2		N	-0-			110
11	4110 X	3139	-0-	-971	-0-	179 1	2960 2		N	-0-			110
12	4526 X	3424	-0-	-1102	-0-	153 1	3271 2		N	-0-			110
01	4526 X	4022	-0-	-504	-0-	202 1	3820 2		N	-0-			110
02	4088 X	3384	-0-	-704	-0-	202 1	3182 2		N	-0-			110
03	3844 X	3843	-0-	-1	-0-	211 1	3632 2		N	-0-			110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219													
10	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	162 1	2617 2		N	-0-			110
11	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	157 1	2605 2		N	-0-			110
12	3472 X	2807	-0-	-665	-0-	125 1	2682 2		N	-0-			110
01	3472 X	3216	-0-	-256	-0-	162 1	3054 2		N	-0-			110
02	3136 X	1917	-0-	-1219	-0-	114 1	1803 2		N	-0-			110
*03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	171 1	2945 2		N	-0-			110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	80	1	1301	2	N	66
11		1050 N	757	-0-	-293	-0-	43	1	714	2	N	66
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	N	66
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	N	66
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	66
*03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	N	66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225												
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	2	N	131
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	128	1	2121	2	N	131
12		2046 N	1863	-0-	-183	-0-	83	1	1780	2	N	131
01		2635 N	1422	-0-	-1213	-0-	72	1	1350	2	N	131
02		2100 N	1229	-0-	-871	-0-	73	1	1156	2	N	131
*03		3100 N	3436	-0-	336	336	188	1	3248	2	N	131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344												
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	54
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	54
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	54
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	54
02		196 N	60	-0-	-136	-0-	4	1	56	2	N	54
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	54

TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428												
10		651 N	395	-0-	-256	-0-	82	1	313	2	Y	50
11		1230 N	380	-0-	-850	-0-	65	1	315	2	Y	50
12		1488 N	1238	-0-	-250	-0-	153	1	1085	2	Y	50
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	115	1	762	2	Y	50
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	2	Y	50
03		1240 N	466	-0-	-774	-0-	63	1	403	2	Y	50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BARNETT ENERGY, INC. 051290												
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979												
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	130
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	130
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	130
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	130
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	130
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	4			N	130

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
TROY				WELL #:	1	RRCID ->	256443	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9161 - 10922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2821 X	2504	-0-	-317	-0-	146	1	2352	2	N	5		35
11		3000 N	3373	-0-	373	373	192	1	3178	2	N	3		38
12		2655 N	2282	-0-	-373	-0-	102	1	2180	2	N	-0-		38
01		2511 N	2138	-0-	-373	-0-	107	1	2028	2	N	3		41
02		2548 X	1843	-0-	-705	-0-	110	1	1733	2	N	-0-		41
03		2821 X	2146	-0-	-675	-0-	118	1	2028	2	N	-0-		41

SEVEN FEATHERS				WELL #:	1	RRCID ->	257715	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9113 - 11397	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132

KILDARE (COTTON VALLEY)				49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
PEGASI OPERATING INC.				650623										
OAKLAND CORP.				WELL #:	2	RRCID ->	090865	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9826 - 9880	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	097480	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9724 - 9786	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	198348	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9738 - 9966	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46

L.C.G. (PAGE)				50479 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
BYRNE, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6541 - 6549	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FERN LAKE FISHING CLUB			50879 400 722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
WELL #:			1	RRCID ->	178633	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9156 - 15999	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3043	-0-	-398	-0-	219 1	2824 2	Y	-0-			9
11	3180 X	3059	-0-	-121	-0-	206 1	2853 2	Y	-0-			9
12	3441 X	3184	-0-	-257	-0-	221 1	2963 2	Y	-0-			9
01	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	218 1	3034 2	Y	-0-			9
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	226 1	2877 2	Y	1			10
*03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	233 1	2997 2	Y	-0-			10

WINSTON, JOHN			WELL #:		1H	RRCID ->	186053	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9293 - 17003
10	4898 X	4025	-0-	-873	-0-	300 1	3725 2	N	-0-			69
11	4740 X	3911	-0-	-829	-0-	279 1	3632 2	N	-0-			69
12	4898 X	4231	-0-	-667	-0-	315 1	3916 2	N	-0-			69
01	4898 X	4025	-0-	-873	-0-	296 1	3729 2	N	-0-			69
02	4424 X	3735	-0-	-689	-0-	280 1	3455 2	N	-0-			69
*03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	338 1	4010 2	N	-0-			69

LISA B			WELL #:		1	RRCID ->	186057	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 8976 - 18818
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	1036 1	3516 2	N	-0-			172
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	1031 1	3371 2	N	-0-			172
12	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	1113 1	3270 2	N	-0-			172
01	4464 X	3399	-0-	-1065	-0-	741 1	2651 2	N	6			178
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	981 1	3173 2	N	2			180
03	4464 X	4267	-0-	-197	-0-	988 1	3279 2	N	-0-			180

KIRBY GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	195911	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275 - 15834
10	899 N	836	-0-	-63	-0-	60 1	776 2	N	-0-			40
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79 1	1023 2	N	2			42
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	75 1	956 2	N	-0-			42
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	61 1	797 2	N	6			48
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	61 1	773 2	N	4			52
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	74 1	920 2	N	-0-			52

FERN LAKE FISHING CLUB			WELL #:		2	RRCID ->	218612	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9213	PERF. 9296 - 17184
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	372 1	4824 2	Y	-0-			76
11	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	490 1	6393 2	Y	-0-			76
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	439 1	5562 2	Y	3			79
01	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	362 1	4715 2	Y	-0-			79
02	6412 X	5350	-0-	-1062	-0-	396 1	4952 2	Y	2			81
03	7099 X	6640	-0-	-459	-0-	513 1	6127 2	Y	-0-			81

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	90	1	1117	2	Y	-0-			38
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	121	1	1569	2	Y	-0-			38
12	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	112	1	1410	2	Y	10			48
01	1209 N	830	-0-	-379	-0-	11	9	63	1	Y	-0-	38	1	10
02	1568 N	1353	-0-	-215	-0-	103	1	1249	2	Y	1			11
03	1519 N	1225	-0-	-294	-0-	1	9	93	1	Y	-0-			11
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000														
10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	386	1	4870	2	Y	-0-			28
11	4470 X	4459	-0-	-11	-0-	318	1	4141	2	Y	-0-			28
12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	359	1	4491	2	Y	-0-			28
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	460	1	5677	2	Y	14			42
02	4676 X	3245	-0-	-1431	-0-	15	9	237	1	Y	-0-			42
03	5177 X	3155	-0-	-2022	-0-	236	1	2919	2	Y	-0-			42
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101														
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	264	1	3380	2	N	-0-			80
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	281	1	3778	2	N	-0-			80
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	293	1	3711	2	N	-0-			80
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	290	1	3654	2	N	-0-			80
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	264	1	3379	2	N	-0-			80
*03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	315	1	3813	2	N	50			130
						55	9							
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121														
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	425	1	3234	2	N	-0-			38
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	386	1	3544	2	N	-0-			38
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	382	1	3211	2	N	-0-			38
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	411	1	3707	2	N	-0-			38
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	386	1	3305	2	N	-0-			38
*03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	449	1	4008	2	N	-0-			38
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016														
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	267	1	3475	2	Y	-0-			-0-
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	283	1	3829	2	Y	-0-			-0-
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	Y	-0-			-0-
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	282	1	3727	2	Y	6			6
02	3836 X	3513	-0-	-323	-0-	7	9	254	1	Y	-0-			6
03	4402 X	3948	-0-	-454	-0-	294	1	3654	2	Y	-0-			6
LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE FORK (SMACKOVER)				51460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SCHLACHTER, D.A.				WELL #: 1	RRCID -> 126288	COMPL. DATE 01/06/1988	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13015	- 13312			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MORGAN, IMOGENE				WELL #: 1A	RRCID -> 276717	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5059	PERF. 4994	- 5026			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)				52002 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
PEARCE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 243264	COMPL. DATE 01/02/1985	TOTAL DEPTH 10799	PERF. 7593	- 10706			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BURTON				WELL #: 2H	RRCID -> 244661	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 10719	PERF.11139	- 13452			
10	4123 X	3832	-0-	-291	-0-	3810 3	22 9	N	20		144	
11	3990 X	3630	-0-	-360	-0-	3613 3	17 9	N	15		159	
12	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3677 3	1 9	N	1		160	
01	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3373 3	8 9	N	7		167	
02	3472 X	3197	-0-	-275	-0-	3177 3	20 9	N	18		185	
03	3844 X	3577	-0-	-267	-0-	3562 3	15 9	N	14		199	

PEARCE GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 245009	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 10663	PERF.11022	- 12974			
10	5115 X	4776	-0-	-339	-0-	4766 3	10 9	N	9		105	
11	4800 X	4463	-0-	-337	-0-	4462 3	1 9	N	1		106	
12	4960 X	4672	-0-	-288	-0-	4659 3	13 9	N	12		118	
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4868 3	31 9	N	28		146	
02	4396 X	4205	-0-	-191	-0-	4192 3	13 9	N	12		158	
03	4774 X	4760	-0-	-14	-0-	4741 3	19 9	N	17		175	

PRICE				WELL #: 1	RRCID -> 247671	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11937	PERF.10668	- 11830			
10	806 N	703	-0-	-103	-0-	700 3	3 9	N	3		170	
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008 3	2 9	N	2		172	
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	944 3	6 9	N	5		177	
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-		177	
02	952 N	724	-0-	-228	-0-	724 3		N	-0-		177	
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	827 3	3 9	N	3		180	

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		4402 X	4168	-0-	-234	-0-	4144	3	24	9	N	196
11		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4058	3	32	9	N	60
12		4371 X	4239	-0-	-132	-0-	4228	3	11	9	N	70
01		4371 X	3875	-0-	-496	-0-	3858	3	17	9	N	85
02		3948 X	3458	-0-	-490	-0-	3437	3	21	9	N	104
03		4216 X	4030	-0-	-186	-0-	3997	3	33	9	N	134

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135												
10		9486 X	8922	-0-	-564	-0-	8858	3	64	9	N	195
11		8940 X	8708	-0-	-232	-0-	8645	3	63	9	N	73
12		9207 X	8825	-0-	-382	-0-	8757	3	68	9	N	135
01		9021 X	8720	-0-	-301	-0-	8659	3	61	9	N	190
02		8120 X	7394	-0-	-726	-0-	7341	3	53	9	N	57
03		8990 X	8487	-0-	-503	-0-	8413	3	74	9	N	124

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400												
10		4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4326	3	11	9	N	177
11		4380 X	4181	-0-	-199	-0-	4164	3	17	9	N	192
12		4526 X	4330	-0-	-196	-0-	4328	3	2	9	N	194
01		4495 X	3591	-0-	-904	-0-	3571	3	20	9	N	212
02		3920 X	3312	-0-	-608	-0-	3309	3	3	9	N	47
03		4340 X	3749	-0-	-591	-0-	3732	3	17	9	N	62

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772												
10		5890 X	5848	-0-	-42	-0-	5841	3	7	9	N	83
11		5700 X	5060	-0-	-640	-0-	5056	3	4	9	N	87
12		5890 X	5395	-0-	-495	-0-	5395	3			N	87
01		5890 X	5025	-0-	-865	-0-	5023	3	2	9	N	89
02		5320 X	4583	-0-	-737	-0-	4582	3	1	9	N	90
03		5859 X	5694	-0-	-165	-0-	5692	3	2	9	N	92

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187												
10		8494 X	7911	-0-	-583	-0-	7875	3	36	9	N	133
11		8040 X	7334	-0-	-706	-0-	7283	3	51	9	N	68
12		8215 X	7505	-0-	-710	-0-	7464	3	41	9	N	105
01		8153 X	7693	-0-	-460	-0-	7647	3	46	9	N	147
02		7252 X	6864	-0-	-388	-0-	6818	3	46	9	N	88
03		7905 X	6908	-0-	-997	-0-	6840	3	68	9	N	150

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839												
10		8649 X	8343	-0-	-306	-0-	8321	3	22	9	N	150
11		8370 X	7999	-0-	-371	-0-	7965	3	34	9	N	118
12		8525 X	8245	-0-	-280	-0-	8205	3	40	9	N	154
01		8463 X	8105	-0-	-358	-0-	8083	3	22	9	N	174
02		7560 X	7057	-0-	-503	-0-	7037	3	20	9	N	111
03		8339 X	7368	-0-	-971	-0-	7329	3	39	9	N	146

CLEMMENTS GUI WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743												
10		10571 X	9728	-0-	-843	-0-	9695	3	33	9	N	152
11		9900 X	9351	-0-	-549	-0-	9315	3	36	9	N	185
12		10137 X	8896	-0-	-1241	-0-	8863	3	33	9	N	215
01		10013 X	8843	-0-	-1170	-0-	8808	3	35	9	N	247
02		8960 X	8574	-0-	-386	-0-	8555	3	19	9	N	90
03		9734 X	9412	-0-	-322	-0-	9384	3	28	9	N	115

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			80
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			80
12		930 N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-			80
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-			80
02		952 N	462	-0-	-490	-0-	462	2			N	-0-			80
03		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-			80

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704															
10		558 N	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-			52
11		540 N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-			52
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			52
01		372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-			52
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			52
03		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-			52

CLEMMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603															
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			23
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			23
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775															
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			95
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12		155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-			95
01		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			95
*03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795															
10		8122 X	7635	-0-	-487	-0-	7543	3	92	9	Y	84	99	1	72
11		7860 X	7290	-0-	-570	-0-	7174	3	116	9	Y	105	99	1	78
12		7874 X	7626	-0-	-248	-0-	7499	3	127	9	Y	115	127	1	66
01		7874 X	7451	-0-	-423	-0-	7339	3	112	9	Y	102	150	1	18
02		6944 X	6751	-0-	-193	-0-	6609	3	142	9	Y	129	100	1	47
03		7626 X	6422	-0-	-1204	-0-	6302	3	120	9	Y	109	99	1	57

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775															
10		11749 X	11078	-0-	-671	-0-	11016	3	62	9	Y	56	66	1	48
11		11370 X	10554	-0-	-816	-0-	10477	3	77	9	Y	70	66	1	52
12		11377 X	11037	-0-	-340	-0-	10952	3	85	9	Y	77	85	1	44
01		11377 X	10793	-0-	-584	-0-	10718	3	75	9	Y	68	100	1	12
02		10080 X	9746	-0-	-334	-0-	9652	3	94	9	Y	85	66	1	31
*03		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	11828	3	80	9	Y	73	66	1	38

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900															
10		5239 X	4870	-0-	-369	-0-	4743	3	127	9	N	115	177	1	120
11		5070 X	4251	-0-	-819	-0-	4095	3	156	9	N	142	177	1	85
12		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4449	3	135	9	N	123			208
01		4867 X	3293	-0-	-1574	-0-	3157	3	136	9	N	124	181	1	150
02		4396 X	3100	-0-	-1296	-0-	3050	3	50	9	N	45		1 8	195
03		4867 X	4826	-0-	-41	-0-	4671	3	155	9	N	141	169	1	167

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	605	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	2	Y	-0-	-0-	-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

10	403 N	353	-0-	-50	-0-	312	1	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	1			Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	265	-0-	-138	-0-	265	1			Y	-0-	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			Y	-0-	-0-	-0-
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	195	1			Y	-0-	-0-	-0-
*03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	271	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

10	589 N	548	-0-	-41	-0-	42	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	41	1	472	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	39	1	443	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-	-0-	-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	372	1	1518	2	Y	22	19 1	3 8	5
						24	9							
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	427	1	1410	2	Y	27	16 1	4 8	12
						30	9							
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	419	1	1416	2	Y	17	15 1	5 8	9
						19	9							
01	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	389	1	1342	2	Y	9	4 8		14
						10	9							
02	1736 N	1193	-0-	-543	-0-	289	1	898	2	Y	5	4 8		15
						6	9							
03	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	436	1	1165	2	Y	10	15 1	9 8	1
						11	9							

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	509	1	2491	2	Y	20	13	1	7 8	3
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	544	1	2699	2	Y	25	11	1	9 8	8
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	677	1	4307	2	Y	17	10	1	9 8	6
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	638	1	3819	2	Y	12	8	8		10
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	614	1	2692	2	Y	9	8	8		11
*03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	635	1	3727	2	Y	17	10	1	17 8	1

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544															
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	658	1	3298	2	Y	6	6	8		-0-
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	630	1	2803	2	Y	8	8	8		-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	714	1	3434	2	Y	8	8	8		-0-
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	736	1	3488	2	Y	7	7	8		-0-
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	560	1	2063	2	Y	7	7	8		-0-
*03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	751	1	3888	2	Y	16	16	8		-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501															
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	Y	7	6	1	1 8	1
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	878	2	Y	9	5	1	1 8	4
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	776	2	Y	5	5	1	1 8	3
01	992 N	861	-0-	-131	-0-	69	1	790	2	Y	2	1	8		4
02	896 N	702	-0-	-194	-0-	60	1	640	2	Y	2	1	8		5
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	2	Y	2	5	1	2 8	-0-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304															
10	1674 X	1510	-0-	-164	-0-	111	1	1336	2	Y	57	28	1	29 8	7
11	1500 X	1349	-0-	-151	-0-	102	1	1167	2	Y	73	25	1	37 8	18
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1244	2	Y	58	23	1	39 8	14
01	1519 X	1230	-0-	-289	-0-	95	1	1090	2	Y	41	34	8		21
02	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	83	1	884	2	Y	34	32	8		23
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	Y	75	23	1	73 8	2

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	146	1	1749	2	Y	12	9 1	3 8	2
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	13	9	1584	2	Y	16	8 1	4 8	6
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	18	9	1855	2	Y	9	7 1	4 8	4
01	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	159	1	1402	2	Y	6	3 8		7
02	1624 N	1561	-0-	-63	-0-	10	9	1424	2	Y	3	3 8		7
03	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	122	1	1428	2	Y	8	7 1	7 8	1

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	161	1	1932	2	Y	9	6 1	3 8	1
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	10	9	2100	2	Y	11	5 1	3 8	4
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	183	1	2149	2	Y	8	5 1	4 8	3
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	12	9	2003	2	Y	4	3 8		4
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1458	2	Y	4	3 8		5
03	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	137	1	1142	2	Y	7	5 1	7 8	-0-

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)				52002 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRISON								
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC				600971											
BOWERS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016243	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6940 - 6971					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 016244	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 6952 - 6980					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 6836 - 6862				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6854 - 6884					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016247	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 6757 - 6780					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6814 - 6841				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT				WELL #:	I 10	RRCID -> 016250	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 6779 - 6808					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A-													
WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B-													
WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, B.													
WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972													
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1-													
WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888																	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928																	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874																	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892																	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
TILLLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709																	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321																	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833																	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117																	
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290																	
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)				//CONT.//	52002 500	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HARRISON				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC				//CONT.//	600971											
CLEMENTS, V. A. JR "C"				WELL #:	75IW	RRCID ->	230851	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6892 - 6955				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDSON, J. L.				WELL #:	76IW	RRCID ->	230852	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	6944	PERF. 7169 - 7231				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, EUGENE				WELL #:	67IW	RRCID ->	244380	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7362 - 7451				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN				WELL #:	68IW	RRCID ->	244427	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7316 - 7392				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPHIN, RICHARD				WELL #:	77IW	RRCID ->	244428	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 7068 - 7133				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.)					52002 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC					600971											
DAVIS, L. F. 3				WELL #:	61IW	RRCID ->	202023	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7124 - 7199				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095												
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668												
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097								
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	199962	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	0 - 8629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		372 N	314	-0-	-58	-0-	25 1	289 2	N	-0-		70
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	369 2	N	-0-		70
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		70
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	58 1	403 2	N	-0-		70
*02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		70
03		465 N	237	-0-	-228	-0-	237 2		N	-0-		70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7759 - 8648
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	36 1	421 2	N	-0-		-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	7 1	316 2	N	-0-		-0-
12		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-		-0-
01		465 N	304	-0-	-161	-0-	38 1	266 2	N	-0-		-0-
02		308 N	264	-0-	-44	-0-	264 2		N	-0-		-0-
03		341 N	194	-0-	-147	-0-	194 2		N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7722 - 8498
10		341 N	267	-0-	-74	-0-	21 1	246 2	N	-0-		-0-
11		420 N	294	-0-	-126	-0-	7 1	287 2	N	-0-		-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	33 1	232 2	N	-0-		-0-
02		280 N	175	-0-	-105	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03		403 N	242	-0-	-161	-0-	242 2		N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 - 8244
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	34 1	403 2	N	-0-		105
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	10 1	442 2	N	2	2 8	105
							2 9					
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	648 2	9 9	N	8	8 8	105
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	51 1	356 2	N	2	2 8	105
							2 9					
02		420 N	328	-0-	-92	-0-	328 2		N	-0-		105
03		651 N	203	-0-	-448	-0-	203 2		N	-0-		105

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972 - 8284
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	4 1	53 2	N	-0-		8
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-		8
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		8
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	N	-0-		8
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2		N	-0-		8
03		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-		8

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CLEMENTS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	202508	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8204 - 8564
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M		AMT CODE	AMT CODE	
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2073	2	173	9	N	157		179
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2041	2	136	9	N	124	170 1	133
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2073	2	68	9	N	62	168 1	27
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2089	2	25	9	N	23		50
*02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1825	2	164	9	N	149	172 1	27
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		27

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040														
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2471	2	21	9	N	19		185
11		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2432	2	13	9	N	12	162 1	35
12		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2470	2	79	9	N	72		107
01		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2489	2	91	9	N	83		190
02		2296 N	2258	-0-	-38	-0-	2174	2	84	9	N	76	175 1	91
03		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		91

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892														
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662														
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-		88
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-		88
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-		88
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-		88
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-		88
*03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-		88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469														
10		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	1			N	-0-		213
11		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	1			N	-0-		213
12		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	1			N	-0-		213
01		3441 X	1621	-0-	-1820	-0-	1621	1			N	-0-		213
02		3108 X	2883	-0-	-225	-0-	2883	1			N	-0-		213
*03		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	1			N	-0-		213

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454														
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	1			N	-0-		135
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-		135
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1			N	-0-		135
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	1			N	-0-		135
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-		135
*03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	1			N	-0-		135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635														
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-		88
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-		88
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-		88
01		434 N	187	-0-	-247	-0-	187	1			N	-0-		88
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-		88
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-		88

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		3	RRCID ->	124351	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	7384 - 8774			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-		68	1	820	2	Y	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-		72	1	824	2	Y	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-		71	1	832	2	Y	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-		76	1	872	2	Y	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-		69	1	732	2	Y	-0-			-0-
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		85	1	992	2	Y	-0-			-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	125105	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7395 - 7956
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PITTS, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	125427	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7385 - 8845
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		429	1	1496	2	Y	-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		457	1	1511	2	Y	-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		464	1	1641	2	Y	-0-
01	1891 N	1778	-0-	-113	-0-		426	1	1352	2	Y	-0-
02	1708 N	1435	-0-	-273	-0-		384	1	1051	2	Y	-0-
03	1891 N	1650	-0-	-241	-0-		400	1	1250	2	Y	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	126546	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7358 - 8716
10	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-		560	1	5288	2	Y	19 12 1 7 8 3
11	3000 N	3900	-0-	900	900		503	1	3371	2	Y	24 10 1 9 8 8
12	2151 X	1251	-0-	-900	-0-		467	1	766	2	Y	16 9 1 9 8 6
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-		474	1	1079	2	Y	11 8 8 9
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-		416	1	2319	2	Y	7 7 8 9
03	1085 X	193	-0-	-892	-0-		173	1	20	9	Y	18 9 1 17 8 1

PITTS, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	128157	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8297 - 8750
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		557	1	2127	2	Y	12 8 1 4 8 2
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		541	1	1956	2	Y	14 7 1 4 8 5
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		565	1	1925	2	Y	10 6 1 5 8 4
01	2232 N	1225	-0-	-1007	-0-		274	1	947	2	Y	4 3 8 5
02	2016 N	728	-0-	-1288	-0-		115	1	609	2	Y	4 4 8 5
*03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		559	1	1990	2	Y	10 5 1 9 8 1

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		2	RRCID ->	138223	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	7397 - 8692				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		682 N	619	-0-	-63	-0-	48	1	571	2	Y	-0-			-0-	
11		690 N	688	-0-	-2	-0-	55	1	633	2	Y	-0-			-0-	
12		713 N	694	-0-	-19	-0-	55	1	639	2	Y	-0-			-0-	
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	757	2	Y	-0-			-0-	
02		644 N	544	-0-	-100	-0-	47	1	497	2	Y	-0-			-0-	
03		682 N	380	-0-	-302	-0-	30	1	350	2	Y	-0-			-0-	

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	138535	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7430 - 8612				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	144966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7384 - 8714				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145397	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7802 - 7980				
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	94	1	136	2	Y	2	2	8	-0-	
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	182	1	1066	2	Y	72	32	1	6 8 34	
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	286	1	1451	2	Y	40	42	1	6 8 26	
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	227	1	1015	2	Y	19	5	8	40	
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	193	1	926	2	Y	8	5	8	43	
03	1767	N	835	-0-	-932	-0-	131	1	689	2	Y	14	42	1	11 8 4	

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	146255	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7472 - 7928				
10	589	N	257	-0-	-332	-0-	253	1	4	9	Y	4	4	8	-0-	
11	930	N	107	-0-	-823	-0-	101	1	6	9	Y	5	5	8	-0-	
12	651	N	22	-0-	-629	-0-	15	1	7	9	Y	6	6	8	-0-	
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	3	8	-0-	
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	2	Y	-0-			-0-	
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	1	2	9	Y	2	2	8	-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		6	RRCID ->	147880	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7369 - 8568	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	428 1	2345 2	Y	15	10	1	5 8	3
11	2730 X	2605	-0-	-125	-0-	455 1	2129 2	Y	19	9	1	6 8	7
12	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	519 1	2165 2	Y	12	8	1	6 8	5
01	2945 X	2525	-0-	-420	-0-	508 1	2008 2	Y	8	5	8		8
02	2660 X	2013	-0-	-647	-0-	418 1	1588 2	Y	6	5	8		9
03	2790 X	141	-0-	-2649	-0-	128 1	13 9	Y	12	8	1	12 8	1

WOOD, TECARO		WELL #:		2	RRCID ->	151229	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7384 - 7906	
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 2	Y	-0-			-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	Y	-0-			-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 2	Y	-0-			-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 2	Y	-0-			-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	129 2	Y	-0-			-0-	
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 2	Y	-0-			-0-	

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	152478	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7334 - 7764	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	157042	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	7478 - 8773	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	158620	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7475 - 7980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		7	RRCID ->	163648	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7421 - 8868
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	18 2		-0-		

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	164261	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7399 - 8812
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	301 1	Y	314 2	24	8 1	16 8	2
						26 9						
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	389 1	Y	722 2	31	7 1	21 8	5
						34 9						
12	806 N	217	-0-	-589	-0-	187 1	Y	30 9	27	6 1	22 8	4
01	651 N	253	-0-	-398	-0-	230 1	Y	23 9	21	19 8		6
02	1008 N	226	-0-	-782	-0-	220 1	Y	6 9	5	5 8		6
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	288 1	Y	113 2	41	6 1	40 8	1
						45 9						

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164496	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7524 - 8787
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	15 1	Y	175 2	6	6 8		-0-
						7 9						
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	12 1	Y	143 2	8	8 8		-0-
						9 9						
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	195 2	8	8 8		-0-
						9 9						
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	198 2	7	7 8		-0-
						8 9						
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	148 2	7	7 8		-0-
						8 9						
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	216 2	16	16 8		-0-
						18 9						

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	170195	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7473 - 7976
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175764	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7343 - 8562
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	148 2	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	174 2	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	198 2	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	198 2	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	13 1	Y	143 2	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	16 1	Y	182 2	-0-			-0-

ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	176331	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	7496 - 8574
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671															
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	Y	24	15	1	9 8 4
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	9	27	1	Y	31	13	1	12 8 10
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	9	30	1	Y	22	12	1	13 8 7
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	9	27	1	Y	15	11	8	11
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	9	23	1	Y	11	10	8	12
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	12	9	10	1	Y	24	12	1	23 8 1
							26	9							

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947										COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 - 8631
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139										COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 - 8632
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144										COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754										COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7539 - 8786
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP 383757															
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876										COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772
10	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	1991	2	112	9	N	102			142
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1922	2	89	9	N	81	191	1	32
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2008	2	200	9	N	182	193	1	21
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1983	2	212	9	N	193	182	1	32
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1785	2	160	9	N	145			177
03	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	1903	2	63	9	N	57	189	1	45

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653										COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3246	2	78	9	N	71	186	1	82
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3148	2	36	9	N	33			115
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3220	2	42	9	N	38			153
01	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3132	2	48	9	N	44	168	1	29
02	3080	X	2921	-0-	-159	-0-	2777	2	144	9	N	131			160
03	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2839	2	30	9	N	27	153	1	34

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3902	2	76	9	N	69	187	1			34
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3694	2	45	9	N	41					75
12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3684	2	122	9	N	111	164	1			22
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3627	2	54	9	N	49					71
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3076	2	66	9	N	60					131
*03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2289	2	92	9	N	84	183	1			32

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	646	2	22	9	N	20	167	1			62
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	493	2	22	9	N	20					82
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	523	2	22	9	N	20					102
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10					112
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	419	2	28	9	N	25					137
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	469	2	24	9	N	22					159

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF. 10164 - 10266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 10806 - 10838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10594 - 10666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	429	2	Y	4	3	1		2
							4	9								
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	372	2	Y	5	6	1		1
							6	9								
12	589 N	511	-0-	-78	-0-	-0-	150	1	355	2	Y	5	5	1		1
							6	9								
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	163	1	408	2	Y	5	5	1		1
							6	9								
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	-0-	139	1	357	2	Y	5	4	1		2
							6	9								
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	389	2	Y	5	6	1		1
							6	9								

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

10	217 X	52	-0-	-165	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	8	10	1		17
							9	9								
11	210 X	136	-0-	-74	-0-	-0-	33	1	80	2	Y	21	19	1		19
							23	9								
12	217 X	190	-0-	-27	-0-	-0-	41	1	98	2	Y	46	47	1		18
							51	9								
01	217 X	184	-0-	-33	-0-	-0-	37	1	94	2	Y	48	48	1		18
							53	9								
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	Y	42	40	1		20
							46	9								
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	102	2	Y	46	53	1		13
							51	9								

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	16	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-				-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-				-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//	501130								
SIMPSON FAMILY		WELL #:	4	RRCID ->	225612	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	0 - 10842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6			Y	-0-		-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-	13 1	36 2	Y	-0-		-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892									
WITT BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	185780	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10820 - 10954
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNOR, W. T.		WELL #:	1	RRCID ->	187632	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	10920 - 11162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

FUQUAY		WELL #:	1	RRCID ->	192787	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	7430 - 7460
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THORSELL GU		WELL #:	2	RRCID ->	199194	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	11118 - 11248
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

OWENS		WELL #:	1	RRCID ->	208478	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10875 - 11004
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892									
EIDSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230330	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	10470 - 10700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)				52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	194491	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9032 - 9035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION						
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)				WELL #:	1	RRCID ->	016276	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8634 - 8644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		1349 N	1349	-0-	-0-	355	1	957	2	Y	34	27	1	22
						37	9							
11		1198 N	1198	-0-	-0-	342	1	809	2	Y	43	47	1	18
						47	9							
12		992 N	654	-0-	-338	183	1	423	2	Y	44	46	1	16
						48	9							
01		1160 N	1160	-0-	-0-	320	1	790	2	Y	45	45	1	16
						50	9							
02		1120 N	1117	-0-	-3	304	1	769	2	Y	40	38	1	18
						44	9							
*03		1212 N	1212	-0-	-0-	315	1	850	2	Y	43	50	1	11
						47	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)				WELL #:	1	RRCID ->	016277	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	7848 - 8472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		1550 N	1424	-0-	-126	376	1	1026	2	Y	20	15	1	15
						22	9							
11		1410 N	1404	-0-	-6	414	1	964	2	Y	24	26	1	13
						26	9							
12		1612 N	1346	-0-	-266	401	1	917	2	Y	25	26	1	12
						28	9							
01		1426 N	1385	-0-	-41	387	1	970	2	Y	25	26	1	11
						28	9							
02		1330 N	1330	-0-	-0-	366	1	940	2	Y	22	21	1	12
						24	9							
*03		1357 N	1357	-0-	-0-	358	1	973	2	Y	24	28	1	8
						26	9							

 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	36	-0-	-150	-0-	9 1	25 2	Y	2	3 1	10
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	2 9	108 2	Y	11	8 1	13
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	47 1	64 2	Y	4	6 1	11
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 9	87 2	Y	4	4 1	11
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	27 1	53 2	Y	2	2 1	11
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 9	77 2	Y	3	3 1	11
						35 1					
						21 1					
						2 9					
						28 1					
						3 9					

 KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	649 1	1752 2	Y	9	7 1	4
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	10 9	1581 2	Y	11	12 1	3
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	664 1	1465 2	Y	11	12 1	2
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	12 9	1149 2	Y	11	11 1	2
02	2100 N	1484	-0-	-616	-0-	623 1	1057 2	Y	10	9 1	3
03	2108 N	1378	-0-	-730	-0-	12 9	1001 2	Y	8	10 1	1
						416 1					
						11 9					
						368 1					
						9 9					

 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	403 1	998 2	Y	10	8 1	4
11	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	11 9	984 2	Y	11	13 1	2
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	411 1	1222 2	Y	12	12 1	2
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	12 9	1310 2	Y	13	13 1	2
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	516 1	1257 2	Y	11	11 1	2
*03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	13 9	1418 2	Y	12	14 1	-0-
						524 1					
						14 9					
						490 1					
						12 9					
						526 1					
						13 9					

 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	1705 N	1302 -0- -403 -0-	340 1 915 2 Y	43	32 1	24						
11	1599 N	1599 -0- -0- -0-	47 9 458 1 1085 2 Y	51	56 1	19						
12	1674 N	1672 -0- -2 -0-	56 9 483 1 1132 2 Y	52	55 1	16						
01	1451 N	1451 -0- -0- -0-	57 9 400 1 993 2 Y	53	54 1	15						
02	1543 N	1543 -0- -0- -0-	58 9 421 1 1070 2 Y	47	45 1	17						
03	1674 N	1511 -0- -163 -0-	52 9 393 1 1062 2 Y	51	54 1	14						
			56 9									
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472												
10	2015 N	1586 -0- -429 -0-	410 1 1106 2 Y	64	41 1	45						
11	1650 N	1632 -0- -18 -0-	70 9 461 1 1090 2 Y	74	71 1	48						
12	1891 N	1474 -0- -417 -0-	81 9 422 1 969 2 Y	75	71 1	52						
01	1790 N	1790 -0- -0- -0-	83 9 494 1 1209 2 Y	79	79 1	52						
02	1553 N	1553 -0- -0- -0-	87 9 419 1 1065 2 Y	63	67 1	48						
*03	1678 N	1678 -0- -0- -0-	69 9 433 1 1162 2 Y	75	88 1	35						
			83 9									
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537												
10	2573 X	1734 -0- -839 -0-	456 1 1242 2 Y	33	25 1	20						
11	2490 X	2382 -0- -108 -0-	36 9 689 1 1649 2 Y	40	43 1	17						
12	2573 X	2211 -0- -362 -0-	44 9 643 1 1524 2 Y	40	43 1	14						
01	2614 X	2614 -0- -0- -0-	44 9 733 1 1835 2 Y	42	42 1	14						
02	2212 N	1996 -0- -216 -0-	46 9 548 1 1408 2 Y	36	34 1	16						
03	2201 N	1995 -0- -206 -0-	40 9 528 1 1423 2 Y	40	46 1	10						
			44 9									
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771												
10	31 N	31 -0- -0- -0-	8 1 23 2 Y	-0-		-0-						
11	36 N	36 -0- -0- -0-	9 1 27 2 Y	-0-		-0-						
12	31 N	15 -0- -16 -0-	4 1 11 2 Y	-0-		-0-						
01	109 N	109 -0- -0- -0-	31 1 78 2 Y	-0-		-0-						
02	105 N	105 -0- -0- -0-	29 1 76 2 Y	-0-		-0-						
*03	98 N	98 -0- -0- -0-	26 1 72 2 Y	-0-		-0-						
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424												
10	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
11	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
12	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
01	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
02	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
03	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						

 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	894	-0-	-222	-0-	236	1	634	2	Y	22	20 1	8
11	870 N	239	-0-	-631	-0-	24	9	158	2	Y	10	18 1	-0-
12	837 N	94	-0-	-743	-0-	11	9	73	2	Y	4	4 1	-0-
01	899 N	102	-0-	-797	-0-	17	1	70	2	Y	3	3 1	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	3		3
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	113	1	1059	2	Y	31	29 1	5
						3	9						
						392	1						
						34	9						

 SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	26	1	63	2	Y	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	Y	-0-		-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	Y	-0-		-0-

 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	306	1	834	2	Y	32	28 1	12
11	1200 N	869	-0-	-331	-0-	35	9	577	2	Y	46	50 1	8
12	992 N	907	-0-	-85	-0-	241	1	602	2	Y	46	49 1	5
01	1178 N	893	-0-	-285	-0-	51	9	600	2	Y	48	47 1	6
02	812 N	441	-0-	-371	-0-	254	1	285	2	Y	41	40 1	7
03	899 N	630	-0-	-269	-0-	51	9	428	2	Y	41	48 1	-0-
						111	1						
						45	9						
						157	1						
						45	9						

 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

10	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	366	1	998	2	Y	11	9 1	4
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	12	9	1203	2	Y	13	15 1	2
12	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	503	1	1231	2	Y	14	14 1	2
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	14	9	1202	2	Y	14	14 1	2
02	1596 N	1513	-0-	-83	-0-	520	1	1079	2	Y	12	12 1	2
03	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	15	9	939	2	Y	14	16 1	-0-
						480	1						
						15	9						
						421	1						
						13	9						
						344	1						
						15	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)			//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			//CONT.//		501130								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)			WELL #:		6	RRCID -> 170282			COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH	9318	PERF. 7918 - 8404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	618	1	1587	2	Y	50	37 1	22
						55	9						
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1012	1	2345	2	Y	54	61 1	15
						59	9						
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	1089	1	2390	2	Y	54	58 1	11
						59	9						
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1037	1	2599	2	Y	56	57 1	10
						62	9						
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	942	1	2438	2	Y	50	48 1	12
						55	9						
*03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	968	1	2609	2	Y	54	63 1	3
						59	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)			WELL #:		7	RRCID -> 170948			COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH	9318	PERF. 7967 - 8057

10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	352	1	958	2	Y	5	3 1	6
						6	9						
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	757	1	1803	2	Y	5	6 1	5
						6	9						
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	711	1	1442	2	Y	5	6 1	4
						6	9						
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	748	1	1872	2	Y	6	6 1	4
						7	9						
02	2212 N	2198	-0-	-14	-0-	615	1	1577	2	Y	5	5 1	4
						6	9						
*03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	670	1	1841	2	Y	5	6 1	3
						6	9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)			WELL #:		5	RRCID -> 173427			COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH	9319	PERF. 7951 - 8484

10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	255	1	683	2	Y	52	37 1	50
						57	9						
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	264	1	621	2	Y	62	67 1	45
						68	9						
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	287	1	669	2	Y	63	66 1	42
						69	9						
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	247	1	604	2	Y	65	63 1	44
						72	9						
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	251	1	633	2	Y	57	55 1	46
						63	9						
03	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	257	1	680	2	Y	62	72 1	36
						68	9						

ORR UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 173944			COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7807 - 8484

10	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	Y	-0-		11
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-		11
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-		11
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	2	Y	-0-		11
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	2	1	6	2	Y	-0-		11
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	2	Y	-0-		11

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2356 X	1824	-0-	-532	-0-	484 1	1308 2	Y	29	22 1		17
							32 9						
11		2280 X	1526	-0-	-754	-0-	451 1	1039 2	Y	33	37 1		13
							36 9						
12		2418 X	1579	-0-	-839	-0-	559 1	981 2	Y	35	36 1		12
							39 9						
01		2418 X	2121	-0-	-297	-0-	597 1	1484 2	Y	36	34 1		14
							40 9						
02		2184 X	2036	-0-	-148	-0-	572 1	1429 2	Y	32	31 1		15
							35 9						
03		1829 X	1826	-0-	-3	-0-	485 1	1302 2	Y	35	41 1		9
							39 9						

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242													

10		496 N	404	-0-	-92	-0-	105 1	285 2	Y	13	10 1		13
							14 9						
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	141 1	339 2	Y	21	24 1		10
							23 9						
12		589 N	559	-0-	-30	-0-	160 1	378 2	Y	19	18 1		11
							21 9						
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	173 1	433 2	Y	25	25 1		11
							28 9						
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	135 1	347 2	Y	22	21 1		12
							24 9						
*03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	186 1	509 2	Y	21	25 1		8
							23 9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354													

10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	176 1	480 2	Y	9	7 1		2
							10 9						
11		690 N	627	-0-	-63	-0-	181 1	434 2	Y	11	12 1		1
							12 9						
12		775 N	632	-0-	-143	-0-	184 1	436 2	Y	11	11 1		1
							12 9						
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	191 1	479 2	Y	11	11 1		1
							12 9						
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	164 1	421 2	Y	10	10 1		1
							11 9						
03		620 N	592	-0-	-28	-0-	158 1	422 2	Y	11	12 1		-0-
							12 9						

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065													

10		1550 N	1326	-0-	-224	-0-	351 1	945 2	Y	27	20 1		12
							30 9						
11		1380 N	1370	-0-	-10	-0-	396 1	939 2	Y	32	35 1		9
							35 9						
12		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	421 1	986 2	Y	33	34 1		8
							36 9						
01		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	332 1	819 2	Y	32	34 1		6
							35 9						
02		1288 N	1281	-0-	-7	-0-	353 1	895 2	Y	30	28 1		8
							33 9						
03		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	377 1	1019 2	Y	32	37 1		3
							35 9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-		21	1	58	2	Y	-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-		24	1	61	2	Y	-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-		22	1	84	2	Y	-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-		19	1	47	2	Y	-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-		21	1	53	2	Y	-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-		19	1	51	2	Y	-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678													
10		899 N	799	-0-	-100	-0-		215	1	584	2	Y	-0-
11		900 N	735	-0-	-165	-0-		211	1	524	2	Y	-0-
12		992 N	790	-0-	-202	-0-		235	1	555	2	Y	-0-
01		806 N	656	-0-	-150	-0-		186	1	470	2	Y	-0-
02		700 N	633	-0-	-67	-0-		170	1	463	2	Y	-0-
03		775 N	627	-0-	-148	-0-		171	1	456	2	Y	-0-

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439													
10		2697 X	1229	-0-	-1468	-0-		322	1	871	2	Y	33
								36	9				32
11		2550 X	1455	-0-	-1095	-0-		412	1	987	2	Y	51
								56	9				54
12		2294 X	1180	-0-	-1114	-0-		332	1	787	2	Y	55
								61	9				54
01		2015 X	576	-0-	-1439	-0-		148	1	370	2	Y	53
								58	9				54
02		1792 X	706	-0-	-1086	-0-		186	1	477	2	Y	39
								43	9				45
03		1519 X	95	-0-	-1424	-0-		23	1	63	2	Y	8
								9	9				16

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421													
10		868 N	232	-0-	-636	-0-		58	1	159	2	Y	14
								15	9				13
11		780 N	646	-0-	-134	-0-		178	1	426	2	Y	38
								42	9				39
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-		214	1	507	2	Y	41
								45	9				39
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-		195	1	487	2	Y	40
								44	9				41
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-		187	1	480	2	Y	38
								42	9				37
03		775 N	724	-0-	-51	-0-		183	1	501	2	Y	36
								40	9				43

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012													
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-		14	1	32	2	Y	-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-		17	1	48	2	Y	-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-		9	1	42	2	Y	-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-		20	1	49	2	Y	-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-		22	1	52	2	Y	-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		21	1	55	2	Y	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11 1	46 2	Y	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	Y	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 2	Y	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26 1	68 2	Y	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	27 1	69 2	Y	-0-		-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21 1	62 2	Y	-0-		-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

10	1364 N	893	-0-	-471	-0-	237 1	648 2	Y	7	5 1	4
11	990 N	789	-0-	-201	-0-	230 1	550 2	Y	8	9 1	3
12	992 N	766	-0-	-226	-0-	225 1	532 2	Y	8	8 1	3
01	899 N	793	-0-	-106	-0-	224 1	560 2	Y	8	8 1	3
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	206 1	528 2	Y	7	7 1	3
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	167 1	457 2	Y	7	9 1	1

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

10	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	1253 1	3195 2	Y	41	31 1	27
11	4800 X	4610	-0-	-190	-0-	1343 1	3216 2	Y	46	50 1	23
12	4867 X	4796	-0-	-71	-0-	1408 1	3334 2	Y	49	52 1	20
01	4836 X	4804	-0-	-32	-0-	1355 1	3393 2	Y	51	51 1	20
02	4368 X	4355	-0-	-13	-0-	1207 1	3098 2	Y	45	43 1	22
03	4805 X	4661	-0-	-144	-0-	1238 1	3370 2	Y	48	56 1	14

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	611 1	1668 2	N	23	17	1	14	
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	714 1	1709 2	N	27	29	1	12	
12	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	683 1	1618 2	N	27	29	1	10	
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	697 1	1745 2	N	28	28	1	10	
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	627 1	1609 2	N	25	24	1	11	
*03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	654 1	1768 2	N	27	31	1	7	

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1584 2	64 9	N	58			172
11	1680 N	1508	-0-	-172	-0-	1385 2	123 9	N	112	183	1	100
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1844 2	109 9	N	99			199
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1666 2	57 9	N	52	180	1	70
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1334 2	74 9	N	67			137
03	1953 N	1742	-0-	-211	-0-	1670 2	72 9	N	65			202

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) D & H PRODUCTION, INC. MCCORD, W H		53394 300 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #:	1	RRCID ->	141595	COMPL. DATE	04/17/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7858 - 7866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2686 2	6 9	N	5		45
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2401 2	17 9	N	15		60
12		2418 N	2003	-0-	-415	-0-	1937 2	66 9	N	60	118 1	2
01		2418 N	1990	-0-	-428	-0-	1990 2		N	-0-		2
02		2184 N	2176	-0-	-8	-0-	2156 2	20 9	N	18		20
03		2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1875 2		N	-0-		20

MASON HEIRS		53394 300 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #:	1	RRCID ->	143418	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7885 - 7895	
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		78
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		78
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		78
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		78
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		78
*03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		78

LINDALE (RODESSA) MHM PIPELINE CO., INC. MCFADDEN		53640 500 563370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
		WELL #:	1	RRCID ->	016285	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9550 - 9583	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

FAIR, R. W.		53640 500 563370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
		WELL #:	1	RRCID ->	016287	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9292 - 9512	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161

CLARK, A.D.		53640 500 563370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
		WELL #:	1	RRCID ->	124441	COMPL. DATE	04/07/1987	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9620 - 9670	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136

LINDALE, WEST (RODESSA) MHM PIPELINE CO., INC. KNOX		53697 600 563370		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
		WELL #:	1	RRCID ->	191300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9702 - 9746	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) APPLEBY DISPOSAL LLC APPLEBY SWD			53958 225 028616			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
WELL #:			1S	RRCID ->	252564	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4670	-	5130			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. CHRISTIAN			108799													
WELL #:			6 H	RRCID ->	245498	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	9961	-	13281			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM GAS UNIT			WELL #:			8H	RRCID ->	246286	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	10000	-	10886
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1923	2	97	9	N	88					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					88
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					88

TATUM GAS UNIT			WELL #:			7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9877	-	12813
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION PEACOCK UNIT			252059													
WELL #:			1C	RRCID ->	249334	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9356	-	9362			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. STEWART-TISCHAUSER			665670													
WELL #:			1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9306	-	9316			
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					299
11	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					299
12	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-					299
01	961 N	506	-0-	-455	-0-	506	2			N	-0-					299
02	840 N	127	-0-	-713	-0-	127	2			N	-0-					299
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					299

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																	
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571											
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708											
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY											
FORTUNE RESOURCES LLC 278755											
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872											
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-	150
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	150
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-	150
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2		N	-0-	150
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-	150
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-			N	NO RPT	150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
BRG LONE STAR LTD. 090870											
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905											
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-	90
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-	90
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2650	2	8 9	N	7	97
*01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-	97
*02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-	97
*03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-	97

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610											
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-	35
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-	35
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2		Y	-0-	35
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-	35
*02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	2		Y	-0-	35
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-	35

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
MAST, L.B.		WELL #:		1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9712 - 14935	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4284	2	7	9	N	6		56
11	4050 X	3970	-0-	-80	-0-	3968	2	2	9	N	2		58
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5331	2	2	9	N	2		60
*01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4700	2	2	9	N	2		62
*02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	N	1		63
03	4836 X	4003	-0-	-833	-0-	4002	2	1	9	N	1		64

U.S.A. LB		WELL #:		1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9715 - 14473	
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-		87
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-		87
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	N	3		90
*01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2196	2	6	9	N	5		95
*02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	N	5		100
*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	N	1		101

RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868	
10	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-		37
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-		37
12	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-		37
*01	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-		37
*02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-		37
*03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-		37

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	N/A	
10	2573 N	1007	-0-	-1566	-0-	1007	2			N	-0-		24
11	1890 N	747	-0-	-1143	-0-	744	2	3	9	N	3		27
12	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1513	2	3	9	N	3		30
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4		34
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1205	2	22	9	N	20		54
03	1519 N	1022	-0-	-497	-0-	1021	2	1	9	N	1		55

WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910	
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-		100
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2327	2	3	9	N	3		103
12	2635 N	2143	-0-	-492	-0-	2135	2	8	9	N	7		110
*01	2573 N	2133	-0-	-440	-0-	2122	2	11	9	N	10		120
*02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	N	2		122
*03	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-		122

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715	
10	2387 X	1015	-0-	-1372	-0-	1015	2			Y	-0-		93
11	2310 X	1743	-0-	-567	-0-	1743	2			Y	-0-		93
12	2790 X	1201	-0-	-1589	-0-	1201	2			Y	-0-		93
*01	2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			Y	-0-		93
*02	1624 N	640	-0-	-984	-0-	640	2			Y	-0-		93
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-		93

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10365	- 15789	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
*01	2945 X	2237	-0-	-708	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
*02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2994	-0-	-137	-0-	2994	2		N	-0-			-0-

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9695	- 15940	
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			175
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			175
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			175
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3962	2	4 9	N	4			179
*02	3556 X	2981	-0-	-575	-0-	2979	2	2 9	N	2			181
03	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3824	2	18 9	N	16	175 1		22

MIMS JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.10012	- 15557	
10	3193 X	2760	-0-	-433	-0-	2760	2		N	-0-			5
11	3090 X	2555	-0-	-535	-0-	2555	2		N	-0-			5
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			5
*01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			5
*02	2492 X	1361	-0-	-1131	-0-	1361	2		N	-0-			5
03	4123 X	2867	-0-	-1256	-0-	2867	2		N	-0-			5

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		4H	RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.14781	- 10100	
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			5
11	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	1117	2		Y	-0-			5
12	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2		Y	-0-			5
*01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2		Y	-0-			5
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			5
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		Y	-0-			5

EAST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9310	- 15116	
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			110
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			110
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			110
*01	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2		N	-0-			110
*02	1708 N	1697	-0-	-11	-0-	1697	2		N	-0-			110
03	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2		N	-0-			110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 9857	- 12034	
10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-			222
11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			222
12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			222
*01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		Y	-0-			222
*02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-			222
03	1550 X	1379	-0-	-171	-0-	1379	2		Y	-0-			222

 LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
11	1800 X	1762	-0-	-38	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-		-0-
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-		-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-		-0-
03	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605 2		N	-0-		-0-

 LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

10	279 N	96	-0-	-183	-0-	96 2		N	-0-		28
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		N	-0-		28
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	155 2		N	-0-		28
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		28
02	196 N	77	-0-	-119	-0-	77 2		N	-0-		28
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-		28

 LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

10	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
12	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
01	2604 X	2264	-0-	-340	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
02	2268 X	1745	-0-	-523	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
03	2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481 2		N	-0-		-0-

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	262 1	2943 2	Y	-0-		42
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	241 1	2792 2	Y	-0-		42
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	254 1	2840 2	Y	-0-		42
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	248 1	2838 2	Y	-0-		42
02	2940 X	2234	-0-	-706	-0-	197 1	2037 2	Y	-0-		42
03	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	238 1	2789 2	Y	-0-		42

 SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

10	4340 X	3544	-0-	-796	-0-	298 1	3246 2	Y	-0-		39
11	4140 X	3518	-0-	-622	-0-	314 1	3204 2	Y	-0-		39
12	3844 X	3295	-0-	-549	-0-	321 1	2974 2	Y	-0-		39
01	3844 X	3376	-0-	-468	-0-	300 1	3076 2	Y	-0-		39
02	3080 X	2940	-0-	-140	-0-	265 1	2675 2	Y	-0-		39
*03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	321 1	3150 2	Y	-0-		39

 SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	88 1	960 2	Y	-0-		39
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	90 1	921 2	Y	-0-		39
12	1054 N	609	-0-	-445	-0-	59 1	550 2	Y	-0-		39
01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	89 1	913 2	Y	-0-		39
02	952 N	947	-0-	-5	-0-	85 1	862 2	Y	-0-		39
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	81 1	798 2	Y	-0-		39

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.10387	- 15496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	179	1	1951	2	Y	-0-	39
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	153	1	1565	2	Y	-0-	39
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	198	1	1831	2	Y	-0-	39
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	159	1	1632	2	Y	-0-	39
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	161	1	1629	2	Y	-0-	39
03		2015 N	1963	-0-	-52	-0-	182	1	1781	2	Y	-0-	39

MAST		WELL #:		5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF. 9875	- 15038	
10		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2		N	-0-	95	
11		5280 X	5279	-0-	-1	-0-	5279	2		N	-0-	95	
12		5611 X	5261	-0-	-350	-0-	5261	2		N	-0-	95	
01		5611 X	5394	-0-	-217	-0-	5394	2		N	-0-	95	
02		5068 X	4297	-0-	-771	-0-	4297	2		N	-0-	95	
03		5487 X	5150	-0-	-337	-0-	5150	2		N	-0-	95	

MHM PIPELINE CO., INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF. 9867	- 13436	
BLACK BRANCH GAS UNIT													
10		2201 X	1620	-0-	-581	-0-	1620	2		N	-0-	41	
11		2130 X	1737	-0-	-393	-0-	1737	2		N	-0-	41	
12		2015 X	1654	-0-	-361	-0-	1654	2		N	-0-	41	
01		2015 X	1787	-0-	-228	-0-	1787	2		N	-0-	41	
02		1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-				N	NO RPT	41	
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT	41	

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247	- 13945	
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-	-0-	
11		1200 N	814	-0-	-386	-0-	814	2		N	-0-	-0-	
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-	-0-	
01		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2		N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

84 ENERGY LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419	- 13354	
BETHUNE A													
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-	11	
*11		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		Y	-0-	-0-	
*12		217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2		Y	-0-	-0-	
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-	-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 9587	- 9682	
HARLAN													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9058 - 11516
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1054	-0-	-10	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 10372
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 9498
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGANSFORT (GLEN ROSE)				54403 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056
10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3	N	-0-			-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
12	2666 N	783	-0-	-1883	-0-	783	3	N	-0-			-0-
01	2635 N	1150	-0-	-1485	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
02	2184 N	1850	-0-	-334	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
*03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-			-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)			54657 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA		
AC EXPLORATION, LLC			003645										
TATUM			WELL #: 1		RRCID -> 108868			COMPL. DATE 12/11/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1589 2	6 9	N	5			95
11		1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1605 2	22 9	N	20			115
12		1891 N	1515	-0-	-376	-0-	1509 2	6 9	N	5			120
01		1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1454 2	12 9	N	11			131
02		1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1326 2	20 9	N	18			149
*03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2011 2	23 9	N	21			170

LONG LAKE (KEELING SAND)			54664 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130										
SMITH, PINK			WELL #: 3		RRCID -> 125696			COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)			54664 095		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130										
MONNIG, J.O. & HUGO			WELL #: 1		RRCID -> 129358			COMPL. DATE 11/15/1988			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540		
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			42
11		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294 2		N	-0-			42
12		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236 2		N	-0-			42
01		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230 2		N	-0-			42
02		1204 N	1113	-0-	-91	-0-	1113 2		N	-0-			42
03		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 2		N	-0-			42

LONG LAKE (PETTET 9300)			54664 185		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130										
MONNIG, JOSEPH O.			WELL #: 1 L		RRCID -> 122002			COMPL. DATE 08/11/1986			TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397		
10		3224 X	2804	-0-	-420	-0-	2786 2	18 9	Y	16			38
11		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3702 2	13 9	Y	12			50
12		3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3596 2	14 9	Y	13			63
01		3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3611 2	29 9	Y	26			89
02		3472 X	3301	-0-	-171	-0-	3278 2	23 9	Y	21			110
03		3844 X	3272	-0-	-572	-0-	3262 2	10 9	Y	9			119

CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 124187			COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467		
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3265 2	3 9	N	3			169
11		3030 X	2971	-0-	-59	-0-	2964 2	7 9	N	6			175
12		3131 X	2927	-0-	-204	-0-	2925 2	2 9	N	2			177
01		3255 X	3171	-0-	-84	-0-	3170 2	1 9	N	1			178
02		2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2778 2	1 9	N	1			179
03		3255 X	2985	-0-	-270	-0-	2983 2	2 9	N	2			181

ALEXANDER, J.D. UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 125988			COMPL. DATE 10/18/1987			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-			110
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		N	-0-			110
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		N	-0-			110
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2		N	-0-			110
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2		N	-0-			110
*03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4141 2	2 9	N	2			112

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	N	2			401
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	8 2	1 9	N	1	1 1		401
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	5 2	1 9	N	1			402
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 2	23 9	N	21			423
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10 2	18 9	N	16			439
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8 2	15 9	N	14			453

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 #	3038	-0-	-403	-0-	700 1	2338 2	N	-0-			58
11	3930 #	3718	-0-	-212	-0-	750 1	2968 2	N	-0-			58
12	4061 #	3341	-0-	-720	-0-	775 1	2566 2	N	-0-			58
01	4061 #	2628	-0-	-1433	-0-	575 1	2053 2	N	-0-			58
02	3472 #	1279	-0-	-2193	-0-	375 1	904 2	N	-0-			58
03	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			58

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			55

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			25
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			25
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			25
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			25
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24 2		N	-0-			25
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 LONG TRUSTS, THE 507585
 LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

10	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2		N	-0-					167
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-					167
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	2		N	-0-					167
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2		N	-0-					167
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2		N	-0-					167
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2		N	-0-					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
 RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY)			54807 100 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584														
BULLARD CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 245797			COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		4030 X	3702	-0-	-328	-0-	3665	2	37	9	N	34	188	1	3	8	32
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	240	1	3859	2	N	10	2	8			40
12		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	11	9									
01		3689 X	2935	-0-	-754	-0-	4238	2	22	9	N	20	7	8			53
02		3836 X	3586	-0-	-250	-0-	2925	2	10	9	N	9	2	8			60
03		4247 X	3351	-0-	-896	-0-	3586	2			N	-0-					60
				-0-		-0-	3338	2	13	9	N	12	4	8			68
ANITA BOOKOUT			WELL #: 1			RRCID -> 254965			COMPL. DATE 01/11/2010			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548					
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			42
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					42
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	2	N	-0-					42
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	2	N	-0-					42
02		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					42
*03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					42
ANITA BOOKOUT			WELL #: 2			RRCID -> 259385			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650					
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1	8			48
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	1	8			48
12		217 N	161	-0-	-56	-0-	9	1	149	2	N	3	3	8			48
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	3	9									
02		168 N	95	-0-	-73	-0-	4	1	142	2	N	2	2	8			48
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	9				-0-					48
				-0-		-0-	95	2	3	9	N	3	3	8			48
WINSTON			WELL #: 1			RRCID -> 263190			COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632					
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	2	3	9	N	3	171	1	3	8	49
11		2220 N	2131	-0-	-89	-0-	2127	2	4	9	N	4	2	8			51
12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	231	1	2375	2	N	9	7	8			53
01		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	10	9									
02		1988 N	1889	-0-	-99	-0-	239	1	1829	2	N	2	2	8			53
03		2294 N	2092	-0-	-202	-0-	2	9									
				-0-		-0-	76	1	1811	2	N	2					55
				-0-		-0-	2	9									
				-0-		-0-	2084	2	8	9	N	7	5	8			57
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038														
DEAN			WELL #: 1			RRCID -> 135584			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
WINSTON			WELL #: 2			RRCID -> 137407			COMPL. DATE 01/18/1991			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DEAN		//CONT.// //CONT.//	54807 100 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 227966	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9112 - 9301							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. PANAM RUDD		WELL #: 2		RRCID -> 083027	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 9493	PERF. 8300 - 8314							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022														
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 242099	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 9464	PERF. 9082 - 9338							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SNIDER INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 217414	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9156 - 9203							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 234131	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11651	PERF. 9230 - 10755							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
URSUS OIL AND GAS				879300									
AKES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8055 - 9174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2325 N	1950	-0-	-375	-0-	1950	3	N	-0-			252	
11	2250 N	1800	-0-	-450	-0-	1800	3	N	-0-			252	
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			252	
01	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685	3	N	-0-			252	
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-			252	
03	2108 N	1845	-0-	-263	-0-	1845	3	N	-0-			252	

WILDLAND INVESTING CO., LLC				923443					CNTY: HARRISON				
HADDAD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
RUDD, W.L.				WELL #:	7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2342 - 2348
10	14B2 EXT	169	-0-	169	169	169	1	N	-0-			100	
11	14B2 EXT	247	-0-	247	416	247	2	N	-0-			100	
12	608 R	192	-0-	-416	-0-	192	2	N	-0-			100	
01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			100	
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	163	2	N	21			121	
*03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			121	

VAUGHN				WELL #:	1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			83	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			83	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			83	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851					CNTY: HARRISON				
ABNEY, J. K.				WELL #:	4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILCOX OPERATING CORPORATION				923280					CNTY: HARRISON				
RUDD, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2328 - 2360
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170	

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.// 54807 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON				
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.// 923280										
RUDD, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 189923		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2332 - 2342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			55	

RUDD, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 189924		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 2496		PERF. 2350 - 2360		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8	

RUDD, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190635		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2340 - 2350		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			26	

RUDD, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 193419		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2308 - 2316		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			61	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			61	

RUDD, W. L. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198174		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2330 - 2350		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42	

RUDD, W. L.		WELL #: 8		RRCID -> 199484		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2342 - 2384		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29	

RUDD, W. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199836		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 2321 - 2331		
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	470	2	4	9	N	4	136
11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	136
12	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	136
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	N	4	140
02	420 #	311	-0-	-109	-0-	309	2	2	9	N	2	142
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	142

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: HARRISON		
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280								
RUDD, W L "B" -R		WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		930 #	869	-0-	-61	-0-	860 2	9 9	N	8		138
11		900 #	735	-0-	-165	-0-	724 2	11 9	N	10		148
12		806 #	787	-0-	-19	-0-	774 2	13 9	N	12	125 1	35
01		796 R	796	-0-	-0-	-0-	781 2	15 9	N	14		49
02		711 R	711	-0-	-0-	-0-	701 2	10 9	N	9		58
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

RUDD, W.L. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118

RUDD, W. L. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324
10		14B2 EXT	1383	-0-	1383	4843	1383 2		N	-0-		178
11		14B2 EXT	1160	-0-	1160	6003	1160 2		N	-0-		178
12		2070	1146	-0-	-924	5079	1146 2		N	-0-		178
01		2139	1201	-0-	-938	4141	1201 2		N	-0-		178
02		1932	966	-0-	-966	3175	966 2		N	-0-		178
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	3175			N	NO RPT		178

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324
10		932 R	109	-0-	-823	-0-	109 2		Y	-0-		3
11		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		3
12		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 2		Y	-0-		3
01		186 #	91	-0-	-95	-0-	91 2		Y	-0-		3
02		168 #	153	-0-	-15	-0-	153 2		Y	-0-		3
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324
10		27 R	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-		85
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		85
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		85
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		85
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		85
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330
10		661 R	53	-0-	-608	-0-	53 2		Y	-0-		3
11		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		3
12		124 #	78	-0-	-46	-0-	78 2		Y	-0-		3
01		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		3
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		3
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

LONGWOOD (GOODLAND LIME)			//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
WILCOX OPERATING CORPORATION			//CONT.//		923280								
RUDD, W. L. "E"			WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2300 - 2310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		530 R	24	-0-	-506	-0-	24	2		Y	-0-		2
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		2
12		93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2		Y	-0-		2
01		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-		2
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		2
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

LONGWOOD (NACATOCH)					54807 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP.					430661								
PLATT			WELL #:		6	RRCID ->	161401	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	1999	PERF. 874 - 884	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021 - WELL PLUGGED 11/12/21										

QUALITY PETROLEUM, INC.					684499								
SNIDER "B"			WELL #:		1 B	RRCID ->	257952	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	864	PERF. 856 - 0	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022										

GREER					WELL #:	1C	RRCID ->	257953	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	865	PERF. 860 - 865
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2022										

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)					54807 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038								
RUDD GAS UNIT #2			WELL #:		1	RRCID ->	131126	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 6062 - 6241	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUDD GAS UNIT 2					WELL #:	4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 6048 - 6052
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINSTON					WELL #:	2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6032 - 6050
10		1953 N	1698	-0-	-255	-0-	140	1	1558	2	N	-0-	290
11		1890 N	1578	-0-	-312	-0-	142	1	1436	2	N	-0-	290
12		1953 N	1601	-0-	-352	-0-	225	1	1376	2	N	-0-	290
01		1705 N	1408	-0-	-297	-0-	182	1	1226	2	N	-0-	290
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	213	1	1662	2	N	-0-	290
*03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	224	1	2053	2	N	-0-	290

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	7736 - 7745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6243 - 6255	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715			RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283	
RUDD GAS UNIT 1		WELL #:		6									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

L-TEXX PETROLEUM, LP		480266			RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098	
TAYLOR		WELL #:											
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
		PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019											

URSUS OIL AND GAS		879300			RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279	
DR. SCRIVNER		WELL #:		1									
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		125	
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		125	
12		558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3	N	-0-		125	
01		620 N	490	-0-	-130	-0-	490	3	N	-0-		125	
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	550	3	N	5	6 9	130	
*03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		130	

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)		54807 850		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038											
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
SHELNBURN		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	103 1	2068 2	N	-0-	163
11	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	103 1	1938 2	N	-0-	163
12	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	70 1	1940 2	N	-0-	163
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	85 1	1894 2	N	-0-	163
02	1904 N	1798	-0-	-106	-0-	89 1	1709 2	N	-0-	163
03	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	88 1	1789 2	N	-0-	163

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266								
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2019										

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		121085								
GIMBLE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	80
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464 3	2 9	N	2	82
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	82
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 3		N	-0-	82
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	82
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	348 3		N	-0-	82

NEWTON, W.F.		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5053 X	4725	-0-	-328	-0-	4630 3	95 9	N	86	170
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4868 3	112 9	N	102	95
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4985 3	110 9	N	100	195
01	4929 X	4296	-0-	-633	-0-	4182 3	114 9	N	104	134
02	4564 X	3128	-0-	-1436	-0-	3051 3	77 9	N	70	20
03	5053 X	4284	-0-	-769	-0-	4155 3	129 9	N	117	137

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	365	-0-	-348	-0-	365 2		N	-0-	94
11	540 N	231	-0-	-309	-0-	16 1	215 2	N	-0-	94
12	527 N	204	-0-	-323	-0-	200 2	4 9	N	4	94
01	372 N	206	-0-	-166	-0-	206 2		N	-0-	94
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	104 2		N	-0-	94
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-	94

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
GROGAN, MILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 208399		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265														
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1891 N	1817	-0-	-74	-0-		162 1	1517 2	N	125	125 8		167
								138 9						
11		1800 N	1697	-0-	-103	-0-		161 1	1534 2	N	2	2 8		167
								2 9						
12		1581 N	816	-0-	-765	-0-		76 1	729 2	N	10	10 8		167
								11 9						
01		1829 N	813	-0-	-1016	-0-		87 1	726 2	N	-0-			167
02		1596 N	1068	-0-	-528	-0-		134 1	932 2	N	2	2 8		167
								2 9						
*03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		134 1	1567 2	N	22	22 8		167
								24 9						

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE														
FALCON PRODUCTION LLC 260268														
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878														
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		Y	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	9	-0-	9	-0-		9 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA														
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
FAIR OIL, LTD. 258410														
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796														
10		1054 N	527	-0-	-527	-0-		509 2	18 9	N	16			108
11		840 N	515	-0-	-325	-0-		497 2	18 9	N	16			124
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-		453 2	24 9	N	22			146
01		527 N	469	-0-	-58	-0-		445 2	24 9	N	22			168
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-		300 2	22 9	N	20			188
*03		493 N	493	-0-	-0-	-0-		460 2	33 9	N	30	152 1		66

MANZIEL (PETTIT Y)		//CONT.//		57255 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
REYNOLDS, W. S.		WELL #:		1 L	RRCID -> 016375	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8788 - 8802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103

NOE, J. L.		WELL #:		1 C	RRCID -> 031373	COMPL. DATE	10/06/1963	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8614 - 8622				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

MANZIEL (RODESSA)		57255 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD							
FAIR OIL, LTD.		258410												
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 070733	COMPL. DATE	01/19/1977	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 7965 - 8282				
10	1116 N	547	-0-	-569	-0-	519	2	28	9	N	25			162
11	1050 N	465	-0-	-585	-0-	437	2	28	9	N	25	166	1	21
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	477	2	13	9	N	12			33
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	613	2	32	9	N	29			62
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	513	2	24	9	N	22			84
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	652	2	18	9	N	16	1	8	99

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		WELL #:		1	RRCID -> 133581	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8073 - 8164		
BAILEY, DOYLE														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZIEL (RODESSA -W-)		57255 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415												
BAYLOR UNIVERSITY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 268311	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 8466 - 8476				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			277
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			291
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291

MANZIEL (RODESSA -X-)		57255 497		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD							
FAIR OIL, LTD.		258410												
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #:		2 C	RRCID -> 037093	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8322 - 8335				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.// 57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410										
NOE, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9051 PERF. 8304 - 8315		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415											
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016371		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		8843 PERF. 8432 - 8442			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DELQ	PR	1009	-0-	1009	1009	2	N	-0-			-0-	
01	1737	X	728	-0-	-1009	-0-	728	2	N	-0-		-0-	
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
*03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-	

REYNOLDS, W. S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH		8897 PERF. 8530 - 8544		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18

REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH		9444 PERF. 8489 - 8529		
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		139
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139

BAILEY, DOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH		9120 PERF. 8387 - 8400			
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13	169
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	18	187
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	262	2	11	9	N	10	33
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	375	2	22	9	N	20	53
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8	61
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	N	13	74

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 159642		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH		9218 PERF. 8378 - 8417		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			132
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N			133
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	N			135
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N			136
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N			137
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			137

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10		141
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	N	1		142
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14		156
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	N	15		171
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	2	14	9	N	13		184
*03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	N	11	165 1	30

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

10	1519 N	975	-0-	-544	-0-	942	2	33	9	N	30		140
11	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	955	2	46	9	N	42		182
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1253	2	39	9	N	35		217
01	961 N	763	-0-	-198	-0-	746	2	17	9	N	15		232
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12		244
03	1302 N	942	-0-	-360	-0-	931	2	11	9	N	10		254

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)
FAIR OIL, LTD.
MCWHIRTER

57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
258410
WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	411	-0-	-271	-0-	400	2	11	9	N	10			204
11	600 N	391	-0-	-209	-0-	378	2	13	9	N	12			216
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	N	13			229
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5			234
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7			241
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	N	17	173	1	85

MANZIEL, NE. (HILL)
FAIR OIL, LTD.
MOORE, VERNON M.

57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
258410
WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021

MANZIEL, SE. (GLOYD)
FAIR OIL, LTD.
SHEPPARD "C"

57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
258410
WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1419	2	28	9	N	25			259
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1400	2	32	9	N	29	184	1	104
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1816	2	33	9	N	30			134
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1806	2	30	9	N	27			161
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	N	15			176
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15			191

MANZIEL, SE. (RODESSA V)
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER
HAGUE, ROSA ET AL UNIT

57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
806415
WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER
MALONE-TAYLOR

57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
806415
WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			161
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1			162
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			162
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	N	6	143	1	25

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.
BRADY, L.B.

57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
495689

WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)
GAINES OPERATING, LLC
MACKEY A

57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
293071

WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF M

WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEFIELD

WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLGIN

WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF M

WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
TITAN ROCK E&P, LLC		860931														
SACHTLEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 145616		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
JAKUBIK		WELL #: 1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COLE, WILLIAM A.		WELL #: 1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	569	-0-	569	569	17	1	436	2	N	105					132
						116	9									
01	14B2 EXT	171	-0-	171	740	6	1	157	2	N	7					139
						8	9									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	740					N	-0-					139
*03	740 X	-0-	-0-	-740	-0-					N	-0-					139

MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		850992														
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY)		57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555							
HERRERA, MANUEL		WELL #: 1		RRCID -> 100731		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FULLER, FULTON		WELL #: 1		RRCID -> 111129		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	67
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	67
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-	67
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	67
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	67
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	67

HERRERA, MANUEL		WELL #: 2		RRCID -> 215559		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698	
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	59 1	678 2	Y	3
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	48 1	530 2	Y	3
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46 1	522 2	Y	3
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	39 1	438 2	Y	3
02	532 N	383	-0-	-149	-0-	51 1	332 2	Y	3
03	558 N	29	-0-	-529	-0-	2 1	27 2	Y	3

HERRERA, MANUEL		WELL #: 3		RRCID -> 218022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1		Y	3
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		Y	3
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1		Y	3
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	3
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		Y	3
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1		Y	3

HERRERA, MANUEL		WELL #: 4		RRCID -> 222246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350	
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	13 1	156 2	Y	3
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	17 1	193 2	Y	3
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	237 2	Y	3
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	198 2	Y	3
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67 1	434 2	Y	3
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35 1	418 2	Y	3

HERRERA, MANUEL		WELL #: 5		RRCID -> 222663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	8151	-0-	8151	8151	627 1	7524 2	Y	-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 6		RRCID -> 222666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640	
10	3116 X	365	-0-	-2751	-0-	29 1	336 2	Y	38
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	19 1	210 2	Y	38
12	837 N	390	-0-	-447	-0-	31 1	359 2	Y	38
01	372 N	169	-0-	-203	-0-	14 1	155 2	Y	38
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	42 1	271 2	Y	38
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	22 1	267 2	Y	38

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
HERRERA, MANUEL		WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8933 - 10204				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	589 N	136	-0-	-453	-0-			11	1	125	2	Y	-0-			41
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			102	1	1129	2	Y	-0-			41
12	403 N	347	-0-	-56	-0-			28	1	319	2	Y	-0-			41
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-			19	1	214	2	Y	-0-			41
02	2800 N	4187	-0-	1387	1387			563	1	3624	2	Y	-0-			41
*03	2403 N	1016	-0-	-1387	-0-			78	1	938	2	Y	-0-			41

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226566		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11059		PERF. 8891 - 10992						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 8902 - 10530				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10359		PERF. 8714 - 10228				
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-			34	1	392	2	Y	-0-			3
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-			23	1	255	2	Y	-0-			3
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-			15	1	177	2	Y	-0-			3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-			3
02	392 X	356	-0-	-36	-0-			48	1	308	2	Y	-0-			3
03	434 X	272	-0-	-162	-0-			21	1	251	2	Y	-0-			3

HERRERA, MANUEL		WELL #: 9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283				
10	899 N	445	-0-	-454	-0-			35	1	410	2	Y	-0-			5
11	750 N	387	-0-	-363	-0-			32	1	355	2	Y	-0-			5
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			81	1	927	2	Y	-0-			5
01	434 N	421	-0-	-13	-0-			34	1	387	2	Y	-0-			5
02	364 N	158	-0-	-206	-0-			21	1	137	2	Y	-0-			5
03	868 N	47	-0-	-821	-0-			4	1	43	2	Y	-0-			5

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230582		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8981 - 10920						
10	2077 X	708	-0-	-1369	-0-			708	2		N	-0-				-0-
11	2010 X	596	-0-	-1414	-0-			596	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	6387	-0-	3287	3287			6387	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	4531	-0-	1431	4718			4531	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	3174	-0-	374	5092			3174	2		N	-0-				-0-
*03	7104 X	2012	-0-	-5092	-0-			2012	2		N	-0-				-0-

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 11231		PERF. 9046 - 11054						
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-			971	2		N	-0-				100
11	870 N	805	-0-	-65	-0-			805	2		N	-0-				100
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			1256	2	6	9	N	5			105
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			1318	2	83	9	N	75	73	1	107
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-			1036	2	7	9	N	6			113
03	1178 N	1003	-0-	-175	-0-			1003	2		N	-0-				113

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
HERRERA, MANUEL																	
//CONT.// 57814 700																	
//CONT.// 008555																	
WELL #: 11										RRCID -> 231666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2		Y	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
HERRERA, MANUEL										WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
FULLER SALT WATER DISPOSAL										WELL #: 1		RRCID -> 233802		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
HERRERA, MANUEL										WELL #: 14		RRCID -> 234166		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089	
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	47 1	546 2		Y	-0-			61				
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	63 1	693 2		Y	-0-			61				
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	52 1	594 2		Y	65			126				
						72 9											
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	54 1	605 2		Y	-0-			126				
02	700 N	453	-0-	-247	-0-	61 1	392 2		Y	-0-			126				
03	713 N	460	-0-	-253	-0-	35 1	425 2		Y	-0-			126				
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 234271		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626	
10	186 X	29	-0-	-157	-0-	2 1	27 2		Y	-0-			12				
11	180 X	1	-0-	-179	-0-	1 2			Y	-0-			12				
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			12				
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	139 1	1566 2		Y	-0-			12				
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	77 1	498 2		Y	-0-			12				
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2		Y	-0-			12				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234673		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	198	1	2294	2	Y	-0-			152
11	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	189	1	2089	2	Y	-0-			152
12	3100	N	3239	-0-	139	139	260	1	2979	2	Y	-0-			152
01	3100	N	3659	-0-	559	698	298	1	3361	2	Y	-0-			152
02	2128	N	1267	-0-	-861	-0-	164	1	1059	2	Y	40			192
							44	9							
03	2480	X	1472	-0-	-1008	-0-	113	1	1359	2	Y	-0-	182	1	10

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120							
10	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-			13
11	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			N	-0-			13
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			13
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			13
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			13
03	2201	N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2			N	-0-			13

HERRERA, MANUEL		WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503					
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-			3
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	-0-			3
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	Y	-0-			3
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-			3
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	-0-			3
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	18	1	222	2	Y	-0-			3

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619					
10	T. A.		344	-0-	344	2186	27	1	317	2	Y	-0-			13
11	2837	X	651	-0-	-2186	-0-	54	1	597	2	Y	-0-			13
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	-0-			13
01	310	N	132	-0-	-178	-0-	11	1	121	2	Y	-0-			13
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	62	1	398	2	Y	-0-			13
03	558	N	276	-0-	-282	-0-	21	1	255	2	Y	-0-			13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
YANKEES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3782 X	3567	-0-	-215	-0-	3567 2		N	-0-	75
11	3720 X	3362	-0-	-358	-0-	3362 2		N	-0-	75
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2		N	-0-	75
01	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564 2		N	-0-	75
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-	75
*03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-	75

BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212		
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-	85
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-	85
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861 2	2 9	N	2	87
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	87
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	87
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	87

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103

BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568		
10	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2		N	-0-	112
11	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872 2		N	-0-	112
12	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038 2		N	-0-	112
01	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	9969 2		N	-0-	112
02	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7808 2	53 9	N	48 142 1	18
*03	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773 2		N	-0-	18

ASTROS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020		
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	135
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	409 2	22 9	N	20	155
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2		N	-0-	155
01	465 N	253	-0-	-212	-0-	253 2		N	-0-	155
02	392 N	228	-0-	-164	-0-	228 2		N	-0-	155
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2		N	-0-	155

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	18

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 008555									
THELMA LOU GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	850	1	9825	2	N	16			43						
11		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	18	9							43						
12		13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	898	1	9928	2	N	-0-			43						
01		15850 X	15850	-0-	-0-	-0-	1068	1	12213	2	N	-0-			43						
02		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1292	1	14558	2	N	-0-			43						
*03		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1496	1	9640	2	N	-0-			43						
							845	1	10128	2	N	-0-			43						
RANGERS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402			
10		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4840	2	68	9	N	62			123						
11		4080 X	3875	-0-	-205	-0-	3875	2			N	-0-			123						
12		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-			123						
01		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7110	2	1	9	N	1	102	1	22						
02		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4783	2	55	9	N	50			72						
03		4960 X	4698	-0-	-262	-0-	4698	2			N	-0-			72						
METS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502			
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1112	2	3	9	N	3			65						
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			65						
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			65						
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			65						
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	52	1	13						
*03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			13						
RED SOX GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837			
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27			47						
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			47						
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			47						
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			47						
02		1120 N	1019	-0-	-101	-0-	1019	2			N	-0-			47						
03		1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	2			N	-0-			47						
ANDY GU 1												WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
GRACE GU 1												WELL #: 8		RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564			
10		589 N	585	-0-	-4	-0-	47	1	538	2	N	-0-			115						
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	2	N	-0-			115						
12		558 N	229	-0-	-329	-0-	18	1	211	2	N	-0-			115						
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	966	2	N	-0-			115						
02		560 N	374	-0-	-186	-0-	50	1	324	2	N	-0-			115						
*03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-			115						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

10	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1323	2	53	9	N	48			120
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			120
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			120
01	1364 X	688	-0-	-676	-0-	688	2			N	-0-			120
02	1512 N	895	-0-	-617	-0-	895	2			N	-0-			120
03	1178 N	627	-0-	-551	-0-	627	2			N	-0-			120

ETOCO, L.P. 255133
 ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			267
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-			267
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			267
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			267
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			267

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

10	1546 X	405	-0-	-1141	-0-	32	1	373	2	Y	-0-			29
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	24	1	315	2	Y	-0-			29
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	24	1	305	2	Y	-0-			29
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	24	1	294	2	Y	-0-			29
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	23	1	273	2	Y	-0-			29
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	24	1	295	2	Y	-0-			29

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

10	1069 X	263	-0-	-806	-0-	21	1	242	2	Y	-0-			29
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			29
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	15	1	195	2	Y	-0-			29
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	Y	-0-			29
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	17	1	204	2	Y	-0-			29
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-			29

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	210	1	2469	2	Y	-0-					-0-
11	2550 X	1627	-0-	-923	-0-	116	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	2635 X	1560	-0-	-1075	-0-	113	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	2666 X	1574	-0-	-1092	-0-	120	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	879	-0-	-633	-0-	69	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1550 N	682	-0-	-868	-0-	52	1	630	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

10	5177 X	2937	-0-	-2240	-0-	206	1	2421	2	Y	282	338	1			238
11	4740 X	4108	-0-	-632	-0-	286	1	3717	2	Y	95	167	1			166
12	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	105	9	4161	2	Y	97					263
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	324	1	3791	2	Y	175					438
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	107	9	3211	2	Y	67	179	1			326
03	3658 X	3383	-0-	-275	-0-	312	1	3095	2	Y	31					357
						193	9									
						272	1									
						74	9									
						34	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

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

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

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

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954														
10	837	N	189	-0-	-648	-0-	9	1	180	2	N	-0-		12
11	750	N	140	-0-	-610	-0-	6	1	134	2	N	-0-		12
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-		12
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-		12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-		12
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	N	-0-		12

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726														
10	1643	N	628	-0-	-1015	-0-	31	1	597	2	N	-0-		66
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2275	2	N	15		81
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	17	9						
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	N	3		84
02	1988	N	982	-0-	-1006	-0-	3	9						
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	N	3		87
							3	9						
							42	1	937	2	N	3		90
							3	9						
							97	1	2168	2	N	-0-		90

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811														
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	2	N	-0-		64
11	240	N	103	-0-	-137	-0-	4	1	99	2	N	-0-		64
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-		64
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-		64
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-		64
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	N	-0-		64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
HENNDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 242882		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2083	2	N	3		32
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	9		41
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	97	1	2141	2	N	-0-		41
01	2201 N	1992	-0-	-209	-0-	93	1	1889	2	N	9		50
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	10	9	1511	2	N	4		54
03	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	68	1	1927	2	N	-0-		54
						4	9						
						86	1						
SUN DANCER		WELL #:		1		RRCID -> 258789		COMPL. DATE 10/28/2018		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011			
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1566	2	N	11		73
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	12	9	1688	2	N	24		97
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	102	1	1278	2	N	5		102
01	1674 N	896	-0-	-778	-0-	26	9	851	2	N	-0-		102
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	60	1	2196	2	N	10		112
03	1333 N	570	-0-	-763	-0-	6	9	527	2	N	11		123
						45	1						
						139	1						
						11	9						
						31	1						
						12	9						
TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:		1		RRCID -> 225900		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497			
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	229	1	877	2	Y	27		222
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	30	9	975	2	Y	-0-		222
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	200	1	857	2	Y	-0-		222
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	121	1	912	2	Y	13		235
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	138	1	676	2	Y	-0-		235
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	14	9	683	2	Y	-0-		235
						114	1						
						106	1						
PARMER		WELL #:		1		RRCID -> 234405		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780			
10	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	343	1	2979	2	N	-0-		20
11	3750 X	3544	-0-	-206	-0-	316	1	3228	2	N	-0-		20
12	3875 X	3626	-0-	-249	-0-	123	1	3503	2	N	-0-		20
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	136	1	3689	2	N	-0-		20
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	146	1	3415	2	N	-0-		20
03	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	138	1	3486	2	N	-0-		20
FULLER		WELL #:		1		RRCID -> 244141		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797			
10	1705 N	1487	-0-	-218	-0-	308	1	1179	2	Y	-0-		-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	373	1	1823	2	Y	-0-		-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	268	1	1899	2	Y	-0-		-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	346	1	2287	2	Y	-0-		-0-
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	398	1	2363	2	Y	-0-		-0-
*03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	382	1	2450	2	Y	-0-		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
COATS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 244488		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	263	1	1007	2	Y	-0-					103
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	280	1	1366	2	Y	-0-					103
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	191	1	1356	2	Y	-0-					103
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	183	1	1211	2	Y	-0-					103
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	171	1	1014	2	Y	-0-					103
*03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	269	1	1730	2	Y	80	148	1			35
						88	9									
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 245282		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560								
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	Y	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					33
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					33
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					33
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	19	1	125	2	Y	-0-					33
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969								
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	131	1	501	2	Y	-0-					77
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	155	1	758	2	Y	-0-					77
12	775 N	253	-0-	-522	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					77
01	620 N	431	-0-	-189	-0-	57	1	374	2	Y	-0-					77
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	2	Y	-0-					77
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	107	1	686	2	Y	-0-					77
WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862								
10	1178 N	590	-0-	-588	-0-	122	1	467	2	N	1	175	1			43
						1	9									
11	360 N	175	-0-	-185	-0-	30	1	145	2	N	-0-					43
12	1085 N	404	-0-	-681	-0-	50	1	354	2	N	-0-					43
01	589 N	429	-0-	-160	-0-	56	1	371	2	N	2					45
						2	9									
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	138	1	821	2	N	11					56
						12	9									
03	403 N	109	-0-	-294	-0-	15	1	94	2	N	-0-					56
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876								
10	1116 N	130	-0-	-986	-0-	27	1	103	2	Y	-0-					51
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	150	1	731	2	Y	-0-					51
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	114	1	806	2	Y	-0-					51
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	423	2	Y	-0-					51
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	69	1	411	2	Y	-0-					51
03	930 N	291	-0-	-639	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					51

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5673 X	5157	-0-	-516	-0-	1068	1	4089	2	Y	-0-
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	1006	1	4913	2	Y	-0-
12	6200 X	5468	-0-	-732	-0-	676	1	4792	2	Y	-0-
01	6200 X	5046	-0-	-1154	-0-	663	1	4383	2	Y	-0-
02	5600 X	4165	-0-	-1435	-0-	600	1	3565	2	Y	-0-
03	6107 X	4275	-0-	-1832	-0-	576	1	3699	2	Y	-0-

COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942			
10	1147 X	1055	-0-	-92	-0-	229	1	825	2	Y	1
11	960 X	685	-0-	-275	-0-	124	1	561	2	Y	-0-
12	837 X	139	-0-	-698	-0-	19	1	120	2	Y	-0-
01	1054 X	537	-0-	-517	-0-	78	1	459	2	Y	-0-
02	952 X	577	-0-	-375	-0-	91	1	486	2	Y	-0-
03	1054 X	216	-0-	-838	-0-	35	1	181	2	Y	-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150			
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	1060	1	4060	2	Y	3
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	856	1	4177	2	Y	-0-
12	4464 X	4428	-0-	-36	-0-	544	1	3859	2	Y	23
01	5115 X	4235	-0-	-880	-0-	556	1	3677	2	Y	2
02	4620 X	3186	-0-	-1434	-0-	459	1	2727	2	Y	-0-
03	5208 X	3296	-0-	-1912	-0-	435	1	2793	2	Y	62

FULLER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910			
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	1100	1	4212	2	Y	5
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	937	1	4573	2	Y	16
12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	614	1	4358	2	Y	2
01	5487 X	4435	-0-	-1052	-0-	582	1	3852	2	Y	1
02	4956 X	2978	-0-	-1978	-0-	428	1	2539	2	Y	10
03	5487 X	4048	-0-	-1439	-0-	543	1	3484	2	Y	19

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 283187		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812			
10	3937 X	3671	-0-	-266	-0-	754	1	2888	2	Y	26
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1269	1	6194	2	Y	20
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	787	1	5580	2	Y	1
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	781	1	5167	2	Y	1
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	734	1	4357	2	Y	6
*03	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	750	1	4815	2	Y	12

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
STEWART, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	258283	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 9590 - 9610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATZAKIS		WELL #:	1	RRCID ->	259381	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 8990 - 11232	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #:	1 R	RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8872 - 11068	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEUTSCH		WELL #:	1	RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF. 8202 - 13792	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBO		WELL #:	1	RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8020 - 13796	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARGILL		WELL #:	1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF. 8018 - 13852	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 9440 - 11460	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	18259 X	16528	-0-	-1731	-0-	383	1	16055	2	Y	82	127 1	56
11	17670 X	16914	-0-	-756	-0-	90	9	380	1	16534	2	Y	56
12	18197 X	17118	-0-	-1079	-0-	375	1	16645	2	Y	89	125 1	20
01	18259 X	16308	-0-	-1951	-0-	98	9	369	1	15939	2	Y	20
02	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	324	1	14712	2	Y	54		74
*03	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	59	9	378	1	15673	2	Y	74
MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)				57816 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE					
ENERQUEST CORPORATION				252059									
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
MARTINSVILLE, SE. (JAMES)				57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555									
FULLER, FULTON		WELL #:		1H	RRCID ->	185530	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7884 - 18290	
10	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2	N	-0-			-0-	
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-	
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-	
01	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2	N	-0-			-0-	
02	1344 N	909	-0-	-435	-0-	909	2	N	-0-			-0-	
03	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2	N	-0-			-0-	
TIGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243167	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	9528 - 13207	
10	3348 X	592	-0-	-2756	-0-	592	2	N	-0-			13	
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-			13	
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2	N	-0-			13	
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			13	
02	3024 X	774	-0-	-2250	-0-	774	2	N	-0-			13	
03	3348 X	324	-0-	-3024	-0-	324	2	N	-0-			13	
TIGERS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246165	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8500 - 10510	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
DODGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252786	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	9100 - 12273	
10	2914 X	289	-0-	-2625	-0-	289	2	N	-0-			105	
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2	N	-0-			105	
12	1395 X	1061	-0-	-334	-0-	1061	2	N	-0-			105	
01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			105	
02	2632 X	447	-0-	-2185	-0-	447	2	N	-0-			105	
03	2914 X	39	-0-	-2875	-0-	39	2	N	-0-			105	

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)										//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CARDINALS GAS UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 252788		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8262 - 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-				43				
11		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-				43				
12		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2		N	-0-				43				
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-				43				
02		3892 X	2824	-0-	-1068	-0-	2824	2		N	-0-				43				
03		4309 X	3266	-0-	-1043	-0-	3266	2		N	-0-				43				
ASTROS GAS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 253029		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8404 - 11227	
10		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3749	2	3	9	N	3			65				
11		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			65				
12		3255 X	2604	-0-	-651	-0-	2604	2			N	-0-			65				
01		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-			65				
02		3640 X	3414	-0-	-226	-0-	3412	2	2	9	N	2			67				
03		4030 X	3542	-0-	-488	-0-	3533	2	9	9	N	8			75				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC										WELL #: 1H		RRCID -> 192212		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7211 - 11788	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
SAVELL -C-										WELL #: 3H		RRCID -> 192215		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7215 - 12527	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140				
SAVELL										WELL #: 2H		RRCID -> 193391		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7539 - 13488	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50				
VALENCE OPERATING COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 259380		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 7888 - 7898	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259386		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 262569		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RUTH STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	47 1	1022 2	N	-0-			98
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	78 1	1667 2	N	-0-			98
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	53 1	1133 2	N	-0-			98
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	67 1	1418 2	N	-0-			98
02	1596 N	740	-0-	-856	-0-	34 1	706 2	N	-0-			98
03	1178 N	47	-0-	-1131	-0-	2 1	45 2	N	-0-			98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
 NKC ENERGY, LLC 598367
 AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

10	3100 N	6351	-0-	3251		3251	6298	2	53	9	N	48				253
11	3000 N	7881	-0-	4881		8132	7829	2	52	9	N	47				300
12	3100 N	11848	-0-	8748		16880	11789	2	59	9	N	54	179	1	2 8	173
01	29582 X	12702	-0-	-16880		-0-	12501	2	201	9	N	183	181	1		175
02	16036 X	16036	-0-	-0-		-0-	15671	2	365	9	N	332	327	1		180
03	124 X	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	NO RPT				180

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 RIPPY OIL COMPANY 712938
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

10	502 N	502	-0-	-0-		-0-	502	2			N	-0-				26
11	349 N	349	-0-	-0-		-0-	349	2			N	-0-				26
12	383 N	383	-0-	-0-		-0-	383	2			N	-0-				26
01	496 N	5	-0-	-491		-0-	5	2			N	-0-				26
02	336 N	-0-	-0-	-336		-0-					N	-0-				26
03	372 N	-0-	-0-	-372		-0-					N	-0-				26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		60382 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
RIPPY OIL COMPANY		//CONT.//		712938								
BAKER		WELL #:		2	RRCID ->	245543	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9380 - 9806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
MIDYETT (PETTIT LOWER)				61179 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP		WELL #:		3	RRCID ->	282116	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 5994 - 5998	
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		45
11	1020 N	621	-0-	-399	-0-	621	2		N	-0-		45
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		45
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	N	-0-	45
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	2	N	-0-	45
03	1612 N	729	-0-	-883	-0-	50	1	679	2	N	-0-	45
MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)				61239 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
GUILL, J. C., SR.		WELL #:		1 L	RRCID ->	118762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8556 - 9783	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)				61239 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
GUILL, J.C. SR.		WELL #:		1 C	RRCID ->	122247	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8884 - 8918	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AC EXPLORATION, LLC				003645								
HUBBARD, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	102965	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	12106	PERF.10628 - 10808	
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2		N	-0-		87
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	671	2		N	-0-		87
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		87
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-	26 1	61
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		61
03	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	2		N	-0-		61
HUBBARD, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	235250	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10642 - 11114	
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		165
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		165
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		165
01	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	2		N	-0-		165
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		165
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
CLOWER				WELL #:	2	RRCID ->	199356	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10203 - 10553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		732 X	732	-0-	-0-	-0-	64 1	668 2	Y	-0-				1
11		690 X	690	-0-	-0-	-0-	65 1	625 2	Y	-0-				1
12		817 X	817	-0-	-0-	-0-	77 1	740 2	Y	-0-				1
01		775 X	717	-0-	-58	-0-	64 1	652 2	Y	1				2
							1 9							
02		700 X	648	-0-	-52	-0-	63 1	585 2	Y	-0-	1 1			1
*03		838 X	838	-0-	-0-	-0-	80 1	758 2	Y	-0-				1

CLOWER				WELL #:	3	RRCID ->	199357	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9756 - 10622	
10		434 N	394	-0-	-40	-0-	34 1	360 2	Y	-0-				-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	37 1	361 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	372	-0-	-62	-0-	35 1	337 2	Y	-0-				-0-
01		403 N	323	-0-	-80	-0-	29 1	294 2	Y	-0-				-0-
02		364 N	236	-0-	-128	-0-	23 1	213 2	Y	-0-				-0-
*03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	206 2	Y	-0-				-0-

KARGERGA BROS.				WELL #:	2	RRCID ->	200397	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9502 - 10473	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-				67
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-				67
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	7 1	66 2	Y	-0-				67
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 2	Y	-0-				67
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67

BROWN FARM				WELL #:	1	RRCID ->	201672	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9620 - 10605	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	202568	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9618 - 10549	
10		1581 X	1513	-0-	-68	-0-	131 1	1382 2	Y	-0-				5
11		1530 X	1261	-0-	-269	-0-	119 1	1142 2	Y	-0-				5
12		1581 X	1176	-0-	-405	-0-	111 1	1065 2	Y	-0-				5
01		1519 X	1386	-0-	-133	-0-	124 1	1262 2	Y	-0-				5
02		1372 X	1211	-0-	-161	-0-	118 1	1093 2	Y	-0-				5
03		1519 X	1485	-0-	-34	-0-	141 1	1344 2	Y	-0-				5

CLOWER				WELL #:	4	RRCID ->	209603	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10508 - 10584	
10		868 X	761	-0-	-107	-0-	66 1	695 2	Y	-0-				-0-
11		868 X	868	-0-	-0-	-0-	82 1	786 2	Y	-0-				-0-
12		899 X	713	-0-	-186	-0-	67 1	646 2	Y	-0-				-0-
01		921 X	921	-0-	-0-	-0-	82 1	839 2	Y	-0-				-0-
02		812 X	586	-0-	-226	-0-	57 1	529 2	Y	-0-				-0-
03		899 X	881	-0-	-18	-0-	84 1	797 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2805	-0-	-78	-0-	244	1	2561	2	Y	-0-			5
11	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	247	1	2377	2	Y	-0-			5
12	2883 X	2794	-0-	-89	-0-	264	1	2529	2	Y	1			6
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	257	1	2628	2	Y	-0-			6
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	249	1	2300	2	Y	-0-			6
*03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	257	1	2452	2	Y	1			7

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

10	14B2 EXT	543	-0-	543	1109	47	1	496	2	Y	-0-			-0-
11	1736 X	627	-0-	-1109	-0-	59	1	568	2	Y	-0-			-0-
12	589 X	558	-0-	-31	-0-	53	1	505	2	Y	-0-			-0-
01	589 X	527	-0-	-62	-0-	47	1	480	2	Y	-0-			-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-			-0-
*03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	2	Y	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	Y	1			7
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	108	1	1038	2	Y	1			8
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	Y	1			9
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	106	1	1084	2	Y	1			10
02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	99	1	919	2	Y	2			12
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	98	1	937	2	Y	8			20

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

10	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	98	1	1033	2	Y	3			27
11	870 X	706	-0-	-164	-0-	66	1	637	2	Y	3			30
12	899 X	657	-0-	-242	-0-	62	1	594	2	Y	1			31
01	1147 X	763	-0-	-384	-0-	68	1	691	2	Y	4			35
02	1036 X	625	-0-	-411	-0-	61	1	563	2	Y	1	12	1	24
03	1147 X	506	-0-	-641	-0-	48	1	456	2	Y	2			26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	89	1	931	2	Y	3		28
						3	9						
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	91	1	876	2	Y	4		32
						4	9						
12	961 N	942	-0-	-19	-0-	89	1	851	2	Y	2		34
						2	9						
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	84	1	863	2	Y	5		39
						6	9						
02	896 N	880	-0-	-16	-0-	86	1	792	2	Y	2	14 1	27
						2	9						
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	849	2	Y	2		29
						2	9						
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674													
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-		15
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-		15
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-		15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		15
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		15
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-		15
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685													
10	1674 N	1153	-0-	-521	-0-	100	1	1053	2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	103	1	993	2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	106	1	1014	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	101	1	1029	2	Y	-0-		-0-
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	86	1	796	2	Y	-0-		-0-
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	906	2	Y	-0-		-0-
KARGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642													
10	2697 N	2527	-0-	-170	-0-	219	1	2306	2	Y	2		19
						2	9						
11	2580 N	2277	-0-	-303	-0-	214	1	2055	2	Y	7		26
						8	9						
12	2697 N	2370	-0-	-327	-0-	224	1	2140	2	Y	5		31
						6	9						
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	241	1	2466	2	Y	7		38
						8	9						
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	240	1	2220	2	Y	10		48
						11	9						
*03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	243	1	2319	2	Y	40		88
						44	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	223823	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10596 - 10770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		785 N	785	-0-	-0-	69 1	702 3		N	13			108
11		188 N	188	-0-	-0-	14 9							108
12		837 N	253	-0-	-584	16 1	172 3		N	-0-			108
01		775 N	-0-	-0-	-775	21 1	232 3		N	-0-			108
02		168 N	-0-	-0-	-168				N	-0-			108
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108

KANGERGA BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	224029	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10096 - 10601	
10		1829 X	1635	-0-	-194	142 1	1493 2		Y	-0-			4
11		1770 X	1547	-0-	-223	146 1	1401 2		Y	-0-			4
12		1829 X	1564	-0-	-265	148 1	1416 2		Y	-0-			4
01		1705 X	1618	-0-	-87	144 1	1474 2		Y	-0-			4
02		1540 X	1496	-0-	-44	146 1	1350 2		Y	-0-			4
03		1643 X	1612	-0-	-31	153 1	1459 2		Y	-0-			4

KANGERGA BROS.		WELL #:		4	RRCID ->	224174	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9528 - 10488	
10		2542 N	2462	-0-	-80	214 1	2248 2		Y	-0-			5
11		2460 N	2144	-0-	-316	202 1	1942 2		Y	-0-			5
12		2542 N	2083	-0-	-459	197 1	1885 2		Y	1			6
01		2449 N	2121	-0-	-328	1 9							6
02		1988 N	1507	-0-	-481	189 1	1932 2		Y	-0-			6
*03		1713 N	1713	-0-	-0-	147 1	1360 2		Y	-0-			6
						163 1	1549 2		Y	1			7
						1 9							

KATHERINE		WELL #:		4	RRCID ->	225186	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10230 - 10768	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	225197	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10634 - 10801	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRASWELL		WELL #:		3	RRCID ->	225315	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10618 - 10796	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					57
11		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711																	
10		2263 N	1454	-0-	-809	-0-	126	1	1321	2	Y	6					59
							7	9									
11		2160 N	1373	-0-	-787	-0-	128	1	1235	2	Y	9					68
							10	9									
12		1736 N	1380	-0-	-356	-0-	130	1	1246	2	Y	4					72
							4	9									
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	130	1	1331	2	Y	9					81
							10	9									
02		1288 N	1234	-0-	-54	-0-	120	1	1107	2	Y	6	29	1			58
							7	9									
*03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1203	2	Y	5					63
							6	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776																	
10		961 X	839	-0-	-122	-0-	73	1	766	2	Y	-0-					-0-
11		930 X	878	-0-	-52	-0-	83	1	795	2	Y	-0-					-0-
12		961 X	821	-0-	-140	-0-	78	1	743	2	Y	-0-					-0-
01		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	89	1	912	2	Y	-0-					-0-
02		868 X	822	-0-	-46	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					-0-
*03		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	906	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650																	
10		1736 X	1552	-0-	-184	-0-	135	1	1417	2	Y	-0-					-0-
11		1770 X	1517	-0-	-253	-0-	143	1	1374	2	Y	-0-					-0-
12		1829 X	1549	-0-	-280	-0-	147	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01		1829 X	1821	-0-	-8	-0-	162	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02		1428 X	1157	-0-	-271	-0-	113	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03		1581 X	1159	-0-	-422	-0-	110	1	1049	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858																	
10		713 N	530	-0-	-183	-0-	47	1	483	3	N	-0-					168
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	745	3	N	-0-					168
12		868 N	410	-0-	-458	-0-	34	1	376	3	N	-0-					168
01		527 N	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	3	N	-0-					168
02		756 N	582	-0-	-174	-0-	56	1	526	3	N	-0-					168
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	N	-0-					178
							11	9									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786																	
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					113
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					113
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					113
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					113
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					113
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	135
12		465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3			N	135
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	135
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	135
*03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	135

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10162 - 10726												
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	-0-
							1	9				1
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	1
							1	9				1
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	2	Y	-0-
02		395 X	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	Y	1
							1	9				1
03		310 X	130	-0-	-180	-0-	12	1	118	2	Y	1

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776												
10		14B2 EXT	31	-0-	31	334	31	3			Y	1
11		334 X	-0-	-0-	-334	-0-					Y	1
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A												
10		310 N	214	-0-	-96	-0-	9	1	199	3	N	182
							6	9				
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	13	1	272	3	N	185
							3	9				
12		341 N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	3	N	185
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	190
							6	9				
02		280 N	216	-0-	-64	-0-	10	1	202	3	N	194
							4	9				
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	195
							1	9				

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798												
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	192
							47	9				
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	13	1	268	3	Y	42
							23	9				
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	271	3	Y	87
							50	9				
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	15	1	279	3	Y	117
							33	9				
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	142
							28	9				
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	185
							47	9				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755														
10	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	130	1	1370	2	N	-0-			67
11	1380 N	1297	-0-	-83	-0-	122	1	1175	2	N	-0-			67
12	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	152	1	1457	2	N	-0-			67
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	131	1	1333	2	N	-0-			67
02	1204 N	1107	-0-	-97	-0-	108	1	996	2	N	3			70
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	136	1	1296	2	N	19			89
						3	9							
						21	9							

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698														
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			151
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			151
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			151
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			151
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			151
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1			152
						1	9							

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930														
10	1085 X	528	-0-	-557	-0-	43	1	454	2	Y	28			41
						31	9							
11	1050 X	875	-0-	-175	-0-	78	1	747	2	Y	45	46	1	40
						50	9							
12	1085 X	668	-0-	-417	-0-	60	1	578	2	Y	27			67
						30	9							
01	868 X	696	-0-	-172	-0-	60	1	615	2	Y	19	61	1	25
						21	9							
02	812 X	734	-0-	-78	-0-	66	1	611	2	Y	52			77
						57	9							
*03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	90	1	862	2	Y	13			90
						14	9							

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828														
10	713 N	654	-0-	-59	-0-	648	3	6	9	N	5			173
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7			180
12	899 N	786	-0-	-113	-0-	749	3	37	9	N	34	181	1	33
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			33
02	560 N	388	-0-	-172	-0-	380	3	8	9	N	7			40
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	219	1	2306	2	Y	-0-			5
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	215	1	2073	2	Y	-0-			5
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	229	1	2194	2	Y	1			6
01		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	214	1	2185	2	Y	-0-			6
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	210	1	1939	2	Y	-0-			6
*03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	213	1	2026	2	Y	1			7
							1	9							

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674															
10		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1640	3	11	9	N	10			195
11		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1780	3	11	9	N	10			205
12		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1845	3	28	9	N	25			230
01		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1353	3	2	9	N	2			232
02		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			232
*03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	N	6			238

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412															
10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4662	3	44	9	N	40			185
11		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5069	3	46	9	N	42	177	1	50
12		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5506	3	41	9	N	37			87
01		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5209	3	42	9	N	38			125
02		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4696	3	50	9	N	45			170
*03		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4796	3	44	9	N	40			210

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768															
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1841	3	96	9	N	87	173	1	57
11		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1740	3	83	9	N	75			132
12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2107	3	94	9	N	85			217
01		1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1656	3	147	9	N	134	171	1	180
02		1708 N	1402	-0-	-306	-0-	1345	3	57	9	N	52			232
*03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1515	3	98	9	N	89	174	1	147

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321						
GRISSOM HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 250011	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 12130	PERF. 9886	- 10069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

GRISSOM HEIRS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 256431	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11195	- 11300	
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2	N	-0-	97
11		330 N	263	-0-	-67	-0-	263 2	N	-0-	97
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	97
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2	N	-0-	97
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-	97
*03		3100 N	3128	-0-	28	28	3128 2	N	-0-	97

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406	RRCID -> 085234	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10397	- 10656	
ALFORD, JESSE B.				WELL #: 1						
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	114
11		20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2	N	1	115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	115
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2	N	1 8	115
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	115

ALFORD, JESSE B.				WELL #: 2	RRCID -> 201571	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 10864	PERF.10180	- 10706	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 206271	COMPL. DATE 04/01/2021	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10602	- 10802	
10		3224 X	2036	-0-	-1188	-0-	2036 2	N	-0-	-0-
11		1770 X	1734	-0-	-36	-0-	1734 2	N	-0-	-0-
12		2015 X	1906	-0-	-109	-0-	1906 2	N	-0-	-0-
01		2046 X	1845	-0-	-201	-0-	1845 2	N	-0-	-0-
*02		1848 X	1845	-0-	-3	-0-	1845 2	N	-0-	-0-
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-	-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 221419	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10577	- 10796	
10		1736 X	1196	-0-	-540	-0-	1196 2	N	-0-	225
11		1680 X	1106	-0-	-574	-0-	1106 2	N	-0-	225
12		1736 X	1274	-0-	-462	-0-	1254 2	N	18	66
01		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	15	81
*02		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-	81
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-	81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221860	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10689 - 10893					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10326 - 10700					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					300
11	30 N	-0-	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					300
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					300
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10576 - 10758					
10	1023 N	435	-0-	-588	-0-	1	1	434	2	N	-0-					75
11	810 N	85	-0-	-725	-0-	1	1	84	2	N	-0-					75
12	620 N	72	-0-	-548	-0-	1	1	71	2	N	-0-					75
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-					75
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	N	-0-	2				77
						2	9									
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	N	-0-	3				80
						3	9									

BRIGHTWELL		WELL #:		1	RRCID ->	165403	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10513 - 10528					
10	1271 N	531	-0-	-740	-0-	1	1	530	2	N	-0-					82
11	1020 N	103	-0-	-917	-0-	1	1	102	2	N	-0-					82
12	744 N	88	-0-	-656	-0-	1	1	87	2	N	-0-					82
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	2	N	-0-					82
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	1	1	595	2	N	-0-					82
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	908	2	N	-0-	36				118
						40	9									

GRAMLING		WELL #:		1	RRCID ->	209762	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	10792	PERF.10480 - 10594					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9482 - 10615					
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	1	1	830	2	N	-0-					63
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					63
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					63
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	1	1	585	2	N	-0-					63
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	1	1	565	2	N	-0-					63
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1	1	678	2	N	-0-					63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512								
GRAMLING		WELL #:		2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10463	- 10653
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898								
COPELAND		WELL #:		1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9986	- 10174
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y		-0-	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	49
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
WESSON, H. P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.10702	- 10929
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	138	2	44	9	N	40	105
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	127	2	18	9	N	16	121
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	121	2	39	9	N	35	156
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	112	2	30	9	N	27	183
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	103	2	33	9	N	30	213
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	138	2	39	9	N	35	183 1 65
WALLACE, J GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10704	- 10888
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	4		N		-0-	18
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N		-0-	18
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N		-0-	18
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N		-0-	18
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N		-0-	18
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N		-0-	18
JIMERSON, V.		WELL #:		1	RRCID ->	199954	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10114	- 10644
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y		-0-	40
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y		-0-	40
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2		Y		-0-	40
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y		-0-	40
02	308 N	60	-0-	-248	-0-	60	2		Y		-0-	40
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		Y		-0-	40
PRIOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	202404	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9444	- 10609
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2		N		-0-	54
11	450 N	50	-0-	-400	-0-	50	2		N		-0-	54
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N		-0-	54
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N		-0-	54
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N		-0-	54
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N		-0-	54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	837 N	616	-0-	-221	-0-	616	2			Y	-0-				77
11	990 N	84	-0-	-906	-0-	83	2	1	9	Y	1				78
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2				80
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	Y	7				87
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	Y	5				92
03	868 N	453	-0-	-415	-0-	444	2	9	9	Y	8				100

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

10	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-				4
11	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2			Y	-0-				4
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-				4
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				4
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	38	2			Y	-0-				4
03	310 N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-				4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
12	341 N	104	-0-	-237	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-				-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				-0-

PRIOR, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

10	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-				70
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-				70
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-				70
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3				73
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				73
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				73

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF. 11454 - 11508

10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-				119
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-				119
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				119
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				119
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-				119
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-				119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
 CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10649 - 10834

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				27
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				27
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				27
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				27
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-				27
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY			486640										
KANGERGA			WELL #: 1	RRCID -> 110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9698	-	9838		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			70
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-			70
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			70
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			70
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-			70
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			70

KANGERGA			WELL #: 2	RRCID -> 111676	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 10810		PERF.10441	-	10661			
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			27
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			27
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			27
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			27
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			27
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			27

DAVENPORT			WELL #: 1	RRCID -> 111891	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 10795		PERF.10440	-	10648			
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			89
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			89
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			89
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			89
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			89
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	305 2	34 9	N	31			120

SEARS			WELL #: 1	RRCID -> 114673	COMPL. DATE 10/14/1990	TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9564	-	9656			
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			62
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			62
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			62
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			62
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			62
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 217113	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 10954		PERF.10568	-	10738			
10		341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2		N	-0-			39
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		N	-0-			39
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			39
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	N	2	2 8		39
02		168 N	83	-0-	-85	-0-	83 2		N	-0-			39
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #: 1A	RRCID -> 217826	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 10958		PERF.10506	-	10678			
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-			39
11		360 N	170	-0-	-190	-0-	170 2		N	-0-			39
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			39
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			39
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			39
03		527 N	47	-0-	-480	-0-	47 2		N	-0-			39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 218728	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 10950		PERF.10592	-	10762			
10		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152 2		N	-0-			32
11		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 2		N	-0-			32
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			32
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			32
02		1064 N	986	-0-	-78	-0-	986 2		N	-0-			32
*03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640										
CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756	- 10964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			40
11		960 X	820	-0-	-140	-0-	820	2		N	-0-			40
12		992 X	732	-0-	-260	-0-	732	2		N	-0-			40
01		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			40
02		756 N	513	-0-	-243	-0-	513	2		N	-0-			40
*03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			40

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504	- 10674		
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			15
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			15
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			15
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			15
02		1344 N	721	-0-	-623	-0-	721	2		N	-0-			15
*03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480	- 10682		
10		2077 N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2		N	-0-			25
11		2250 N	1935	-0-	-315	-0-	1935	2		N	-0-			25
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			25
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			25
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			25
03		1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1625	2	1 9	N	1	1 8		25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620	- 10458		
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620	- 10458		
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			73
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			73
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			73
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			73
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			73
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501	- 10632		
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501	- 10632		
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			94
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2 9	N	2			96
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			96
01		372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2		N	-0-			96
02		336 N	193	-0-	-143	-0-	193	2		N	-0-			96
03		279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			96

RIVES, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800	- 10956		
10		558 N	143	-0-	-415	-0-	143	2		N	-0-			9
11		600 N	159	-0-	-441	-0-	159	2		N	-0-			9
12		527 N	151	-0-	-376	-0-	151	2		N	-0-			9
01		155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2		N	-0-			9
02		140 N	31	-0-	-109	-0-	31	2		N	-0-			9
*03		155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			21
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			21
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			21
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			21
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-			21
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

10	403 N	361	-0-	-42	-0-	33	1	328	2	Y	-0-			22
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	-0-			22
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-			22
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-			22
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-			22
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	2	Y	-0-			22

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	Y	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	853	2	Y	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	920	2	Y	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179096	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9422 - 10611	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MARKEY #1		WELL #:		1	RRCID ->	192020	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9781 - 10672	
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	20	1	196	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	17	1	182	2	Y	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	13	1	164	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9573 - 10653	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9596 - 10600	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WYLIE		WELL #:		1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732	
10	589 N	335	-0-	-254	-0-	31	1	304	2	Y	-0-		56
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	45	1	485	2	Y	-0-		56
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	-0-		56
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	Y	-0-		56
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	54	1	703	2	Y	-0-		56
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	Y	-0-		56

MARKEY #2		WELL #:		1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670	
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	34	1	336	2	Y	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	25	1	342	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	26	1	345	2	Y	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	20	1	272	2	Y	-0-		-0-

WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	196919	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9413 - 10659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	105 1	1024 2	Y	-0-		-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	105 1	1140 2	Y	-0-		-0-
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	90 1	1218 2	Y	-0-		-0-
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	94 1	1222 2	Y	-0-		-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	85 1	1107 2	Y	-0-		-0-
*03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	98 1	1302 2	Y	53	48 1	5
							58 9					

WYLIE		WELL #:		2	RRCID ->	197475	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9440 - 10722	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	197537	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 9726 - 10692	
10		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	119 1	1164 2	Y	18	21 1	2
							20 9					
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	106 1	1147 2	Y	27	26 1	3
							30 9					
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	87 1	1173 2	Y	23	19 1	7
							37 4	25 9				
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	99 1	1297 2	Y	40	41 1	6
							44 9					
02		1204 N	1159	-0-	-45	-0-	78 1	1025 2	Y	51	44 1	13
							56 9					
03		1333 N	1145	-0-	-188	-0-	77 1	1031 2	Y	34	44 1	3
							37 9					

LONDON		WELL #:		3	RRCID ->	197822	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF. 9484 - 10654	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUSHTON		WELL #:		1	RRCID ->	197824	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9420 - 10569	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		2	RRCID ->	198430	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	10751	PERF. 9370 - 10530	
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	36 1	351 2	Y	-0-		-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	35 1	379 2	Y	-0-		-0-
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	30 1	411 2	Y	-0-		-0-
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	33 1	428 2	Y	-0-		-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	29 1	379 2	Y	-0-		-0-
*03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	416 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
10	2015 N	1643	-0-	-372	-0-	16	1	1625	2	N	2	92
11	2040 N	1170	-0-	-870	-0-	2	9	1159	2	N	2	92
12	1860 N	1447	-0-	-413	-0-	11	1	1433	2	N	1	92
01	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	14	1	1355	2	N	1	92
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	12	1	1211	2	N	1	92
03	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	14	1	1412	2	N	1	92
						1	9				1	92

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648												
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	Y	-0-	67
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-	67
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	2	Y	-0-	67
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-	67
02	504 N	346	-0-	-158	-0-	25	1	321	2	Y	-0-	67
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	26	1	349	2	Y	-0-	67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619												
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	64	1	626	2	Y	-0-	78
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	59	1	637	2	Y	-0-	78
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	Y	-0-	78
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	700	2	Y	-0-	78
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1099	2	Y	-0-	78
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	Y	-0-	78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610												
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	100	1	978	2	Y	-0-	70
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	89	1	966	2	Y	-0-	70
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	Y	-0-	70
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1087	2	Y	-0-	70
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	958	2	Y	-0-	70
03	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-	70

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030												
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	123	1	1199	2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	175	1	1895	2	Y	-0-	-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	144	1	1944	2	Y	-0-	-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	135	1	1761	2	Y	-0-	-0-
02	1932 X	1404	-0-	-528	-0-	100	1	1304	2	Y	-0-	-0-
03	2139 X	1607	-0-	-532	-0-	112	1	1495	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
EASTLAND				WELL #:	2	RRCID ->	203001	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-		23	1	225	2	Y	-0-	-0-		70
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	279	2	Y	-0-	-0-		70
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	305	2	Y	-0-	-0-		70
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	310	2	Y	-0-	-0-		70
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	288	2	Y	-0-	-0-		70
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-		23	1	303	2	Y	-0-	-0-		70

MARKEY #2				WELL #:	5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	7408 - 10570			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-

MARKEY #2				WELL #:	2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9562 - 10682			
10	713 X	544	-0-	-169	-0-	-0-		50	1	494	2	Y	-0-	-0-		-0-
11	690 X	538	-0-	-152	-0-	-0-		45	1	493	2	Y	-0-	-0-		-0-
12	713 X	580	-0-	-133	-0-	-0-		40	1	540	2	Y	-0-	-0-		-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	519	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	504 X	500	-0-	-4	-0-	-0-		36	1	464	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	589 X	534	-0-	-55	-0-	-0-		37	1	497	2	Y	-0-	-0-		-0-

EASTLAND				WELL #:	1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10568			
10	341 N	195	-0-	-146	-0-	-0-		18	1	177	2	Y	-0-	-0-		122
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	-0-		3	1	35	2	Y	-0-	-0-		122
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	424	2	Y	-0-	-0-		122
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	447	2	Y	-0-	-0-		122
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	177	2	Y	-0-	-0-		122
03	465 X	126	-0-	-339	-0-	-0-		9	1	117	2	Y	-0-	-0-		122

MARKEY #2				WELL #:	4	RRCID ->	203022	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9460 - 10579			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2021																

WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		67

LANDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #2		WELL #:		3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	637 2	Y	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	963 2	Y	-0-			-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1018 2	Y	-0-			-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1056 2	Y	-0-			-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	941 2	Y	-0-			-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1138 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2		WELL #:		7	RRCID ->	203799	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9518 - 10680	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/23/2021									

EASTLAND		WELL #:		3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616	
10	3100 N	3494	-0-	394	394	324 1	3170 2	Y	-0-	133 1			26
11	3000 N	3452	-0-	452	846	291 1	3161 2	Y	-0-				26
12	3100 N	3180	-0-	80	926	219 1	2961 2	Y	-0-				26
01	4158 X	3232	-0-	-926	-0-	230 1	3002 2	Y	-0-				26
02	3220 X	2983	-0-	-237	-0-	212 1	2771 2	Y	-0-				26
03	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	238 1	3172 2	Y	-0-				26

MARKEY #2		WELL #:		6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CRIM		WELL #:		2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34 1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WYLIE				WELL #:	4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	63 1	613 2	Y	-0-			47
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	78 1	847 2	Y	-0-			47
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	51 1	693 2	Y	-0-			47
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	53 1	687 2	Y	-0-			47
02		868 N	719	-0-	-149	-0-	51 1	668 2	Y	-0-			47
03		744 N	597	-0-	-147	-0-	42 1	555 2	Y	-0-			47

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7404 - 10575
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9416 - 10665
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	206942	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	9400 - 10652
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2021													

COBRA #1				WELL #:	1	RRCID ->	207207	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9560 - 10664
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	160 1	1560 2	Y	-0-			-0-
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	152 1	1656 2	Y	-0-			-0-
12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	120 1	1625 2	Y	-0-			-0-
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	122 1	1586 2	Y	-0-			-0-
02		1680 X	1523	-0-	-157	-0-	108 1	1415 2	Y	-0-			-0-
03		1860 X	1679	-0-	-181	-0-	117 1	1562 2	Y	-0-			-0-

VIPER #2				WELL #:	1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9409 - 10662
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID				WELL #:	5	RRCID ->	207318	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9512 - 10697
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004										TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9439 - 10664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	95	1	925	2	Y	-0-				27
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	805	2	Y	-0-				27
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	-0-				27
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	76	1	995	2	Y	-0-				27
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-				27
03	899 N	489	-0-	-410	-0-	34	1	455	2	Y	-0-				27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005										TOTAL DEPTH	10745	PERF. 9533 - 10621			
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	30	1	294	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	21	1	225	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	16	1	221	2	Y	-0-				-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	12	1	154	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9467 - 10648			
10	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	140	1	1374	2	Y	-0-				-0-
11	1830 N	1478	-0-	-352	-0-	125	1	1353	2	Y	-0-				-0-
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-				-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	124	1	1613	2	Y	-0-				-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	108	1	1418	2	Y	-0-				-0-
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	120	1	1605	2	Y	-0-				-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9554 - 10669			
10	837 N	555	-0-	-282	-0-	51	1	504	2	Y	-0-				-0-
11	750 N	563	-0-	-187	-0-	47	1	516	2	Y	-0-				-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	Y	-0-				-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	Y	-0-				-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	44	1	584	2	Y	-0-				-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7135 - 10666			
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	345	1	3373	2	Y	58				85
						64	9								
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	267	1	2902	2	Y	-0-				85
12	4402 X	2929	-0-	-1473	-0-	201	1	2728	2	Y	-0-				85
01	4402 X	3052	-0-	-1350	-0-	217	1	2835	2	Y	-0-				85
02	3976 X	2663	-0-	-1313	-0-	189	1	2474	2	Y	-0-				85
03	3782 X	2662	-0-	-1120	-0-	186	1	2476	2	Y	-0-				85

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9480 - 10642			
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	Y	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	163	-0-	-395	-0-	11	1	152	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	92	-0-	-218	-0-	7	1	85	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	53	-0-	-115	-0-	4	1	49	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MODISETTE				WELL #:	1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARKEY #1				WELL #:	2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666
10	1209 N	829	-0-	-380	-0-	77	1	752	2	Y	-0-		-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	176	1	1911	2	Y	-0-		-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	110	1	1488	2	Y	-0-		-0-
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	117	1	1525	2	Y	-0-		-0-
02	1960 X	1505	-0-	-455	-0-	107	1	1398	2	Y	-0-		-0-
03	2170 X	1456	-0-	-714	-0-	102	1	1354	2	Y	-0-		-0-

VIPER #2				WELL #:	2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	2	Y	-0-		-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	132	1	1430	2	Y	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	33	1	431	2	Y	-0-		-0-
02	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1072	2	Y	-0-		-0-
03	1612 X	523	-0-	-1089	-0-	37	1	486	2	Y	-0-		-0-

WILKINS				WELL #:	4	RRCID ->	211640	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9464 - 10674
10	2108 N	1122	-0-	-986	-0-	104	1	1018	2	Y	-0-		107
11	1830 N	1127	-0-	-703	-0-	95	1	1032	2	Y	-0-		107
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	80	1	1086	2	Y	-0-		107
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	163	1	2126	2	Y	-0-		107
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	162	1	2122	2	Y	-0-		107
*03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	150	1	1992	2	Y	-0-		107

VIPER #2				WELL #:	3	RRCID ->	211641	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9423 - 10669
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STINGRAY				WELL #:	2	RRCID ->	211747	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7450 - 10765
10	899 N	791	-0-	-108	-0-	73	1	718	2	Y	-0-		30
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	85	1	922	2	Y	-0-		30
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	Y	-0-		30
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	Y	-0-		32
						2	9						
02	952 N	744	-0-	-208	-0-	53	1	691	2	Y	-0-		32
03	930 N	894	-0-	-36	-0-	62	1	823	2	Y	-0-		40
						9	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
CRIM		WELL #:		4	RRCID ->	211828	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9596 - 10640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		899 X	854	-0-	-45	-0-	79 1	775 2	Y	-0-				32
11		856 X	856	-0-	-0-	-0-	72 1	784 2	Y	-0-				32
12		985 X	985	-0-	-0-	-0-	68 1	917 2	Y	-0-				32
01		988 X	988	-0-	-0-	-0-	70 1	918 2	Y	-0-				32
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	73 1	958 2	Y	-0-				32
*03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	77 1	1029 2	Y	-0-				32

POWELL, MIRIAM		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	212318	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9618 - 10664	
10		2449 N	2328	-0-	-121	-0-	204 1	1992 2	Y	120	139 1			15
							132 9							
11		2580 N	2392	-0-	-188	-0-	185 1	2014 2	Y	175	169 1			21
							193 9							
12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	155 1	2096 2	Y	149	124 1			46
							164 9							
01		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	161 1	2105 2	Y	110	140 1			16
							121 9							
02		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	163 1	2127 2	Y	103	93 1			26
							113 9							
*03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	175 1	2327 2	Y	69	88 1			7
							76 9							

KING		WELL #:		1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732		
10		341 N	240	-0-	-101	-0-	20 1	194 2	Y	24	24 1			3
							26 9							
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	221 2	Y	49	46 1			6
							54 9							
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	32 1	428 2	Y	58	46 1			18
							64 9							
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	40 1	520 2	Y	69	77 1			10
							76 9							
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	37 1	477 2	Y	103	87 1			26
							113 9							
*03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	36 1	477 2	Y	69	88 1			7
							76 9							

LONDON		WELL #:		9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COBRA #2		WELL #:		1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762		
10		589 N	514	-0-	-75	-0-	48 1	466 2	Y	-0-				-0-
11		690 N	467	-0-	-223	-0-	39 1	428 2	Y	-0-				-0-
12		589 N	481	-0-	-108	-0-	33 1	448 2	Y	-0-				-0-
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	70 1	912 2	Y	-0-				-0-
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	119 1	1550 2	Y	-0-				-0-
*03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	99 1	1314 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1891 N	199	-0-	-1692	-0-	18 1	181 2	Y	-0-			18
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	144 1	1565 2	Y	-0-			18
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	144 1	1957 2	Y	-0-			18
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	155 1	2024 2	Y	-0-			18
02		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	96 1	1258 2	Y	-0-			18
03		2108 X	900	-0-	-1208	-0-	63 1	837 2	Y	-0-			18

VIPER #1				WELL #:	1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				11/23/2021					

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	165 1	1617 2	Y	-0-			-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	150 1	1624 2	Y	-0-			-0-
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	117 1	1587 2	Y	-0-			-0-
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	121 1	1573 2	Y	-0-			-0-
02		1652 X	1322	-0-	-330	-0-	94 1	1228 2	Y	-0-			-0-
03		1829 X	1587	-0-	-242	-0-	111 1	1476 2	Y	-0-			-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744
10		589 N	494	-0-	-95	-0-	5 1	489 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	458	-0-	-52	-0-	4 1	454 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	480	-0-	-16	-0-	5 1	475 2	Y	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	5 1	495 2	Y	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	5 1	455 2	Y	-0-			-0-
*03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	5 1	510 2	Y	-0-			-0-

LONDON				WELL #:	7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748
10		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	122 1	1190 2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	116 1	1264 2	Y	-0-			-0-
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	93 1	1266 2	Y	-0-			-0-
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	105 1	1364 2	Y	-0-			-0-
02		1288 N	1283	-0-	-5	-0-	91 1	1192 2	Y	-0-			-0-
*03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98 1	1306 2	Y	-0-			-0-

LONDON				WELL #:	10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662
10		1891 X	1399	-0-	-492	-0-	130 1	1269 2	Y	-0-			-0-
11		2010 X	1040	-0-	-970	-0-	88 1	952 2	Y	-0-			-0-
12		2077 X	1147	-0-	-930	-0-	79 1	1068 2	Y	-0-			-0-
01		2077 X	1228	-0-	-849	-0-	87 1	1141 2	Y	-0-			-0-
02		1652 X	648	-0-	-1004	-0-	46 1	602 2	Y	-0-			-0-
03		1395 X	1296	-0-	-99	-0-	90 1	1206 2	Y	-0-			-0-

EASTLAND				WELL #:	5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
VIPER #1				WELL #: 5	RRCID -> 214829	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 10867	PERF. 9422	- 10676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022											

COBRA #1				WELL #: 3	RRCID -> 214835	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7184	- 10792		
10	1922 X	1738	-0-	-184	-0-	211 1	1461 2	Y	60	155 1	25
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	221 1	1751 2	Y	69		94
12	2046 X	2006	-0-	-40	-0-	185 1	1670 2	Y	137	169 1	62
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	151 9	1882 2	Y	104		166
02	1904 X	1719	-0-	-185	-0-	206 1	1536 2	Y	8		174
03	2108 X	1917	-0-	-191	-0-	114 9	1705 2	Y	20	147 1	47
						174 1					
						9 9					
						190 1					
						22 9					

VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9418	- 10667		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KANGERGA-DEVOS				WELL #: 2	RRCID -> 215281	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9464	- 10634		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

COBRA #1				WELL #: 17	RRCID -> 215516	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7464	- 10748		
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	64 1	626 2	Y	-0-		-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	57 1	619 2	Y	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49 1	665 2	Y	-0-		-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53 1	695 2	Y	-0-		-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	48 1	625 2	Y	-0-		-0-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52 1	695 2	Y	-0-		-0-

VIPER #2				WELL #: 14	RRCID -> 215562	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9424	- 10674		
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 2	Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		2858 N	2539	-0-	-319	-0-		235 1	2304 2	Y		-0-	
11		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		214 1	2325 2	Y		-0-	
12		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		176 1	2382 2	Y		-0-	
01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-		178 1	2316 2	Y		-0-	
02		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		165 1	2156 2	Y		-0-	
*03		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-		137 1	1819 2	Y		-0-	

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10582 - 10754													
10		1364 N	976	-0-	-388	-0-		145 1	829 2	Y	2	2 8	23
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		155 1	1024 2	Y			23
12		1364 N	1335	-0-	-29	-0-		126 1	1164 2	Y	41		64
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		134 1	983 2	Y	1	1 8	64
02		1092 X	1056	-0-	-36	-0-		107 1	949 2	Y			64
03		1333 X	443	-0-	-890	-0-		142 1	301 2	Y			64

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682													
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660													
10		1178 N	1028	-0-	-150	-0-		95 1	933 2	N		-0-	43
11		1140 N	903	-0-	-237	-0-		76 1	827 2	N		-0-	43
12		1147 N	1070	-0-	-77	-0-		74 1	996 2	N		-0-	43
01		1023 N	1008	-0-	-15	-0-		72 1	936 2	N		-0-	43
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		96 1	1262 2	N		-0-	43
*03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		109 1	1457 2	N		-0-	43

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773													
10		930 X	789	-0-	-141	-0-		73 1	716 2	Y		-0-	-0-
11		815 X	815	-0-	-0-	-0-		69 1	746 2	Y		-0-	-0-
12		970 X	970	-0-	-0-	-0-		67 1	903 2	Y		-0-	-0-
01		971 X	971	-0-	-0-	-0-		69 1	902 2	Y		-0-	-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-		61 1	793 2	Y		-0-	-0-
*03		999 N	999	-0-	-0-	-0-		70 1	929 2	Y		-0-	-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #3				WELL #: 1	RRCID -> 217830	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9406	- 10665					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	33	1	355	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	25	1	329	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1				WELL #: 3	RRCID -> 217953	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9414	- 10678					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCARTER				WELL #: 1	RRCID -> 217954	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9452	- 10716					
10	620 N	282	-0-	-338	-0-	26	1	256	2	Y	-0-			75
11	420 N	192	-0-	-228	-0-	16	1	176	2	Y	-0-			75
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			75
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			75
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-			75
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-			75

LANDON				WELL #: 8	RRCID -> 218461	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9548	- 10725					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #: 9	RRCID -> 218565	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9434	- 10656					
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	131	1	1286	2	Y	-0-			27
11	1320 N	1109	-0-	-211	-0-	94	1	1015	2	Y	-0-			27
12	1860 N	1247	-0-	-613	-0-	86	1	1161	2	Y	-0-			27
01	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-			27
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1011	2	Y	-0-			27
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	83	1	1101	2	Y	-0-			27

VIPER #1				WELL #: 4	RRCID -> 218720	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9428	- 10692					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 10500 - 10690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	10 1	1089 2	N	-0-		25
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	8 1	806 2	N	-0-		25
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	9 1	965 2	N	-0-		25
01		1085 N	995	-0-	-90	-0-	9 1	925 2	N	55		80
							61 9					
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	9 1	838 2	N	4		84
							4 9					
03		961 N	282	-0-	-679	-0-	3 1	279 2	N	-0-		84

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651												
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	107 1	1049 2	Y	-0-		-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	85 1	919 2	Y	-0-		-0-
12		1085 N	832	-0-	-253	-0-	57 1	775 2	Y	-0-		-0-
01		1147 N	790	-0-	-357	-0-	56 1	734 2	Y	-0-		-0-
02		924 N	718	-0-	-206	-0-	51 1	667 2	Y	-0-		-0-
03		837 N	791	-0-	-46	-0-	55 1	736 2	Y	-0-		-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658												
10		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	97 1	945 2	Y	-0-		-0-
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	100 1	1085 2	Y	-0-		-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	88 1	1196 2	Y	-0-		-0-
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	88 1	1142 2	Y	-0-		-0-
02		1120 N	967	-0-	-153	-0-	69 1	898 2	Y	-0-		-0-
*03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	90 1	1196 2	Y	-0-		-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658												
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	14 1	141 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	14 1	154 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	11 1	144 2	Y	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 2	Y	-0-		-0-
02		168 N	125	-0-	-43	-0-	9 1	116 2	Y	-0-		-0-
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674												
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	98 1	955 2	Y	-0-		-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	95 1	1034 2	Y	-0-		-0-
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	109 1	1477 2	Y	-0-		-0-
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	104 1	1352 2	Y	113	26 1	87
							124 9					
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	103 1	1348 2	Y	-0-		87
03		1581 N	1413	-0-	-168	-0-	99 1	1314 2	Y	-0-		87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		930 N	772	-0-	-158	-0-	72 1	700 2	Y	-0-			27
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	105 1	1142 2	Y	-0-			27
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	87 1	1171 2	Y	-0-			27
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	138 1	1806 2	Y	-0-			27
02		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	107 1	1392 2	Y	-0-			27
*03		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	100 1	1331 2	Y	-0-			27

VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	106	-0-	106	106	8 1	98 2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	141	-0-	141	247	10 1	131 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720	
10		310 N	201	-0-	-109	-0-	19 1	182 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	200	-0-	-100	-0-	17 1	183 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	14 1	190 2	Y	-0-			-0-
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	12 1	153 2	Y	-0-			-0-
02		196 N	147	-0-	-49	-0-	10 1	137 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	177	-0-	-40	-0-	12 1	165 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738	
10		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	130 1	1270 2	Y	-0-			-0-
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	147 1	1601 2	Y	-0-			-0-
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	134 1	1818 2	Y	-0-			-0-
01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	164 1	2145 2	Y	-0-			-0-
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	144 1	1887 2	Y	-0-			-0-
*03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	164 1	2184 2	Y	-0-			-0-

COBRA #1		WELL #:		14	RRCID ->	220434	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	220606	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9542 - 10800	
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	96 1	941 2	Y	-0-			-0-
11		930 N	779	-0-	-151	-0-	66 1	713 2	Y	-0-			-0-
12		1023 N	788	-0-	-235	-0-	54 1	734 2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	838	-0-	-185	-0-	60 1	778 2	Y	-0-			-0-
02		728 N	694	-0-	-34	-0-	49 1	645 2	Y	-0-			-0-
03		775 N	696	-0-	-79	-0-	49 1	647 2	Y	-0-			-0-

CRIM		WELL #:		6	RRCID ->	220769	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9430 - 10636	
10		775 N	551	-0-	-224	-0-	51 1	500 2	Y	-0-			-0-
11		750 N	592	-0-	-158	-0-	50 1	542 2	Y	-0-			-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	43 1	583 2	Y	-0-			-0-
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	44 1	574 2	Y	-0-			-0-
02		560 N	538	-0-	-22	-0-	38 1	500 2	Y	-0-			-0-
*03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	45 1	594 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COBRA #1		WELL #:		7	RRCID ->	220770	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10736
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	93	1	912	2	Y	-0-
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	83	1	901	2	Y	-0-
12	1023	N	480	-0-	-543	-0-	33	1	447	2	Y	-0-
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	57	1	742	2	Y	-0-
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	51	1	661	2	Y	-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	-0-

TILLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220926	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9666 - 10692
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	11	1	106	2	N	29
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	29
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	29
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	N	29
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	29
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	29

GREEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221043	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10492 - 10798
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

CRIM		WELL #:		7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9418 - 10644
10	806	X	607	-0-	-199	-0-	56	1	551	2	Y	-0-
11	630	X	605	-0-	-25	-0-	51	1	554	2	Y	-0-
12	682	X	590	-0-	-92	-0-	41	1	549	2	Y	-0-
01	682	X	369	-0-	-313	-0-	26	1	343	2	Y	-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221321	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9966 - 11674
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	118	1	1152	2	N	25
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	105	1	1141	2	N	25
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	2	N	25
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	N	25
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	83	1	1084	2	N	25
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	85	1	1137	2	N	25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRIM		WELL #:		5	RRCID ->	221596	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9522 - 10618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	88 1	856 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	90 1	981 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	52 1	703 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	55 1	716 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	146 1	1910 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	135 1	1794 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221774	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9516 - 10060
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	184 1	1799 2	N	28	3 8		60
						31 9						
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	170 1	1851 2	N	5			65
						6 9						
12	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	131 1	1774 2	N	-0-			65
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	143 1	1871 2	N	-0-			65
02	1904 N	1752	-0-	-152	-0-	124 1	1628 2	N	-0-			65
*03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	139 1	1852 2	N	26	1 8		90
						29 9						

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221993	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	9484 - 10721
*04	1080 N	696	-0-	-384	-0-	69 1	627 2	N	-0-			-0-
*05	868 N	520	-0-	-348	-0-	51 1	469 2	N	-0-			-0-
*06	780 N	593	-0-	-187	-0-	58 1	535 2	N	-0-			-0-
*07	713 N	614	-0-	-99	-0-	63 1	548 2	N	3	3 8		-0-
						3 9						
*08	527 N	293	-0-	-234	-0-	31 1	262 2	N	-0-			-0-
*09	600 N	327	-0-	-273	-0-	34 1	293 2	N	-0-			-0-
*10	620 N	338	-0-	-282	-0-	31 1	307 2	N	-0-			-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	62 1	674 2	N	-0-			-0-
*12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	58 1	791 2	N	-0-			-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	45 1	586 2	N	-0-			-0-
*02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	56 1	729 2	N	-0-			-0-
03	837 X	262	-0-	-575	-0-	18 1	244 2	N	-0-			-0-

ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	222303	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10584 - 10827
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	214 2	N	-0-			-0-
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	1 1	71 2	N	-0-			-0-
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	196 N	66	-0-	-130	-0-	1 1	65 2	N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-

WYLIE		WELL #:		6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	85 1	836 2	Y	-0-			40
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	79 1	855 2	Y	-0-			40
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62 1	835 2	Y	-0-			40
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64 1	835 2	Y	-0-			40
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	55 1	726 2	Y	-0-			40
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	58 1	771 2	Y	-0-			40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WILKINS				WELL #:	8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

LONDON				WELL #:	11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506		
10	2666 X	2570	-0-	-96	-0-	-0-	238	1	2332	2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2272	-0-	-278	-0-	-0-	192	1	2080	2	Y	-0-			-0-
12	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	-0-	161	1	2176	2	Y	-0-			-0-
01	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2471	2	Y	-0-			-0-
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2319	2	Y	-0-			-0-
*03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2561	2	Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715		
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	932	2	Y	-0-			189
11	1050 N	992	-0-	-58	-0-	-0-	84	1	908	2	Y	-0-			189
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-			189
01	1023 N	993	-0-	-30	-0-	-0-	71	1	922	2	Y	-0-			189
02	924 X	749	-0-	-175	-0-	-0-	53	1	696	2	Y	-0-			189
03	1147 X	910	-0-	-237	-0-	-0-	64	1	846	2	Y	-0-			189

WYLIE				WELL #:	12	RRCID ->	225267	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9456 - 10704		
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	-0-	52	1	513	2	Y	-0-			27
11	540 N	362	-0-	-178	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-			27
12	620 N	407	-0-	-213	-0-	-0-	28	1	379	2	Y	-0-			27
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	Y	-0-			27
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-			27
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	961	2	Y	-0-			27

KARGERGA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	14B DENY	482	-0-	482	482	-0-	34	1	448	2	Y	-0-			28

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	227255	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9390 - 10588		
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1763	2	N	-0-			67
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1744	2	N	-0-			67
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1623	2	N	-0-			67
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1837	2	N	-0-			67
02	2352 X	1791	-0-	-561	-0-	-0-	127	1	1664	2	N	-0-			67
03	1984 X	1824	-0-	-160	-0-	-0-	127	1	1697	2	N	-0-			67

MILLER, CLARA				WELL #:	1	RRCID ->	227773	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 10804		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-			25
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			25
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BRIGHTWELL GU		WELL #:		2	RRCID ->	227974	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10693	- 10834	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1271 N	392	-0-	-879	-0-	58 1	334 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	48 1	313 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	49 1	458 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	403 N	280	-0-	-123	-0-	34 1	246 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	336 N	186	-0-	-150	-0-	19 1	167 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	496 N	104	-0-	-392	-0-	33 1	71 2	Y	-0-	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		1	RRCID ->	228128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9610	- 10600	
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	71 1	693 2	Y	7	8 1			1
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	71 1	773 2	Y	8	8 1			1
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	62 1	843 2	Y	15	11 1			5
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	58 1	750 2	Y	7	11 1			1
02	784 X	767	-0-	-17	-0-	54 1	706 2	Y	6	6 1			1
*03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	65 1	873 2	Y	4	5 1			-0-

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		A 1	RRCID ->	228130	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	10896	PERF.10150	- 10580	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	11 1	112 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	8 1	101 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	111 2	Y	-0-	-0-			-0-

HOLT, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	228626	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9560	- 10674	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-			37
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-			37
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-			37
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-			37
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-			37
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-			37

VIPER #2		WELL #:		9	RRCID ->	228903	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9426	- 10647	
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	87 1	850 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	42 1	455 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	372 N	235	-0-	-137	-0-	16 1	219 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	930 N	197	-0-	-733	-0-	14 1	183 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	840 X	155	-0-	-685	-0-	11 1	144 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	930 X	147	-0-	-783	-0-	10 1	137 2	Y	-0-	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	228969	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9552	- 10782	
10	1550 X	1289	-0-	-261	-0-	120 1	1169 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	129 1	1405 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	108 1	1457 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1395 X	1388	-0-	-7	-0-	99 1	1289 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	112 1	1470 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1581 X	1543	-0-	-38	-0-	108 1	1435 2	Y	-0-	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	133	1	1304	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	119	1	1297	2	Y	-0-	-0-	-0-
						59	4						
12	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1347	-0-	-25	-0-	96	1	1251	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	101	1	1339	2	Y	-0-	-0-	-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11420 - 11450

10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10532 - 10722

10	1023 N	768	-0-	-255	-0-	7	1	761	2	N	-0-	-0-	18
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	9	1	903	2	N	-0-	-0-	18
12	992 N	452	-0-	-540	-0-	4	1	448	2	N	-0-	-0-	18
01	775 N	254	-0-	-521	-0-	3	1	251	2	N	-0-	-0-	18
02	840 N	418	-0-	-422	-0-	4	1	414	2	N	-0-	-0-	18
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	5	1	444	2	N	-0-	-0-	18

KARGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

10	3100 N	3219	-0-	119	119	299	1	2920	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2916	-0-	-84	35	246	1	2670	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2276 N	2241	-0-	-35	-0-	154	1	2087	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1922 X	1846	-0-	-76	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2072 X	1145	-0-	-927	-0-	81	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2294 X	1934	-0-	-360	-0-	135	1	1799	2	Y	-0-	-0-	-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

10	1116 N	845	-0-	-271	-0-	78	1	767	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	79	1	863	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	868	-0-	-93	-0-	60	1	808	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	55	1	716	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	2	Y	-0-	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118 2	Y	-0-			16
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128 2	Y	-0-			16
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131 2	Y	-0-			16
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130 2	Y	-0-			16
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	9	1	114 2	Y	-0-			16
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132 2	Y	-0-			16

KANGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496	
10		837 N	680	-0-	-157	-0-	63	1	617 2	N	-0-			13
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	61	1	661 2	N	-0-			13
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724 2	N	-0-			13
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709 2	N	-0-			13
02		672 N	626	-0-	-46	-0-	44	1	582 2	N	-0-			13
03		775 N	657	-0-	-118	-0-	46	1	611 2	N	-0-			13

WILKINS				WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680	
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	132	1	1289 2	Y	-0-			27
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	114	1	1235 2	Y	-0-			27
12		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	99	1	1343 2	Y	-0-			27
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	125	1	1626 2	Y	-0-			27
02		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	110	1	1433 2	Y	-0-			27
*03		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	120	1	1597 2	Y	-0-			27

CRIM				WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626	
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1190 2	Y	-0-			122
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	120	1	1299 2	Y	-0-			122
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	125	1	1695 2	Y	-0-			122
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	112	1	1454 2	Y	-0-	122 1		-0-
02		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	115	1	1503 2	Y	-0-			-0-
03		1829 X	1813	-0-	-16	-0-	127	1	1686 2	Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698	
10		1395 X	977	-0-	-418	-0-	91	1	886 2	Y	-0-			28
11		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	107	1	1163 2	Y	-0-			28
12		1178 X	1043	-0-	-135	-0-	72	1	971 2	Y	-0-			28
01		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1375 2	Y	-0-			28
02		1176 X	1138	-0-	-38	-0-	81	1	1057 2	Y	-0-			28
*03		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	1254 2	Y	-0-			28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	231773	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740	
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98 2	Y	-0-			27
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140 2	Y	-0-			27
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114 2	Y	-0-			27
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59 2	Y	-0-			27
02		140 N	50	-0-	-90	-0-	4	1	46 2	Y	-0-			27
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84 2	Y	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1147 N	1055	-0-	-92	-0-	98 1	957 2	N	-0-		-0-	
11		1140 N	975	-0-	-165	-0-	82 1	893 2	N	-0-		-0-	
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	79 1	1069 2	N	-0-		-0-	
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	85 1	1103 2	N	-0-		-0-	
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	73 1	956 2	N	-0-		-0-	
*03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	82 1	1087 2	N	-0-		-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577													
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	149 1	1457 2	N	-0-		-0-	
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	132 1	1436 2	N	-0-		-0-	
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	113 1	1534 2	N	-0-		-0-	
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	120 1	1559 2	N	-0-		-0-	
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	104 1	1360 2	N	-0-		-0-	
03		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	109 1	1453 2	N	-0-		-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560													
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	46 1	454 2	N	-0-		20	
11		510 N	481	-0-	-29	-0-	41 1	440 2	N	-0-		20	
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1	481 2	N	-0-		20	
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	38 1	493 2	N	-0-		20	
02		473 X	473	-0-	-0-	-0-	34 1	439 2	N	-0-		20	
03		527 X	521	-0-	-6	-0-	36 1	485 2	N	-0-		20	

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810													
10		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	285 1	2787 2	Y	103	118 1	13	
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	246 1	2672 2	Y	146	142 1	17	
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	189 1	2553 2	Y	127	105 1	39	
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	140 9	276 1	Y	131	151 1	19	
02		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	276 1	3593 2	Y	128	115 1	32	
03		3193 X	3043	-0-	-150	-0-	144 9	234 1	Y	86	110 1	8	
							206 1	2742 2	Y				
							95 9						

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682													
10		1023 X	927	-0-	-96	-0-	86 1	841 2	Y	-0-		-0-	
11		930 X	233	-0-	-697	-0-	20 1	213 2	Y	-0-		-0-	
12		961 X	481	-0-	-480	-0-	33 1	448 2	Y	-0-		-0-	
01		930 X	661	-0-	-269	-0-	47 1	614 2	Y	-0-		-0-	
02		840 X	805	-0-	-35	-0-	57 1	748 2	Y	-0-		-0-	
*03		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	71 1	946 2	Y	-0-		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
10		1240 X	1136	-0-	-104	-0-	105 1	1031 2	Y	-0-		-0-
11		1170 X	1111	-0-	-59	-0-	94 1	1017 2	Y	-0-		-0-
12		1147 X	953	-0-	-194	-0-	66 1	887 2	Y	-0-		-0-
01		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	82 1	1071 2	Y	-0-		-0-
02		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	70 1	921 2	Y	230	173 1	57
							253 9					
*03		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	84 1	1117 2	Y	413	430 1	40
							454 9					
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610												
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	165 1	1617 2	N	-0-		25
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	151 1	1638 2	N	-0-		25
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	118 1	1593 2	N	-0-		25
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	126 1	1645 2	N	-0-		25
02		1680 N	1523	-0-	-157	-0-	108 1	1415 2	N	-0-		25
03		1705 N	1667	-0-	-38	-0-	116 1	1545 2	N	5		30
							6 9					
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662												
10		3224 X	1597	-0-	-1627	-0-	144 1	1409 2	N	40	93 1	15
							44 9					
11		3120 X	2149	-0-	-971	-0-	180 1	1956 2	N	12		27
							13 9					
12		2077 X	1831	-0-	-246	-0-	124 1	1682 2	N	23		50
							25 9					
01		2077 X	1608	-0-	-469	-0-	113 1	1467 2	N	25		75
							28 9					
02		2016 X	519	-0-	-1497	-0-	36 1	466 2	N	15		90
							17 9					
03		2232 X	262	-0-	-1970	-0-	18 1	244 2	N	-0-		90
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706												
10		806 N	797	-0-	-9	-0-	74 1	723 2	N	-0-		-0-
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	63 1	681 2	N	-0-		-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	52 1	705 2	N	-0-		-0-
							6 4					
01		806 N	749	-0-	-57	-0-	53 1	696 2	N	-0-		-0-
02		700 N	645	-0-	-55	-0-	46 1	599 2	N	-0-		-0-
03		775 N	645	-0-	-130	-0-	45 1	600 2	N	-0-		-0-
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725												
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	Y	-0-		92
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 2	Y	-0-		92
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		92
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-		92
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		92
*03		240 X	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 2	Y	-0-		92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #1				WELL #:	9	RRCID ->	233038	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9940 - 10648
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	233651	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9590 - 10694
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	233733	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9388 - 10608
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIPER #2				WELL #:	7	RRCID ->	234256	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9652 - 10674
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	439	-0-	-101	-0-	-0-	37	1	402	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-	-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	895	2	Y	-0-	-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	-0-	-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	234521	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9476 - 10616
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGERGA 1				WELL #:	8	RRCID ->	235256	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9573 - 10687
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KANGERGA 1				WELL #:	9	RRCID ->	235258	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9546 - 10680
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	Y	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	-0-	-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	250	-0-	-184	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	246	-0-	-250	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	216	1	2116	2	N	-0-			-0-
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	207	1	2252	2	N	-0-			-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	168	1	2272	2	N	-0-			-0-
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	14	4							
02	2296 X	2163	-0-	-133	-0-	171	1	2230	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	2321	-0-	-221	-0-	154	1	2009	2	N	-0-			-0-
					-0-	162	1	2159	2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

10	682 N	402	-0-	-280	-0-	37	1	365	2	N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	2	N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	N	-0-			-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	N	-0-			-0-
03	1023 X	844	-0-	-179	-0-	59	1	785	2	N	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

10	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	233	1	2275	2	N	-0-			52
11	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	110	1	1197	2	N	-0-			52
12	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	85	1	1145	2	N	-0-			52
01	2387 N	1248	-0-	-1139	-0-	89	1	1159	2	N	-0-			52
02	2268 X	1412	-0-	-856	-0-	100	1	1312	2	N	-0-			52
03	2511 X	1277	-0-	-1234	-0-	89	1	1188	2	N	-0-			52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

10	899 N	867	-0-	-32	-0-	80	1	787	2	N	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	2	N	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	N	-0-			-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	N	-0-			-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	N	-0-			-0-
03	899 N	844	-0-	-55	-0-	59	1	785	2	N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	116	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	102	1	1105	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	88	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	84	1	1126	2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	2	N	-0-			53
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	-0-			53
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	N	-0-			53
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	N	-0-			53
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-			53
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	54	1	715	2	N	-0-			53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

10	899 N	719	-0-	-180	-0-	67	1	652	2	N	-0-			-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	59	1	640	2	N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	2	N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	N	-0-			-0-
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	197	1	1931	2	N	-0-			84
11	2220 N	2041	-0-	-179	-0-	172	1	1869	2	N	-0-			84
12	2387 N	1746	-0-	-641	-0-	120	1	1626	2	N	-0-			84
01	2139 N	1740	-0-	-399	-0-	124	1	1616	2	N	-0-			84
02	2156 X	1509	-0-	-647	-0-	107	1	1402	2	N	-0-			84
03	2139 X	1630	-0-	-509	-0-	114	1	1516	2	N	-0-			84

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-			60
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-			60
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-			60
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-			60
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	11	1	138	2	Y	-0-			60
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	112	2	Y	29			89
						32	9							

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-			25
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-			25
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-			25
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	Y	-0-			25
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	Y	-0-			25
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-			25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #1				WELL #: 15	RRCID -> 239242		COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9620	- 10691		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	59 1	573 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	486	-0-	-144	-0-	41 1	445 2	Y	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	43 1	565 2	Y	-0-			-0-
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	35 1	462 2	Y	-0-			-0-
03	682 X	550	-0-	-132	-0-	38 1	512 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1				WELL #: 14	RRCID -> 239244		COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642	- 10764		
10	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	177 1	1730 2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	151 1	1638 2	Y	-0-			-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	137 1	1851 2	Y	-0-			-0-
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	141 1	1841 2	Y	-0-			-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	124 1	1618 2	Y	-0-			-0-
*03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	145 1	1929 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13	RRCID -> 239824		COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9380	- 10610		
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	183 1	1787 2	N	-0-			-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	173 1	1880 2	N	-0-			-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	152 1	2060 2	N	-0-			-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	161 1	2106 2	N	-0-			-0-
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	137 1	1793 2	N	-0-			-0-
03	2201 X	2019	-0-	-182	-0-	141 1	1878 2	N	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 240768		COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 10887	PERF. 9430	- 10558		
10	3193 X	2664	-0-	-529	-0-	247 1	2417 2	N	-0-			43
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	257 1	2792 2	N	-0-			43
12	2976 X	2912	-0-	-64	-0-	200 1	2712 2	N	-0-			43
01	2976 X	2920	-0-	-56	-0-	208 1	2712 2	N	-0-			43
02	2856 X	2545	-0-	-311	-0-	179 1	2345 2	N	19			62
						21 9						
03	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	213 1	2842 2	N	-0-			62

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 242555		COMPL. DATE 07/08/2017	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7130	- 10650		
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	193 1	1884 2	N	34			123
						37 9						
11	2160 N	1906	-0-	-254	-0-	161 1	1745 2	N	-0-			123
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	152 1	2056 2	N	31	42 1		112
						172 4	34 9					
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	157 1	2048 2	N	11			123
						12 9						
02	1904 X	1747	-0-	-157	-0-	123 1	1615 2	N	8			131
						9 9						
03	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	153 1	2043 2	N	-0-			131

VIPER #3				WELL #: 5	RRCID -> 242753		COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9954	- 10715		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	837	-0-	837	837	59 1	778 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1496	-0-	1496	2333	104 1	1392 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
COBRA #2				WELL #: 2	RRCID -> 242755	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7228	- 10832						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	1162	1	11365	2	Y	-0-				126
11	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	1074	1	11666	2	Y	-0-				126
12	5487 X	1866	-0-	-3621	-0-	128	1	1738	2	Y	-0-				126
01	5487 X	1003	-0-	-4484	-0-	71	1	932	2	Y	-0-				126
02	3052 X	727	-0-	-2325	-0-	52	1	675	2	Y	-0-				126
03	7440 X	734	-0-	-6706	-0-	51	1	683	2	Y	-0-				126

VIPER #3				WELL #: 8	RRCID -> 242756	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 10887	PERF. 9652	- 10740						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STINGRAY				WELL #: 6	RRCID -> 242757	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 10949	PERF. 9780	- 10796						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COBRA #2				WELL #: 4	RRCID -> 242758	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7235	- 10830						
10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	872	1	8527	2	Y	137	166	1		65
11	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	151	9	9992	2	Y	161	176	1		50
12	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	920	1	8812	2	Y	160	160	1		50
01	4557 X	2385	-0-	-2172	-0-	177	9	2009	2	Y	202	167	1		85
02	3444 X	1605	-0-	-1839	-0-	651	1	1331	2	Y	156	157	1		84
*03	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	176	9	10879	2	Y	167	144	1		107
						154	1								
						222	9								
						102	1								
						172	9								
						816	1								
						184	9								

KANGERGA 1				WELL #: 10	RRCID -> 242773	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9470	- 10722						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VIPER #1				WELL #: 6	RRCID -> 243215	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 9536	- 10668						
10	496 N	245	-0-	-251	-0-	23	1	222	2	Y	-0-				-0-
11	420 N	173	-0-	-247	-0-	15	1	158	2	Y	-0-				-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	2	Y	-0-				-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-				-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WORLEY				WELL #:	2	RRCID ->	243395	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 10711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1178 X	150	-0-	-1028	-0-	14 1	136 2	Y	-0-				-0-
11		1140 X	117	-0-	-1023	-0-	10 1	107 2	Y	-0-				-0-
12		1178 X	117	-0-	-1061	-0-	8 1	109 2	Y	-0-				-0-
01		310 X	113	-0-	-197	-0-	8 1	105 2	Y	-0-				-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	Y	-0-				-0-
*03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88 1	1167 2	Y	-0-				-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	243458	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 - 10781	
10		5673 X	2599	-0-	-3074	-0-	240 1	2351 2	N	7				25
							8 9							
11		5460 X	2202	-0-	-3258	-0-	186 1	2016 2	N	-0-				25
12		3348 X	2510	-0-	-838	-0-	172 1	2323 2	N	14				39
							15 9							
01		3162 X	2692	-0-	-470	-0-	192 1	2500 2	N	-0-				39
02		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	242 1	3161 2	N	-0-				39
*03		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	562 1	7488 2	N	-0-				39

LITTLE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	243466	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7378 - 10622	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOLT, JACK				WELL #:	3	RRCID ->	244104	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9716 - 10700	
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	30 1	297 2	Y	-0-				-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	33 1	353 2	Y	-0-				-0-
12		341 N	292	-0-	-49	-0-	20 1	272 2	Y	-0-				-0-
01		341 N	138	-0-	-203	-0-	10 1	128 2	Y	-0-				-0-
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	129 1	1689 2	Y	-0-				-0-
*03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	20 1	269 2	Y	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	244315	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7343 - 10620	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COBRA #1				WELL #:	5	RRCID ->	244383	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	8750 - 10640	
10		496 N	402	-0-	-94	-0-	37 1	365 2	Y	-0-				-0-
11		450 N	397	-0-	-53	-0-	33 1	364 2	Y	-0-				-0-
12		496 N	432	-0-	-64	-0-	30 1	402 2	Y	-0-				-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	28 1	366 2	Y	-0-				-0-
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	26 1	336 2	Y	-0-				-0-
03		434 N	386	-0-	-48	-0-	27 1	359 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590																	
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	101	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	83	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	1006	-0-	-170	-0-	71	1	935	2	N	-0-					-0-
*03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690																	
10	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	199	1	1942	2	N	24	44	1			53
							26	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	186	1	2023	2	N	-0-					53
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	155	1	2104	2	N	-0-					53
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	172	1	2248	2	N	28	73	1			8
							31	9									
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	159	1	2083	2	N	12					20
							13	9									
*03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	172	1	2296	2	N	11					31
							12	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626																	
10	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	151	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	145	1	1570	2	N	-0-					-0-
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	140	1	1903	2	N	-0-					-0-
							45	4									
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	116	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1986	-0-	-91	-0-	139	1	1847	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702																	
10	775	N	556	-0-	-219	-0-	52	1	504	2	N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	45	1	490	2	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	N	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	38	1	495	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	2	N	-0-					-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH 11680	PERF.10620 - 10640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009										TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9942 - 10683			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008										TOTAL DEPTH 10855	PERF. 9544 - 10618			
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	42	1	414	2	N	-0-		-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	32	1	348	2	N	-0-		-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-		-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-		-0-
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-		-0-
03	465	X	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-		-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9702 - 10670			
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	406	2	13	9	Y	12		13
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	385	2	4	9	Y	4		17
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	416	2	4	9	Y	4	19 1	2
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	Y	4		6
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	348	2	17	9	Y	15		21
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	377	2	12	9	Y	11		32

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9506 - 10620			
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	N	-0-		-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	66	1	717	2	N	-0-		-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-		-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	N	-0-		-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	51	1	670	2	N	-0-		-0-
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	54	1	715	2	N	-0-		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009										TOTAL DEPTH 10758	PERF. 9352 - 10566			
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	134	1	1310	2	N	-0-		-0-
11	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	120	1	1306	2	N	-0-		-0-
12	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	87	1	1180	2	N	-0-		-0-
							60	4						
01	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	89	1	1164	2	N	-0-		-0-
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	88	1	1153	2	N	-0-		-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	112 1	1091 2	Y	-0-			51
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	105 1	1143 2	Y	-0-			51
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	89 1	1202 2	Y	-0-			51
							43 4						
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	95 1	1241 2	Y	-0-			51
02		1176 N	1130	-0-	-46	-0-	80 1	1050 2	Y	-0-			51
03		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	88 1	1179 2	Y	-0-			51

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567													
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	575 2	32 9	Y	29			33
11		630 N	479	-0-	-151	-0-	466 2	13 9	Y	12			45
12		651 N	448	-0-	-203	-0-	438 2	10 9	Y	9	49 1		5
01		620 N	465	-0-	-155	-0-	454 2	11 9	Y	10			15
02		448 N	443	-0-	-5	-0-	436 2	7 9	Y	6			21
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	475 2	4 9	Y	4			25

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584													
10		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		Y	-0-			-0-
11		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-			-0-
12		868 X	683	-0-	-185	-0-	683 2		Y	-0-			-0-
01		1488 X	1020	-0-	-468	-0-	1020 2		Y	-0-			-0-
02		1344 X	1189	-0-	-155	-0-	1174 2	15 9	Y	14			14
03		1488 X	1074	-0-	-414	-0-	1062 2	12 9	Y	11			25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604													
10		930 N	878	-0-	-52	-0-	78 1	766 2	N	31	81 1		17
							34 9						
11		840 N	799	-0-	-41	-0-	67 1	732 2	N	-0-			17
12		868 N	838	-0-	-30	-0-	58 1	780 2	N	-0-			17
01		868 N	859	-0-	-9	-0-	61 1	798 2	N	-0-			17
02		756 N	751	-0-	-5	-0-	53 1	698 2	N	-0-			17
03		837 N	836	-0-	-1	-0-	57 1	764 2	N	14			31
							15 9						

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594													
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	40 1	396 2	N	-0-			53
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	64 1	700 2	N	-0-			53
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	53 1	714 2	N	-0-			53
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	55 1	716 2	N	-0-			53
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	127 1	1662 2	N	-0-			53
*03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	109 1	1451 2	N	-0-			53

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694													
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	43 1	424 2	N	-0-			47
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	39 1	424 2	N	-0-			47
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	34 1	454 2	N	-0-			47
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	36 1	472 2	N	-0-			47
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	33 1	431 2	N	-0-			47
*03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	35 1	464 2	N	-0-			47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2077 X	727	-0-	-1350	-0-	677	2	50	9	Y	45	1	8			49
11	2010 X	1792	-0-	-218	-0-	1773	2	19	9	Y	17					66
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2116	2	17	9	Y	15	73	1			8
01	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15					23
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1879	2	26	9	Y	24					47
*03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	Y	17					64

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

10	992 X	804	-0-	-188	-0-	75	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	960 X	773	-0-	-187	-0-	65	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	728 X	318	-0-	-410	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	1116 X	340	-0-	-776	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

10	589 N	423	-0-	-166	-0-	39	1	384	2	N	-0-					37
11	780 N	523	-0-	-257	-0-	44	1	479	2	N	-0-					37
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	71	1	964	2	N	-0-					37
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	N	-0-					37
02	700 X	482	-0-	-218	-0-	34	1	448	2	N	-0-					37
*03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	N	-0-					37

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	165	1	1617	2	N	-0-					112
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1663	2	N	-0-					112
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	104	1	1408	2	N	-0-					112
						38	4									
01	1767 N	1166	-0-	-601	-0-	83	1	1083	2	N	-0-					112
02	1708 X	955	-0-	-753	-0-	68	1	887	2	N	-0-					112
03	1891 X	878	-0-	-1013	-0-	61	1	817	2	N	-0-					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	47 1	464 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	43 1	470 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	37 1	497 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	41 1	533 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	37 1	484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		527 N	435	-0-	-92	-0-	30 1	405 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626														
10		279 N	233	-0-	-46	-0-	22 1	211 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		270 N	173	-0-	-97	-0-	15 1	158 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	40 1	546 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	108 1	1408 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	30 1	397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		589 N	223	-0-	-366	-0-	16 1	207 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682														
10		1953 N	1729	-0-	-224	-0-	160 1	1569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
11		1890 N	1796	-0-	-94	-0-	151 1	1645 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	133 1	1796 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	144 1	1885 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
02		1680 N	1539	-0-	-141	-0-	109 1	1430 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
*03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	144 1	1914 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616														
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	204 1	1998 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	178 1	1937 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
12		2232 N	2135	-0-	-97	-0-	147 1	1988 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	159 1	2073 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
02		2016 X	1856	-0-	-160	-0-	131 1	1719 2	N	5	-0-	-0-	-0-	22
03		2201 X	2161	-0-	-40	-0-	150 1	2001 2	N	9	-0-	-0-	-0-	31
							6 9							
							10 9							

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600														
10		4743 X	3520	-0-	-1223	-0-	326 1	3191 2	N	3	-0-	-0-	-0-	56
							3 9							
11		4380 X	3319	-0-	-1061	-0-	280 1	3039 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	56
12		4464 X	2454	-0-	-2010	-0-	169 1	2285 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	56
01		4309 X	2821	-0-	-1488	-0-	201 1	2617 2	N	3	-0-	-0-	-0-	59
							3 9							
02		3528 X	2967	-0-	-561	-0-	208 1	2723 2	N	33	-0-	-0-	-0-	92
							36 9							
03		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	232 1	3095 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670														
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	55
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	7 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	55
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	55
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	55
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	55
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	155 1	16153 2	N	75	8 8		177
11	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	83 9	15449 2	N	55	186 1	4 8	42
12	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	61 9	15789 2	N	20	3 8		59
01	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	155 1	15870 2	N	126	4 8		181
02	14812 X	14365	-0-	-447	-0-	22 9	14121 2	N	92	169 1	2 8	102
03	16399 X	15593	-0-	-806	-0-	162 1	15352 2	N	76	6 8		172
						139 9						
						143 1						
						101 9						
						157 1						
						84 9						
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842												
10	279 N	200	-0-	-79	-0-	14 1	186 2	N	-0-			132
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	5 1	140 2	N	-0-			132
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2 1	220 2	N	-0-			132
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			132
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	248 2	N	-0-			132
03	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		N	-0-			132
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271												
10	10137 X	8913	-0-	-1224	-0-	8881 2	32 9	N	29	110 1		3
11	9570 X	7586	-0-	-1984	-0-	7558 2	28 9	N	25			28
12	9331 X	7602	-0-	-1729	-0-	7602 2		N	-0-			28
01	9300 X	7409	-0-	-1891	-0-	7375 2	34 9	N	31			59
02	8064 X	7113	-0-	-951	-0-	7099 2	14 9	N	13			72
*03	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9749 2	14 9	N	13			85
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273												
10	7626 X	7459	-0-	-167	-0-	7455 2	4 9	N	4	45 1		36
11	7380 X	6270	-0-	-1110	-0-	6270 2		N	-0-			36
12	7471 X	5851	-0-	-1620	-0-	5851 2		N	-0-			36
01	7471 X	5045	-0-	-2426	-0-	5045 2		N	-0-			36
02	6748 X	4132	-0-	-2616	-0-	4132 2		N	-0-			36
03	7471 X	5433	-0-	-2038	-0-	5433 2		N	-0-			36
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943												
10	6293 X	5774	-0-	-519	-0-	535 1	5239 2	N	-0-			110
11	5880 X	5445	-0-	-435	-0-	459 1	4986 2	N	-0-			110
12	6076 X	5466	-0-	-610	-0-	376 1	5090 2	N	-0-			110
01	5921 X	5341	-0-	-580	-0-	380 1	4961 2	N	-0-			110
02	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	390 1	5096 2	N	-0-			110
*03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	411 1	5483 2	N	-0-			110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION													//CONT.// 742143										
WORLEY													WELL #: 4H		RRCID -> 264680		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 10519		PERF.10843 - 17025		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE										
10		16306 X	13549	-0-	-2757	-0-	1252	1	12244	2	Y	48	68	1	10								
							53	9															
11		15780 X	15190	-0-	-590	-0-	1273	1	13830	2	Y	79			89								
							87	9															
12		16058 X	15927	-0-	-131	-0-	1087	1	14726	2	Y	104	176	1	17								
							114	9															
01		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	1154	1	15056	2	Y	90			107								
							99	9															
02		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	1005	1	13140	2	Y	89			196								
							98	9															
03		15934 X	14892	-0-	-1042	-0-	1033	1	13769	2	Y	82	186	1	92								
							90	9															
STINGRAY													WELL #: 9H		RRCID -> 267629		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10656 - 14985		
10		15407 X	13911	-0-	-1496	-0-	1290	1	12620	2	N	1	1	8	45								
							1	9															
11		14220 X	12573	-0-	-1647	-0-	1059	1	11501	2	N	12	2	8	55								
							13	9															
12		14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	1015	1	13740	2	N	42			97								
							46	9															
01		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1044	1	13619	2	N	43			140								
							47	9															
02		13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	925	1	12091	2	N	35	162	1	13								
							39	9															
03		14787 X	14540	-0-	-247	-0-	1015	1	13525	2	N	-0-			13								
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)													WELL #: 2H		RRCID -> 268392		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11027 - 16478		
10		12586 X	12354	-0-	-232	-0-	117	1	12208	2	Y	26	37	1	19								
							29	9															
11		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	111	1	11522	2	Y	66	39	1	45								
							73	9															
12		12245 X	11717	-0-	-528	-0-	114	1	11571	2	Y	29	42	1	32								
							32	9															
01		12369 X	11276	-0-	-1093	-0-	113	1	11120	2	Y	39	63	1	6								
							43	9															
02		11172 X	10218	-0-	-954	-0-	102	1	10076	2	Y	36	28	1	13								
							40	9															
03		12369 X	11567	-0-	-802	-0-	117	1	11397	2	Y	48	35	1	22								
							53	9															
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)													WELL #: 1H		RRCID -> 273623		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9464		PERF.10860 - 15878		
10		18383 X	16554	-0-	-1829	-0-	156	1	16254	2	N	131	174	1	127								
							144	9															
11		17640 X	15742	-0-	-1898	-0-	149	1	15515	2	N	71	2	8	196								
							78	9															
12		17639 X	15904	-0-	-1735	-0-	154	1	15670	2	N	73	170	1	99								
							80	9															
01		17143 X	15853	-0-	-1290	-0-	160	1	15691	2	N	2	2	8	99								
							2	9															
02		15008 X	13985	-0-	-1023	-0-	141	1	13844	2	N	-0-			99								
							154	1	15072	2	N	165	169	1	95								
03		16554 X	15408	-0-	-1146	-0-	182	9															

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WYLLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10478 X	8381	-0-	-2097	-0-	777	1	7604	2	N	-0-			69
11	11130 X	8079	-0-	-3051	-0-	657	1	7137	2	N	-0-			69
12	11532 X	9351	-0-	-2181	-0-	285	4	8636	2	N	70			139
01	11532 X	8887	-0-	-2645	-0-	633	1	8254	2	N	-0-			139
02	10416 X	8162	-0-	-2254	-0-	580	1	7582	2	N	-0-			139
03	9362 X	9284	-0-	-78	-0-	648	1	8630	2	N	5			144
						6	9							

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121														
10	4216 X	4037	-0-	-179	-0-	370	1	3623	2	N	40	112	1	10
11	4230 X	3889	-0-	-341	-0-	44	9	3535	2	N	25			35
12	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	326	1	3686	2	N	2			37
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	28	9	4245	2	N	-0-			37
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	272	1	3771	2	N	-0-			37
*03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	2	9	3979	2	N	5			42
						299	1							
						6	9							

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401														
10	20708 X	16350	-0-	-4358	-0-	1506	1	14739	2	N	95			142
11	19170 X	17921	-0-	-1249	-0-	105	9	16310	2	N	99	161	1	80
12	19468 X	18734	-0-	-734	-0-	1502	1	17316	2	N	126	181	1	25
01	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	109	9	18058	2	N	136			161
02	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	1279	1	16357	2	N	107	169	1	99
*03	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	139	9	17762	2	N	122	101	1	120
						1251	1							
						118	9							
						1333	1							
						134	9							

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917														
10	13485 X	12430	-0-	-1055	-0-	1145	1	11200	2	N	77	87	1	65
11	12720 X	11671	-0-	-1049	-0-	85	9	10620	2	N	66			131
12	13144 X	12961	-0-	-183	-0-	978	1	12010	2	N	58			189
01	13144 X	13004	-0-	-140	-0-	73	9	12005	2	N	71	176	1	84
02	11396 X	11184	-0-	-212	-0-	887	1	10366	2	N	23			107
03	12958 X	10792	-0-	-2166	-0-	64	9	9977	2	N	60			167
						921	1							
						78	9							
						793	1							
						25	9							
						749	1							
						66	9							

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683														
10	682 N	540	-0-	-142	-0-	50	1	490	2	Y	-0-			-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	65	1	701	2	Y	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	32	1	412	2	Y	-0-			-0-
02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	63	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	806 X	540	-0-	-266	-0-	38	1	502	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1550 X	71	-0-	-1479	-0-	7	1	64	2	N	-0-			30
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			30
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			30
01	62 X	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-			30
02	56 X	32	-0-	-24	-0-	2	1	30	2	N	-0-			30
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			30

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

10	50406 X	44754	-0-	-5652	-0-	4129 226	1 9	40399	2	Y	205	247	1	56
11	48780 X	40185	-0-	-8595	-0-	3373 186	1 9	36626	2	Y	169	214	1	11
12	50406 X	41362	-0-	-9044	-0-	2833 168	1 9	38361	2	Y	153	98	1	66
01	47523 X	42482	-0-	-5041	-0-	3015 147	1 9	39320	2	Y	134	183	1	17
02	41412 X	37992	-0-	-3420	-0-	2691 118	1 9	35183	2	Y	107	87	1	37
03	44764 X	42453	-0-	-2311	-0-	2957 89	1 9	39407	2	Y	81	82	1	36

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

10	51987 X	42620	-0-	-9367	-0-	3945 80	1 9	38595	2	Y	73	103	1	20
11	46530 X	40596	-0-	-5934	-0-	3412 127	1 9	37057	2	Y	115	128	1	7
12	46934 X	43844	-0-	-3090	-0-	3006 135	1 9	40703	2	Y	123	77	1	53
01	50346 X	50346	-0-	-0-	-0-	3574 160	1 9	46612	2	Y	145	180	1	18
02	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	3308 116	1 9	43251	2	Y	105	87	1	36
*03	53162 X	53162	-0-	-0-	-0-	3704 108	1 9	49350	2	Y	98	90	1	44

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

10	67766 X	61881	-0-	-5885	-0-	1720 349	1 9	59812	2	Y	317	265	1	135
11	59593 X	59593	-0-	-0-	-0-	1680 202	1 9	57711	2	Y	184	265	1	54
12	60920 X	60920	-0-	-0-	-0-	1764 138	1 9	59018	2	Y	125			179
01	61876 X	59035	-0-	-2841	-0-	1743 108	1 9	57184	2	Y	98	183	1	94
02	55888 X	52875	-0-	-3013	-0-	1460 85	1 9	51330	2	Y	77	83	1	88
03	61876 X	58551	-0-	-3325	-0-	1636 100	1 9	56815	2	Y	91	135	1	1 8 43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		72230 X	69691	-0-	-2539	-0-	1938	1	67406	2	Y	315	264	1	134
							347	9							
11		67020 X	65991	-0-	-1029	-0-	1860	1	63929	2	Y	184	264	1	54
							202	9							
12		65427 X	65427	-0-	-0-	-0-	1894	1	63395	2	Y	125			179
							138	9							
01		69688 X	64885	-0-	-4803	-0-	1915	1	62862	2	Y	98	183	1	94
							108	9							
02		62384 X	56081	-0-	-6303	-0-	1547	1	54415	2	Y	108	83	1	119
							119	9							
03		69223 X	61030	-0-	-8193	-0-	1703	1	59111	2	Y	196	220	1	94
							216	9						1	8

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740															
10		140585 X	97278	-0-	-43307	-0-	116	1	95992	2	Y	1064	1034	1	95
							1170	9							
11		128160 X	88564	-0-	-39596	-0-	103	1	87566	2	Y	814	832	1	77
							895	9							
12		125860 X	85096	-0-	-40764	-0-	103	1	84151	2	Y	765	763	1	79
							842	9							
01		119071 X	80217	-0-	-38854	-0-	101	1	79412	2	Y	640	625	1	94
							704	9							
02		101836 X	71667	-0-	-30169	-0-	19	1	71013	2	Y	577	600	1	71
							635	9							
03		97278 X	78653	-0-	-18625	-0-	101	1	77896	2	Y	596	627	1	40
							656	9							

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174															
10		151807 X	112931	-0-	-38876	-0-	135	1	111722	2	Y	976	946	1	87
							1074	9							
11		139140 X	93113	-0-	-46027	-0-	109	1	92266	2	Y	671	694	1	64
							738	9							
12		137361 X	90382	-0-	-46979	-0-	110	1	89571	2	Y	637	635	1	66
							701	9							
01		133672 X	85178	-0-	-48494	-0-	107	1	84465	2	Y	551	536	1	81
							606	9							
02		114268 X	76454	-0-	-37814	-0-	20	1	75938	2	Y	451	477	1	55
							496	9							
03		112933 X	81771	-0-	-31162	-0-	105	1	81105	2	Y	510	531	1	34
							561	9							

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127															
10		106299 X	68686	-0-	-37613	-0-	82	1	67787	2	Y	743	719	1	66
							817	9							
11		94440 X	63045	-0-	-31395	-0-	73	1	62331	2	Y	583	594	1	55
							641	9							
12		90830 X	61972	-0-	-28858	-0-	75	1	61282	2	Y	559	556	1	58
							615	9							
01		83111 X	59389	-0-	-23722	-0-	75	1	58794	2	Y	473	462	1	69
							520	9							
02		66164 X	52124	-0-	-14040	-0-	14	1	51662	2	Y	407	426	1	50
							448	9							
03		68696 X	58145	-0-	-10551	-0-	75	1	57584	2	Y	442	462	1	30
							486	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	167927 X	102378	-0-	-65549	-0-	122	1	100981	2	Y	1159	1140	1	103
						1275	9							
11	151800 X	99830	-0-	-51970	-0-	116	1	98623	2	Y	992	1001	1	94
						1091	9							
12	148521 X	92718	-0-	-55803	-0-	113	1	91629	2	Y	887	889	1	92
						976	9							
01	145886 X	86395	-0-	-59491	-0-	108	1	85482	2	Y	732	717	1	107
						805	9							
02	123676 X	76037	-0-	-47639	-0-	20	1	75335	2	Y	620	651	1	76
						682	9							
03	103168 X	84256	-0-	-18912	-0-	108	1	82862	2	Y	1169	1166	1	79
						1286	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														
10	332537 X	248593	-0-	-83944	-0-	274	1	244760	2	Y	3235	3207	1	86
						3559	9							
11	310920 X	221632	-0-	-89288	-0-	272	1	217678	2	Y	3347	3190	1	243
						3682	9							
12	271839 X	217093	-0-	-54746	-0-	271	1	213483	2	Y	3035	3164	1	114
						3339	9							
01	271839 X	202267	-0-	-69572	-0-	276	1	198957	2	Y	2758	2745	1	127
						3034	9							
02	245532 X	168302	-0-	-77230	-0-	229	1	165580	2	Y	2266	2286	1	107
						2493	9							
03	248589 X	172596	-0-	-75993	-0-	256	1	169773	2	Y	2334	2322	1	119
						2567	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														
10	295864 X	186585	-0-	-109279	-0-	205	1	184279	2	Y	1910	1894	1	51
						2101	9							
11	271560 X	165437	-0-	-106123	-0-	203	1	163107	2	Y	1934	1845	1	140
						2127	9							
12	250914 X	149569	-0-	-101345	-0-	190	1	147462	2	Y	1743	1815	1	65
						1917	9					3	8	
01	224688 X	138607	-0-	-86081	-0-	192	1	136664	2	Y	1592	1583	1	74
						1751	9							
02	185920 X	114900	-0-	-71020	-0-	158	1	113301	2	Y	1310	1322	1	62
						1441	9							
03	186589 X	118746	-0-	-67843	-0-	178	1	117063	2	Y	1368	1360	1	70
						1505	9							
SLANT OPERATING, LLC 786697 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334														
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1														
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			99
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			99
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	416	2	28	9	N	25			124
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			124
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			124
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			124

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
SMITH, WALTER R.				WELL #: 1	RRCID -> 097202	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	9644 - 10806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN, HOMER				WELL #: 1	RRCID -> 098604	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	10569 - 11867	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

BENTON				WELL #: 1	RRCID -> 195770	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	9360 - 10805	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BENTON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 200978	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10252 - 10765	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BENTON "BB"				WELL #: 3	RRCID -> 201240	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10050 - 10774	
10	2361 X	702	-0-	-1659	-0-	66	1	634	3	N	2	70
						2	9					
11	750 X	694	-0-	-56	-0-	72	1	614	3	N	7	77
						8	9					
12	775 X	571	-0-	-204	-0-	57	1	514	3	N	-0-	75
01	775 X	406	-0-	-369	-0-	46	1	360	3	N	-0-	75
02	644 N	559	-0-	-85	-0-	63	1	488	3	N	7	82
						8	9					
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	59	1	493	3	N	3	85
						3	9					

BENTON "A"				WELL #: 4	RRCID -> 203233	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10504 - 10781	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		1922 X	1462	-0-	-460	-0-	137	1	1311	3	N	13		35
							14	9						
11		1860 X	975	-0-	-885	-0-	102	1	867	3	N	5		40
							6	9						
12		1612 N	1115	-0-	-497	-0-	110	1	997	3	N	7		47
							8	9						
01		1457 N	1148	-0-	-309	-0-	128	1	1011	3	N	8		55
							9	9						
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	153	1	1198	3	N	7		62
							8	9						
*03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	169	1	1413	3	N	15		77
							17	9						

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826														

10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	130	1	1239	3	N	-0-		52
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	106	1	901	3	N	-0-		52
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	N	3		55
							3	9						
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	N	-0-		55
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	126	1	987	3	N	12		67
							13	9						
*03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	3	N	6		73
							7	9						

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812														

10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	219	1	2091	3	N	-0-		22
11		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	283	1	2406	3	N	-0-		22
12		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	309	1	2789	3	N	-0-		22
01		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	306	1	2416	3	N	-0-		22
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	254	1	1981	3	N	10		32
							11	9						
*03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	251	1	2103	3	N	28		60
							31	9						

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820														

10		1984 N	1154	-0-	-830	-0-	109	1	1045	3	N	-0-		87
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	141	1	1196	3	N	-0-		87
12		1488 N	989	-0-	-499	-0-	98	1	888	3	N	3		90
							3	9						
01		1147 N	436	-0-	-711	-0-	49	1	383	3	N	4		94
							4	9						
02		1260 N	797	-0-	-463	-0-	90	1	699	3	N	7		101
							8	9						
*03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	154	1	1287	3	N	9		110
							10	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
BENTON "L"		WELL #: 15		RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	121 1	1154 3	N	5		90
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	6 9	1080 3	N	14		104
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	15 9	963 3	N	-0-		104
01	1271 N	947	-0-	-324	-0-	107 1	840 3	N	-0-		104
02	1148 N	917	-0-	-231	-0-	107 1	812 3	N	1	82 1	23
03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	1 9	790 3	N	5		28
						6 9					
BENTON "I"		WELL #: 12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
BENTON "M"		WELL #: 16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
BENTON "J"		WELL #: 13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BENTON "P"		WELL #: 19		RRCID -> 217832		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787		
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	208 1	1985 3	N	-0-		65
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	197 1	1675 3	N	-0-		65
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	199 1	1796 3	N	-0-		65
01	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	174 1	1375 3	N	12		77
						13 9					
02	1540 N	1483	-0-	-57	-0-	167 1	1307 3	N	8		85
						9 9					
03	1705 N	1375	-0-	-330	-0-	144 1	1205 3	N	24		109
						26 9					
BENTON "N"		WELL #: 17		RRCID -> 218532		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BENTON "O"		WELL #: 18		RRCID -> 219567		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	236	1	2258	3	N	6	53
11	2340 X	828	-0-	-1512	-0-	87	1	741	3	N	-0-	53
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	369	1	3337	3	N	4	57
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	321	1	2537	3	N	10	67
02	2184 X	1571	-0-	-613	-0-	177	1	1381	3	N	12	79
*03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	272	1	2272	3	N	10	89

BENTON "Q"		WELL #: 20		RRCID -> 219573		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600				
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-	87
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	83	1	701	3	N	-0-	87
12	713 N	540	-0-	-173	-0-	54	1	486	3	N	-0-	87
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	36	1	284	3	N	-0-	87
02	728 N	476	-0-	-252	-0-	54	1	419	3	N	3	90
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	503	3	N	5	95

BENTON "R"		WELL #: 21		RRCID -> 221042		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

BENTON "T"		WELL #: 23		RRCID -> 221176		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802				
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	33
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

BENTON "V"		WELL #: 25		RRCID -> 221353		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BENTON "U"		WELL #: 24		RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	138	1	1321	3	N	7			82
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	149	1	1262	3	N	-0-			82
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	131	1	1182	3	N	2			84
01	1457 N	804	-0-	-653	-0-	90	1	714	3	N	-0-			84
02	1316 N	642	-0-	-674	-0-	72	1	562	3	N	7			91
03	1302 N	994	-0-	-308	-0-	106	1	885	3	N	3			94
BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006				TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105 1	2 5	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
BENTON "Z"		WELL #: 29		RRCID -> 232815		COMPL. DATE 10/13/2007				TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812				
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	74	1	703	3	N	87			169
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	96	9	623	3	N	66	75 1		160
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	73	9	648	3	N	69	164 1		65
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	N	82			147
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	76	9	551	3	N	85			232
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	620	3	N	57	165 1		124
						90	9							
						71	1							
						94	9							
						74	1							
						63	9							
YOUNG, BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 246977		COMPL. DATE 11/02/2009				TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756				
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	180	1	1720	3	N	2			87
11	1770 N	1602	-0-	-168	-0-	2	9	1431	3	N	3			90
12	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	168	1	1161	3	N	-0-			90
01	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	3	9	1553	3	N	7			97
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	129	1	1537	3	N	-0-	74 1		23
*03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	1443	3	N	-0-			23
						172	1							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC				850992								
MCCAULEY GAS UNIT				WELL #: 3A	RRCID -> 207830	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 10838	PERF. 9992	- 10644			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	1149	-0-	1149	3411	706 1	441 2	Y	2		55	
11	4589 X	1178	-0-	-3411	-0-	632 1	518 2	Y	25	70 1	10	
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	901 1	811 2	Y	-0-		10	
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	690 1	683 2	Y	-0-		10	
02	840 N	648	-0-	-192	-0-	185 1	463 2	Y	-0-		10	
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	123 1	900 2	Y	-0-		10	
CRAIG, JACK GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 211003	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9410	- 10674			
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	125 1	907 2	Y	1		18	
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	175 1	1079 2	Y	8	14 1	12	
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	116 1	593 2	Y	4		16	
01	682 N	527	-0-	-155	-0-	76 1	451 2	Y	-0-		16	
02	840 N	351	-0-	-489	-0-	46 1	305 2	Y	-0-		16	
03	713 N	179	-0-	-534	-0-	17 1	162 2	Y	-0-		16	
CRAIG, JACK GAS UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 216061	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 10871	PERF. 9578	- 10673			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MCCAULEY GAS UNIT				WELL #: 2A	RRCID -> 217061	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 10745	PERF. 9425	- 10630			
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1034 1	646 2	Y	3		80	
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1048 1	857 2	Y	42	105 1	17	
12	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	839 1	755 2	Y	-0-		17	
01	1674 N	1373	-0-	-301	-0-	690 1	683 2	Y	-0-		17	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	235 1	590 2	Y	-0-		17	
*03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	207 1	1514 2	Y	-0-		17	
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219354	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9622	- 10762			
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	72 1	523 2	N	-0-		47	
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	89 1	551 2	N	5	12 1	40	
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	114 1	584 2	N	4		44	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	114 1	674 2	N	-0-		44	
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	91 1	600 2	N	-0-		44	
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	69 1	664 2	N	-0-		44	
CRAIG, DON S. GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 219766	COMPL. DATE 02/12/2006	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10017	- 10620			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530 - 10662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	21 1	153 2	Y	-0-			4
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	30 1	182 2	Y	1	3 1		2
							1 9						
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	32 1	161 2	Y	1			3
							1 9						
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	15 1	86 2	Y	-0-			3
02		140 N	38	-0-	-102	-0-	5 1	33 2	Y	-0-			3
03		155 N	41	-0-	-114	-0-	4 1	37 2	Y	-0-			3

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492 - 10627	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9504 - 10608	
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	162 1	1171 2	N	1			16
							1 9						
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	194 1	1194 2	N	9	16 1		9
							10 9						
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	196 1	1001 2	N	7			16
							8 9						
01		1302 N	1057	-0-	-245	-0-	153 1	904 2	N	-0-			16
02		1176 N	817	-0-	-359	-0-	108 1	709 2	N	-0-			16
*03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	116 1	1120 2	N	-0-			16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	222108	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10622 - 10824	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	222541	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10526 - 10697	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01		14B2 EXT	2396	-0-	2396	2396	346 1	2050 2	Y	-0-			7
02		14B2 EXT	156	-0-	156	2552	21 1	135 2	Y	-0-			7
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2552			Y	-0-			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10080 - 10620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 X	264	-0-	-108	-0-	32	1	232	2	Y	-0-			5
11	510 X	147	-0-	-363	-0-	20	1	126	2	Y	1	3	1	3
						1	9							
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-			3
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9386 - 10609		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-			5
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	19	1	116	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	Y	1			3
						1	9							
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	2	Y	-0-			3
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	14	1	95	2	Y	-0-			3
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	9460 - 10683		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9504 - 10618		
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	325	2	Y	-0-			32
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	Y	4	11	1	25
						4	9							
12	341 N	11	-0-	-330	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			25
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			25
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			25
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			25

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	223101	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9535 - 10639		
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	2	Y	-0-			7
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	43	1	268	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	37	1	190	2	Y	2			6
						2	9							
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			6
02	252 N	1	-0-	-251	-0-	1	2			Y	-0-			6
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223104	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9376 - 10584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	344	1	2492	2	N	4		43
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	249	1	1534	2	N	11	31 1	23
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	326	1	1667	2	N	11		34
01	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	246	1	1457	2	N	-0-		34
02	2800 N	3218	-0-	418	-0-	424	1	2794	2	N	-0-		34
*03	2841 N	2423	-0-	-418	-0-	227	1	2196	2	N	-0-		34

CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	223274	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10106 - 10531	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	223703	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9364 - 10590	
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	689	2	Y	2		25
11	1380 N	761	-0-	-619	-0-	105	1	647	2	Y	8	26 1	7
12	930 N	395	-0-	-535	-0-	64	1	329	2	Y	2		9
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	698	2	Y	-0-		9
02	700 N	120	-0-	-580	-0-	16	1	104	2	Y	-0-		9
03	403 N	231	-0-	-172	-0-	22	1	209	2	Y	-0-		9

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	223734	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9488 - 10648	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	225326	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9501 - 10572	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	100	1	723	2	Y	1		11
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	102	1	630	2	Y	8	13 1	6
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	143	1	731	2	Y	5		11
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	117	1	690	2	Y	-0-		11
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	128	1	845	2	Y	-0-		11
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	87	1	846	2	Y	-0-		11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	85	1	616	2	Y	2			11
						2	9							
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	129	1	794	2	Y	10	14	1	7
						11	9							
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	152	1	777	2	Y	5			12
						6	9							
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	108	1	637	2	Y	-0-			12
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	227	1	1497	2	Y	-0-			12
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	117	1	1132	2	Y	-0-			12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

WAGNER OIL COMPANY 891175
 ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

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

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

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

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976													
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878													
10	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	87	1	1704	2	Y	25	5 8	94
						28	9						
11	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	70	1	1286	2	Y	35	6 8	123
						39	9						
12	2015 N	1228	-0-	-787	-0-	60	1	1148	2	Y	18	3 8	138
						20	9						
01	1829 N	1406	-0-	-423	-0-	70	1	1318	2	Y	16	48 1	101
						18	9					5 8	
02	1316 N	414	-0-	-902	-0-	20	1	386	2	Y	7	2 8	106
						8	9						
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		106

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419													
10	18662 X	15230	-0-	-3432	-0-	737	1	14493	2	Y	-0-		46
11	16410 X	14571	-0-	-1839	-0-	748	1	13823	2	Y	-0-		46
12	16337 X	15013	-0-	-1324	-0-	743	1	14270	2	Y	-0-		46
01	16089 X	14931	-0-	-1158	-0-	754	1	14176	2	Y	1		47
						1	9						
02	13748 X	13276	-0-	-472	-0-	665	1	12611	2	Y	-0-		47
03	15221 X	14666	-0-	-555	-0-	749	1	13917	2	Y	-0-		47

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) TANOS EXPLORATION II, LLC BRADY		//CONT.// //CONT.//		61792 120 835976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 11269 - 11538														
10		3069 X	2724	-0-	-345	-0-	132 1	2592 2	Y		-0-			11
11		2970 X	2632	-0-	-338	-0-	135 1	2497 2	Y		-0-			11
12		3007 X	2204	-0-	-803	-0-	109 1	2095 2	Y		-0-			11
01		2945 X	1207	-0-	-1738	-0-	61 1	1145 2	Y		1			12
							1 9							
02		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	126 1	2396 2	Y		-0-			12
*03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	114 1	2110 2	Y		-0-			12

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) AC EXPLORATION, LLC WILLIAMS				61792 380 003645	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460														
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2			N	-0-			124
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	248 2	7 9	N		6	100 1		30
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	N		1			31
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	N		3			34
02		252 N	183	-0-	-69	-0-	183 2			N	-0-			34
*03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	341 2	8 9	N		7			41

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC RAYFORD, BESS GAS UNIT				020467										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, W.														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 7529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	6530 - 6540
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 7562
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	241278	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 7496
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	244545	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	7460 - 7475
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		10	RRCID ->	247493	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	7450 - 7516
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		11	RRCID ->	247574	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	7418 - 7490
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009															
10		3472 X	3375	-0-	-97	-0-	3364	2	11	9	N	10			36
11		3390 X	3209	-0-	-181	-0-	3203	2	6	9	N	5			41
12		3813 X	3326	-0-	-487	-0-	3320	2	6	9	N	5			46
01		3813 X	3218	-0-	-595	-0-	3218	2			N	-0-			46
02		3444 X	2939	-0-	-505	-0-	2932	2	7	9	N	6			52
03		3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2875	2	3	9	N	3			55

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370															
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			27
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			27
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350															
10	14B2	EXT	73	-0-	73	-0-	259	69	2	4	9	N	4		165
11		259 X	-0-	-0-	-259	-0-						N	4		169
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	147 1	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	58		84
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		84
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		84

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463															
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-		36
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-		36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1891	2	41	9		N	37		73
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		73
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		73

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		89
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		89
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		89

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370										
JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		190	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		190	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		190	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190	

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737		WELL #:		2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	

SKILES GU		186717		WELL #:		1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	7714 - 8056
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1	RRCID ->	292080	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	7606 - 7616
*02		DELQ PR	24	-0-	24	24	23	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		1085 X	72	-0-	-1013	-0-	72	2			N	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #:		1	RRCID ->	177707	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7392 - 7485
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1	RRCID ->	078255	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7440 - 7450
10		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	310	1	1355	2	N	9		124
11		1950 N	1734	-0-	-216	-0-	290	1	1444	2	N	-0-		124
12		1953 N	1713	-0-	-240	-0-	290	1	1417	2	N	5		129
01		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	260	1	1148	2	N	20		149
02		1624 N	1506	-0-	-118	-0-	240	1	1216	2	N	45		194
03		1705 N	1693	-0-	-12	-0-	300	1	1393	2	N	-0-		194

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
HARBOR RESOURCES LLC				355716								
ORR-TIPPS				WELL #:	1	RRCID ->	168582	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7605 - 7611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		17
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		17
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		17
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-		17
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
REDWING HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7786 - 7802
10		310 N	194	-0-	-116	-0-	187 2	7 9	N	6		76
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2		N	-0-		76
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	319 2	22 9	N	20		96
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	610 2	4 9	N	4		100
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	274 2	8 9	N	7		107
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-	84 1	23

CARLTON				WELL #:	1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF. 7728 - 7736
10		1085 N	948	-0-	-137	-0-	936 2	12 9	N	11		41
11		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1021 2	10 9	N	9		50
12		1085 N	945	-0-	-140	-0-	942 2	3 9	N	3		53
01		961 N	439	-0-	-522	-0-	431 2	8 9	N	7		60
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1263 2	13 9	N	12		72
*03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	958 2	31 9	N	28		100

PRIOR GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	291943	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7256 - 7259
10		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11		0 W	23	-0-	23		23 2		N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-		23		N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-		23		N	-0-		-0-
02		0 W	256	-0-	256		279	256 2	N	-0-		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-		279		N	NO RPT		-0-

KJ ENERGY, LLC				469901								
GREEN GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7461 - 7659
10		SWR 10	269	-0-	269		93075	269 2	N	-0-	11 1	4
11		SWR 10	614	-0-	614		93689	590 2	N	22	1 1	25
12		SWR 10	511	-0-	511		94200	511 2	N	-0-	20 1	5
01		SWR 10	593	-0-	593		94793	593 2	N	-0-		5
02		SWR 10	512	-0-	512		95305	501 2	N	10	13 1	2
03		SWR 10	602	-0-	602		95907	602 2	N	-0-		2

WILDER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7396 - 7986
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-		25822		N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		25822		N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		25822		N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		25822		N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		25822		N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		25822		N	-0-		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	SWR	10	30	-0-	30	46022	30	2	N	-0-	10	1	4	
11	SWR	10	70	-0-	70	46092	70	2	N	-0-			4	
12	SWR	10	58	-0-	58	46150	58	2	N	-0-	3	1	1	
01	SWR	10	83	-0-	83	46233	83	2	N	-0-			1	
02	SWR	10	74	-0-	74	46307	68	2	N	5	5	1	1	
03	SWR	10	31	-0-	31	46338	31	2	N	-0-			1	

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868														
10	SWR	10	7	-0-	7	34060	3	1	4	2	N	-0-	46	
11	SWR	10	12	-0-	12	34072	1	1	11	2	N	-0-	46	
12	SWR	10	13	-0-	13	34085	13	2			N	-0-	46	
01	SWR	10	7	-0-	7	34092	1	1	6	2	N	-0-	46	
02	SWR	10	10	-0-	10	34102	5	1	5	2	N	-0-	46	
03	SWR	10	9	-0-	9	34111	2	1	7	2	N	-0-	46	

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942														
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-	

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829														
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50	

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754														
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-	

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767														
10	SWR	10	121	-0-	121	215855	3	1	118	2	N	-0-	27	
11	SWR	10	40	-0-	40	215895	40	2			N	-0-	27	
12	SWR	10	13	-0-	13	215908	2	1	11	2	N	-0-	27	
01	SWR	10	15	-0-	15	215923	7	1	8	2	N	-0-	27	
02	SWR	10	26	-0-	26	215949	10	1	16	2	N	-0-	27	
03	SWR	10	23	-0-	23	215972	4	1	19	2	N	-0-	27	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7309 - 9081				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7549 - 7620				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-				1
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-				1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-				1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-	1	1		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-				-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6995 - 7145				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-				-0-

TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 7125 - 8793				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7216 - 8999				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-				-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 7500 - 7503				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-				1
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-				1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-				1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-	1	1		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-				-0-

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	257987	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 7605 - 7645				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	266669	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	7422 - 7570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2		N	-0-		50
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		50
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	3 1	202 2	N	-0-		50
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	183 2	N	-0-	8 1	42
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	4 1	185 2	N	-0-		42
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	7 1	164 2	N	-0-		42

CARLETON		WELL #:		1	RRCID ->	278715	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	7226 - 7252
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	282643	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	7271 - 7415
10		6572 X	5754	-0-	-818	-0-	25 1	5729 2	Y	-0-	27 1	87
11		5310 X	5030	-0-	-280	-0-	5030 2		Y	-0-		87
12		5611 X	4555	-0-	-1056	-0-	282 1	4273 2	Y	-0-	21 1	66
01		5766 X	4977	-0-	-789	-0-	187 1	4790 2	Y	-0-	24 1	42
02		5208 X	4249	-0-	-959	-0-	218 1	3989 2	Y	38		80
03		5766 X	4926	-0-	-840	-0-	276 1	4468 2	Y	165	133 1	112
							182 9					

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282649	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7409 - 7412
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	282923	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7258 - 7393
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 1	302 2	Y	12	89 1	45
							13 9					
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2		Y	-0-		45
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1	282 2	Y	1	1 1	45
							1 9					
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	11 1	279 2	Y	1	1 1	45
							1 9					
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	9 1	250 2	Y	-0-		45
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 2	Y	-0-		45

ADRIAN		WELL #:		1	RRCID ->	283064	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7163 - 7192
10		T. A.	99	-0-	99	323	4 1	95 2	Y	-0-		1
11		425 X	102	-0-	-323	-0-	102 2		Y	-0-		1
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	Y	-0-		1
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	Y	-0-		1
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2	Y	-0-		1
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 2	Y	-0-		1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
KENNEDY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	285937	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7155 - 7165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2046 N	1732	-0-	-314	-0-	59 1	1588 2	N	77	174 1		42
							85 9						
11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	85 1	1891 2	N	157	151 1		48
							173 9						
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	107 1	1875 2	N	165	180 1		33
							182 9						
01		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	79 1	1332 2	N	37	3 1		67
							41 9						
02		2016 N	1183	-0-	-833	-0-	62 1	1060 2	N	55	2 1		120
							61 9						
03		2170 N	1805	-0-	-365	-0-	106 1	1579 2	N	109	172 1		57
							120 9						
LARGO OIL COMPANY				486640									
RIVES		WELL #:		1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400	
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			80
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			80
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			80
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			80
02		140 N	29	-0-	-111	-0-	29 2		N	-0-			80
03		155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	-0-			80
CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275	
10		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2632 2	11 9	N	10			110
11		2250 X	1672	-0-	-578	-0-	1672 2		N	-0-			110
12		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3529 2	11 9	N	10			120
01		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2942 2	10 9	N	9	4 8		125
02		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368 2	11 9	N	10			135
*03		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3038 2	1 9	N	1			136
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #:		495689									
HUNT, J. T.		1		RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7459 - 7467		
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3411 2	20 9	N	18	163 1		72
11		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3628 2	46 9	N	42			114
12		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3787 2	61 9	N	55			169
01		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3285 2	72 9	N	65			234
*02		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3261 2	32 9	N	29	177 1		86
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	53			139
ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7502 - 7513	
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2791 2	111 9	N	101			151
11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2692 2	77 9	N	70	172 1		49
12		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2578 2	96 9	N	87			136
01		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2285 2	65 9	N	59			195
*02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2309 2	66 9	N	60	173 1		82
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	75			157

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265										
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022										
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347										
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			40
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			40
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			40
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					40
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					40
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					40
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570										
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	200	1	9	2	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2022										
MERIT ENERGY COMPANY 561136										
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201										
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
RICE GU				WELL #: 1	RRCID -> 226131	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 7034	- 7693			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	99	-0-	99	31936	99 2	N	-0-			23
11	SWR	10	57	-0-	57	31993	57 2	N	-0-			23
12	SWR	10	163	-0-	163	32156	163 2	N	-0-	17 1		6
01	SWR	10	205	-0-	205	32361	205 2	N	-0-			6
*02	SWR	10	157	-0-	157	32518	157 2	N	-0-			6
03	SWR	10	187	-0-	187	32705	187 2	N	-0-			6

ORR-BURKS GU				WELL #: 6	RRCID -> 229174	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7078	- 7817			
10	SWR	10	25	-0-	25	4197	25 2	N	-0-			2
11	SWR	10	14	-0-	14	4211	14 2	N	-0-			2
12	SWR	10	46	-0-	46	4257	40 2	N	5	5 1		2
01	SWR	10	50	-0-	50	4307	50 2	N	-0-			2
*02	SWR	10	39	-0-	39	4346	39 2	N	-0-			2
03	SWR	10	46	-0-	46	4392	46 2	N	-0-			2

RICE GU				WELL #: 2	RRCID -> 230116	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 7072	- 9169			
10	SWR	10	25	-0-	25	2351	25 2	N	-0-			3
11	SWR	10	14	-0-	14	2365	14 2	N	-0-			3
12	SWR	10	44	-0-	44	2409	40 2	N	4	4 1		3
01	SWR	10	48	-0-	48	2457	48 2	N	-0-			3
*02	SWR	10	37	-0-	37	2494	37 2	N	-0-			3
03	SWR	10	44	-0-	44	2538	44 2	N	-0-			3

ORR-BURKS GU				WELL #: 7	RRCID -> 230344	COMPL. DATE 06/24/2007	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7190	- 7385			
10	SWR	10	20	-0-	20	2975	20 2	N	-0-			2
11	SWR	10	11	-0-	11	2986	11 2	N	-0-			2
12	SWR	10	37	-0-	37	3023	33 2	N	4	4 1		2
01	SWR	10	67	-0-	67	3090	41 2	N	24			26
*02	SWR	10	33	-0-	33	3123	33 2	N	-0-			26
03	SWR	10	39	-0-	39	3162	39 2	N	-0-			26

RICE GU				WELL #: 3	RRCID -> 231955	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 7360	- 7650			
10	SWR	10	5	-0-	5	1666	5 2	N	-0-			3
11	SWR	10	3	-0-	3	1669	3 2	N	-0-			3
12	SWR	10	8	-0-	8	1677	8 2	N	-0-	1 1		2
01	SWR	10	12	-0-	12	1689	12 2	N	-0-			2
*02	SWR	10	9	-0-	9	1698	9 2	N	-0-			2
03	SWR	10	11	-0-	11	1709	11 2	N	-0-			2

ORR-BURKS GU				WELL #: 9	RRCID -> 234426	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 7257	- 7568			
10	SWR	10	61	-0-	61	16914	17 2	N	40			70
11	SWR	10	10	-0-	10	16924	10 2	N	-0-			70
12	SWR	10	28	-0-	28	16952	28 2	N	-0-	3 1		67
01	SWR	10	35	-0-	35	16987	35 2	N	-0-			67
*02	SWR	10	27	-0-	27	17014	27 2	N	-0-			67
03	SWR	10	32	-0-	32	17046	32 2	N	-0-			67

ORR-BURKS GU				WELL #: 5	RRCID -> 235955	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7196	- 7398			
10	SWR	10	39	-0-	39	5394	39 2	N	-0-			3
11	SWR	10	22	-0-	22	5416	22 2	N	-0-			3
12	SWR	10	71	-0-	71	5487	64 2	N	6	8 1		1
01	SWR	10	107	-0-	107	5594	81 2	N	24			25
*02	SWR	10	62	-0-	62	5656	62 2	N	-0-			25
03	SWR	10	74	-0-	74	5730	74 2	N	-0-			25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

10	SWR	10	8	-0-	8	1605	8	2			N	-0-					16
11	SWR	10	5	-0-	5	1610	5	2			N	-0-					16
12	SWR	10	13	-0-	13	1623	13	2			N	-0-	2	1			14
01	SWR	10	41	-0-	41	1664	15	2	26	9	N	24					38
*02	SWR	10	12	-0-	12	1676	12	2			N	-0-					38
03	SWR	10	14	-0-	14	1690	14	2			N	-0-					38

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					58
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	N	-0-					60
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					60
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					60
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	822	2	21	9	N	19					79
03		1023 N	691	-0-	-332	-0-	677	2	14	9	N	13					92

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					77
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					77
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					77
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					77
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					77
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					77

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 X	59	-0-	-313	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			39
11		150 X	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			39
12		117 X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	50			89
01		62 X	45	-0-	-17	-0-	55	9							
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	5			94
03		124 N	33	-0-	-91	-0-	6	9							
							5	1	65	2	Y	-0-			94
							2	1	31	2	Y	-0-			94

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688															
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	258134	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7466 - 7480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAUL WELCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	262301	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7026 - 7464
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JARRELL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265209	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF. 7342 - 7428
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERGESHEIMER GU		WELL #:		4	RRCID ->	283727	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF. 7424 - 10781
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	284336	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11117	PERF. 7596 - 7610
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284599	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	11270	PERF. 7736 - 7796
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONDON		WELL #:		6	RRCID ->	285636	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7178 - 10726
10	2480 X	2056	-0-	-424	-0-	191	1	1865	2	Y	-0-
11	2400 X	2062	-0-	-338	-0-	174	1	1888	2	Y	-0-
12	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	169	1	2283	2	Y	-0-
01	3193 X	1828	-0-	-1365	-0-	130	1	1698	2	Y	-0-
02	2016 X	1298	-0-	-718	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-
03	2449 X	1664	-0-	-785	-0-	116	1	1548	2	Y	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		3689 X	2408	-0-	-1281	-0-	219 1	2138 2	N		46	164
							51 9					
11		3570 X	2570	-0-	-1000	-0-	211 1	2296 2	N	149 1	57	72
							63 9					
12		3689 X	2478	-0-	-1211	-0-	166 1	2254 2	N		53	125
							58 9					
01		3286 X	2826	-0-	-460	-0-	197 1	2572 2	N		52	177
							57 9					
02		2408 X	1290	-0-	-1118	-0-	89 1	1164 2	N	169 1	34	42
							37 9					
03		2666 X	1759	-0-	-907	-0-	123 1	1636 2	N		-0-	42

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620												
10		14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	1357 1	13276 2	N		-0-	-0-
11		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1131 1	12278 2	N		-0-	-0-
12		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	966 1	13083 2	N		-0-	-0-
01		4402 X	995	-0-	-3407	-0-	71 1	924 2	N		-0-	-0-
02		5096 X	135	-0-	-4961	-0-	10 1	125 2	N		-0-	-0-
03		5642 X	61	-0-	-5581	-0-	4 1	57 2	N		-0-	-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

SYDRI OPERATING, LLC 833597												
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
GRIFFITH "B"			WELL #:	1	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7305 - 7320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1333 N	1192	-0-	-141	-0-	56 1	29	1104 2	N		74
							32 9					
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	68 1	27	1262 2	N	64 1	37
							30 9					
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	65 1	27	1256 2	N		64
							30 9					
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62 1	30	1162 2	N	70 1	24
							33 9					
02		1260 N	1080	-0-	-180	-0-	53 1	15	1010 2	N		39
							17 9					
03		1364 N	1041	-0-	-323	-0-	52 1	16	971 2	N	46 1	9
							18 9					

MAXWELL, T. D.			WELL #:	1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560 - 3885
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

INTERNATIONAL PAPER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	160113	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7371 - 7394
10	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	205 1	35	4035 2	Y		193
							39 9					
11	4500	X	4362	-0-	-138	-0-	222 1	32	4105 2	Y	1 8	224
							35 9					
12	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	211 1	46	4062 2	Y	149 1	121
							51 9					
01	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	216 1	34	4052 2	Y		155
							37 9					
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	193 1	36	3664 2	Y	2 8	189
							40 9					
*03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	220 1	36	4079 2	Y	151 1	74
							40 9					

SHAW, R. W.			WELL #:	1	RRCID ->	160589	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7300 - 7310
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/03/2022									

JAMES			WELL #:	1	RRCID ->	168398	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7418 - 7423
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	4 1	78	78 2	N	-0-	55
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120	120 2	N	-0-	55
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	86	86 2	N	5	60
							6 9					
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217	217 2	N	-0-	60
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	419	419 2	N	-0-	60
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23 1	421	421 2	N	-0-	60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
ORR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	168935	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7924 - 7936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	

SMITH, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	176617	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3542 - 3857				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRADY		WELL #:		1	RRCID ->	199172	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7234 - 7278				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				46	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				46	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46	

BRADY		WELL #:		3 C	RRCID ->	234720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	7242 - 7271				
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				1	
11	90 X	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	-0-				1	
12	31 X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-				1	
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-				1	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				1	
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-				1	

BRADY		WELL #:		4	RRCID ->	242701	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9359 - 10578				
10	1550 N	1267	-0-	-283	-0-	60	1	1187	2	Y	18	3	8		113	
						20	9									
11	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	60	1	1105	2	Y	35	4	8		144	
						39	9									
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	36	138	1	2	8	40
						40	9									
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	63	1	1187	2	Y	30	3	8		67	
						33	9									
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	43	4	8		106	
						47	9									
03	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	56	1	1031	2	Y	28	3	8		131	
						31	9									

FAHLE		WELL #:		1	RRCID ->	247040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7336 - 7412				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	84	2	N	1	27	1		7
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	9	142	2	N	1				8
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-				8
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	9	124	2	N	-0-				8
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	1				9
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	-0-				9

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

10	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	61	1	1201	2	N	162	157	1	2	8	192
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	178	9	1140	2	N	158	101	1	2	8	247
12	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	62	1	1154	2	N	158	316	1	1	8	88
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	174	9	1096	2	N	178	95	1	2	8	169
02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-	60	1	830	2	N	115	161	1	2	8	121
03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	174	9	1013	2	N	156	159	1	2	8	116

MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1740	2	N	3					109
11	1590 N	1115	-0-	-475	-0-	3	9	1052	2	N	5					114
12	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	57	1	1109	2	N	13					127
01	1643 N	1144	-0-	-499	-0-	6	9	1077	2	N	9					136
02	1036 N	969	-0-	-67	-0-	58	1	910	2	N	10					146
03	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	14	9	1025	2	N	9					155

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
MAXWELL, T.D.		WELL #:		11	RRCID ->	283189	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7460 - 7474
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3081	-0-	-980	-0-	147 1	2886 2	N	44	44 1	6 8	62
11	3930 X	118	-0-	-3812	-0-	48 9	104 2	N	7	45 1	3 8	21
12	4061 X	2331	-0-	-1730	-0-	6 1	2186 2	N	28	6 8		43
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	114 1	3642 2	N	36	33 1	9 8	37
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	31 9	2957 2	N	39	32 1	7 8	37
*03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	194 1	3072 2	N	44	32 1	10 8	39
						40 9						
						156 1						
						43 9						
						165 1						
						48 9						

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		3	RRCID ->	284364	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7994 - 8026
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990	RRCID ->	277441	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	7550 - 7614
ROGERS ESTATE				8								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADDOX ESTATE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	289934	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C. E. LLOYD		WELL #:		1PG	RRCID ->	290038	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	7515 - 7520
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC		WELL #:		850992	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134
KANGERGA "B"				1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	170 1		25

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (RODESSA HILL)			61792 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK				
BOWLES ENERGY, INC.			084097											
JONES, W. J.			WELL #: 6		RRCID -> 272083		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7130 - 7135			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

LARGO OIL COMPANY			486640											
SYBIL YORK ESTES			WELL #: 1		RRCID -> 110476		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6484 - 6488			
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			67
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			67
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			67
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			67
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			67
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			67

MINDEN (RODESSA 6370)			61792 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201											
TUFCO A			WELL #: 1		RRCID -> 147742		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6241 - 6246			
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	N	3			150
11	1350 N	1149	-0-	-201	-0-	1146	2	3	9	N	3			153
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			153
01	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-			153
02	1064 N	790	-0-	-274	-0-	790	2			N	-0-			153
03	1178 N	845	-0-	-333	-0-	845	2			N	-0-			153

MINDEN (TAYLOR)			61792 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201											
SMITH, R.T.			WELL #: 3		RRCID -> 229205		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10505 - 10634			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRANS.)			61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265											
KANGERGA			WELL #: 1		RRCID -> 192053		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7346 - 7368			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
JONES, JIMMY OIL CO.		443052													
WELCH, TROY		WELL #: 1		RRCID -> 039517		COMPL. DATE 04/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992															

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CLOWER		WELL #: 5		RRCID -> 288570		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	326	1	165	2	Y	3			164
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	2	Y	4			168
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	338	1	755	2	Y	4			172
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	317	1	121	2	Y	3			175
02	1484	N	449	-0-	-1035	-0-	440	1	9	9	Y	8			183
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	614	1	1049	2	Y	21			204

CLOWER		WELL #: 12		RRCID -> 289464		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TGNR GULF COAST LLC		850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		61798 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737													
PRUITT		WELL #: 2 U		RRCID -> 193829		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		//CONT.//	61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK	
KJ ENERGY, LLC			469901				
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:	1 C	RRCID -> 236344	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6494 - 6503
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

EVA B. KENNEDY		WELL #:	1	RRCID -> 278856	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 5996 - 6048
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)			61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781				
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 109191	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 6714 - 6722
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	93
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	93
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	93
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	93
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	93
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)			61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781				
PRIOR		WELL #:	5	RRCID -> 244168	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 7550 - 7596
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	110
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		110
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	110
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	110
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	110
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	110

MISTER SHINGLE (RODESSA)			62178 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406				
SILER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 141187	COMPL. DATE 03/24/1992	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 6853 - 6859
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

MIYAGI (PETTIT)			62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584				
HAYTER ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 139046	COMPL. DATE 07/10/1990	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 9174 - 9180
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584								
HAYTER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	288219	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9181 - 9188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1705 X	566	-0-	-1139	-0-	566 2		N	-0-		-0-
11		1650 X	538	-0-	-1112	-0-	124 1	414 2	N	-0-		-0-
12		1395 X	1104	-0-	-291	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
*03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	180 1	1431 2	N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236758	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9246 - 9253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	196029	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9098 - 9134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK STONE				WELL #:	4	RRCID ->	229094	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8314 - 10276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MOSEER, L.E. GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	229392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9110 - 10073
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		2728 N	2717	-0-	-11	-0-	270 1	2447 2	Y	-0-		6	
11		2640 N	2587	-0-	-53	-0-	243 1	2344 2	Y	-0-		6	
12		2635 N	2564	-0-	-71	-0-	234 1	2330 2	Y	-0-		6	
01		2728 N	2601	-0-	-127	-0-	239 1	2361 2	Y	1		7	
02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	220 1	2242 2	Y	1	1 8	7	
03		2573 N	2445	-0-	-128	-0-	236 1	2209 2	Y	-0-		7	

STRIPLING'S, INC. GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	231681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9308 - 10501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	282 1	2561 2	Y	-0-		15	
11		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	258 1	2490 2	Y	31		46	
12		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	254 1	2533 2	Y	1	40 1	7	
01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	253 1	2506 2	Y	-0-		7	
02		2520 N	2448	-0-	-72	-0-	219 1	2228 2	Y	1	1 8	7	
03		2790 N	2645	-0-	-145	-0-	256 1	2389 2	Y	-0-		7	

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 8606	- 10004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	39	1	373	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	39	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	40	1	392	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	34	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	163	-0-	-271	-0-	16	1	147	2	Y	-0-			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10668	PERF. 9078	- 10664
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	181	1	1642	2	Y	-0-			2
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	168	1	1624	2	Y	5			7
						6	9							
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	179	1	1784	2	Y	-0-			7
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	172	1	1701	2	Y	-0-			7
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	151	1	1533	2	Y	1	1 8		7
						1	9							
03	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	174	1	1621	2	Y	7			14
						8	9							

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10383	PERF. 8630	- 10179
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	518	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	53	1	508	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	47	1	468	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	52	1	515	2	Y	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	Y	-0-			-0-
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10318	PERF. 8682	- 10202
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	287	1	2608	2	Y	2			7
						2	9							
11	2490 X	2305	-0-	-185	-0-	211	1	2044	2	Y	45	51 1		1
						50	9							
12	3069 X	2279	-0-	-790	-0-	207	1	2072	2	Y	-0-			1
01	3069 X	1620	-0-	-1449	-0-	148	1	1472	2	Y	-0-			1
02	2156 N	1493	-0-	-663	-0-	134	1	1356	2	Y	3	1 8		3
						3	9							
03	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	207	1	1934	2	Y	-0-			3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10293	PERF. 8972	- 10184
10	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	167	1	1512	2	Y	-0-			2
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	178	1	1720	2	Y	50			52
						55	9							
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	182	1	1813	2	Y	-0-	40 1		12
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	164	1	1627	2	Y	-0-			12
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	153	1	1561	2	Y	1	1 8		12
						1	9							
03	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	150	1	1405	2	Y	-0-			12

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775										COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9038	- 9255
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558																	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732																	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760																	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546																	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614																	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744																	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239407	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9448 - 9452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	239415	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 8741 - 8745
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	241845	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF. 8875 - 8880
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	242796	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9040 - 9046
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		56	RRCID ->	242961	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10566	PERF. 9148 - 9154
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOLA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	243225	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 8634 - 8640
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	244272	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 8784 - 8790
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
CHELLE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	245039	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10198 PERF. 8674 - 8678						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	245603	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10136 PERF. 8498 - 8503						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	246681	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10440 PERF. 8970 - 8975						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	248435	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10087 PERF. 8595 - 8600						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250130	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9848 PERF. 8510 - 8513						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255344	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	10505 PERF. 9268 - 9312						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	257668	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	10324 PERF. 8640 - 8643						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
BATES, INEZ				WELL #:	6	RRCID ->	195037	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9046 - 9070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019 - P/A 09/27/19														
MONROE (COTTON VALLEY)				62490 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
GRANT, G. GU				WELL #:	1	RRCID ->	119413	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10723 - 10986		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	4	N	-0-			28
11	30 N	21	-0-	-9	-0-			21	4	N	-0-			28
12	31 N	20	-0-	-11	-0-			20	4	N	-0-			28
01	31 N	29	-0-	-2	-0-			29	2	N	-0-			28
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	4	N	-0-			28
03	31 N	26	-0-	-5	-0-			26	4	N	-0-			28
MOUND PRAIRIE (PETTIT)				63305 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON					
VEC OPERATING, LLC				884432										
RUST, L.G.				WELL #:	1	RRCID ->	123249	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872 - 10880		
10	3875 #	3579	-0-	-296	-0-			3425	2	N	140			272
11	2730 #	2342	-0-	-388	-0-			2333	2	N	8	178	1	102
12	2728 #	1122	-0-	-1606	-0-			1110	2	N	11			113
01	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			113
02	3220 #	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT			113
03	3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			113
MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)				63312 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON					
VEC OPERATING, LLC				884432										
VALENTINE, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	130046	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9691 - 9701		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	52			240
11	14B2 EXT	5201	-0-	5201	B	5201		5050	2	N	137	175	1	202
12	14B2 EXT	1577	-0-	1577	B	6778		1576	2	N	1			203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	6778				N	-0-			203
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			203
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			203
MT. ENTERPRISE (PETTIT)				63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
TEMPLE				WELL #:	2	RRCID ->	093164	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7811 - 7814		
10	93 N	89	-0-	-4	-0-			89	2	N	-0-			52
11	90 N	77	-0-	-13	-0-			77	2	N	-0-			52
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2	N	-0-			52
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-			117	2	N	-0-			52
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-			118	2	N	-0-			52
03	93 N	78	-0-	-15	-0-			78	2	N	-0-			52
TEMPLE GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	094017	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 7776 - 7784		
10	1395 N	1273	-0-	-122	-0-			1267	2	N	5			172
11	1470 N	1365	-0-	-105	-0-			1356	2	N	8			180
12	1271 N	1025	-0-	-246	-0-			1019	2	N	5			185
01	1271 N	969	-0-	-302	-0-			961	2	N	7			192
02	1288 N	1092	-0-	-196	-0-			1085	2	N	6	180	1	18
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-			1382	2	N	9			27

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)												
ELLIS EXPLORATION, INC.												
JACKSON, M.												
WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1643 N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2	N	-0-			83
11	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1421	2	N	2			85
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	2			87
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	1			88
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			88
03	1705 N	1421	-0-	-284	-0-	1421	2	N	-0-			88

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)												
ELLIS EXPLORATION, INC.												
JACKSON, K. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			139
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			139
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			139
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			139
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2	N	-0-			139
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)												
HUNT OIL COMPANY												
TEMPLE INLAND												
WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
WHITEHEAD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			-0-
11	4110 X	4079	-0-	-31	-0-	4079	2	N	-0-			-0-
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			-0-
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF. 16082 - 19135												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC RUCKER, WL GU 1		63520 750 263648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
WELL #:		2		RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8658 - 8681	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	Y	-0-		3
11	360 N	228	-0-	-132	-0-	11 1	217 2	Y	-0-		3
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	320 2	Y	7		10
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	8 9	24 1	Y	-0-		10
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	391 2	Y	10	18 1	2
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11 9	20 1	Y	-0-		2
RUCKER, WL GU 1		64233 500 465296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
WELL #:		3		RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8680 - 8768	
10	992 N	850	-0-	-142	-0-	44 1	805 2	Y	1	1 8	27
						1 9					
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	44 1	888 2	Y	-0-		27
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46 1	899 2	Y	60		87
						66 9					
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	49 1	926 2	Y	-0-		87
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42 1	817 2	Y	83	148 1	21
						91 9					
03	1023 N	939	-0-	-84	-0-	46 1	893 2	Y	-0-		21
MYRTLE NOLTE (SLIGO) KING OPERATING CORPORATION LANE, W.H.		64298 300 108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		3H		RRCID -> 183603		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13427		PERF. 8705 - 13427	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2		Y	-0-		-0-
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC FOSHEE "A"		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1		RRCID -> 236150		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8726 - 8798	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
CHRISTIAN, CHARLES		WELL #:		2H	RRCID ->	184871	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	8714 PERF. 7953 - 15130						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890												
MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	219185	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10440 PERF. 8688 - 8831						
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	228380	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	10248 PERF. 8153 - 8196						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229096	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430 PERF. 8314 - 8340						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	229242	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10660 PERF. 8566 - 8570						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK STONE		WELL #:		5	RRCID ->	231208	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 8278 - 8285						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
LOLA D GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 240550	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 8024 -	8072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 242865	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 8656 -	8666			

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 242874	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 7922 -	7982			

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 243484	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 7959 -	7969			

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 246207	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL DEPTH 10287	PERF. 7849 -	7859			

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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 232926	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 10574	PERF. 8525 -	10084			

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
HERRERA, MANUEL		WELL #:		16	RRCID ->	238142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	8743 - 10592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	404	-0-	-30	-0-			32	1	372	2	3
11	420 N	303	-0-	-117	-0-			25	1	278	2	3
12	279 N	260	-0-	-19	-0-			21	1	239	2	3
01	403 N	53	-0-	-350	-0-			4	1	49	2	3
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-			67	1	432	2	3
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-			36	1	429	2	3

HERRERA, MANUEL		WELL #:		18	RRCID ->	238761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	8678 - 10382
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-			61	1	709	2	19
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-			49	1	538	2	19
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-			52	1	599	2	19
01	496 N	370	-0-	-126	-0-			30	1	340	2	19
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-			114	1	732	2	19
03	651 N	586	-0-	-65	-0-			45	1	541	2	19

GRACE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8407 - 10187
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-			236	1	2732	2	-0-
11	2100 X	324	-0-	-1776	-0-			27	1	297	2	-0-
12	2170 X	279	-0-	-1891	-0-			22	1	257	2	-0-
01	2170 X	138	-0-	-2032	-0-			11	1	127	2	-0-
02	2688 X	209	-0-	-2479	-0-			28	1	181	2	-0-
03	2976 X	2654	-0-	-322	-0-			204	1	2450	2	-0-

HOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	248493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8426 - 10438
10	4402 X	4131	-0-	-271	-0-			329	1	3802	2	63
11	4140 X	4004	-0-	-136	-0-			332	1	3672	2	63
12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-			413	1	4718	2	63
01	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-			498	1	5607	2	63
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-			573	1	3691	2	63
03	4712 X	4228	-0-	-484	-0-			325	1	3903	2	63

B. FIFE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250742	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	8469 - 10222
10	1023 N	322	-0-	-701	-0-			26	1	296	2	10
11	570 N	476	-0-	-94	-0-			39	1	437	2	10
12	1116 N	221	-0-	-895	-0-			18	1	203	2	10
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-			29	1	324	2	10
02	448 N	200	-0-	-248	-0-			27	1	173	2	10
03	217 N	179	-0-	-38	-0-			14	1	165	2	10

BEE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250876	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8106 - 10453
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-			162	1	1878	2	-0-
11	1680 N	1138	-0-	-542	-0-			94	1	1044	2	-0-
12	1891 N	1725	-0-	-166	-0-			139	1	1586	2	-0-
01	2046 N	1138	-0-	-908	-0-			93	1	1045	2	-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-			249	1	1603	2	-0-
*03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-			171	1	2048	2	-0-

ANDY GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	254726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	8478 - 10648
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-			125	1	1441	2	-0-
11	1380 N	383	-0-	-997	-0-			32	1	351	2	-0-
12	1426 N	547	-0-	-879	-0-			44	1	503	2	-0-
01	1426 N	605	-0-	-821	-0-			49	1	556	2	-0-
02	1540 X	603	-0-	-937	-0-			81	1	522	2	-0-
03	1581 X	1467	-0-	-114	-0-			113	1	1354	2	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318														
10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	483	1	5588	2	N	-0-			43
11	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	496	1	5483	2	N	-0-			43
12	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	570	1	6521	2	N	-0-			43
01	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	697	1	7857	2	N	-0-			43
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	763	1	4917	2	N	-0-			43
*03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	453	1	5429	2	N	-0-			43

MAYO, EDDIE 536900														
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091														
10	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13547	2	30	9	N	27			56
11	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12270	2	11	9	N	10			66
12	15717 X	11854	-0-	-3863	-0-	11837	2	17	9	N	15			81
01	15717 X	11638	-0-	-4079	-0-	11625	2	13	9	N	12			93
02	14196 X	10047	-0-	-4149	-0-	10038	2	9	9	N	8			101
03	13578 X	11038	-0-	-2540	-0-	10937	2	101	9	N	92	180	1	13

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134														
10	3627 X	3178	-0-	-449	-0-	184	1	2972	2	N	20			52
11	3510 X	3043	-0-	-467	-0-	168	1	2875	2	N	-0-			52
12	3534 X	3403	-0-	-131	-0-	151	1	3235	2	N	15			67
01	3534 X	2894	-0-	-640	-0-	146	1	2748	2	N	-0-			67
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	175	1	2756	2	N	57			124
*03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	N	64	178	1	10

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643															
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			10
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			10
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			10
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			10
02		84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-			10
*03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256															
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-

TAB OPERATING, INC. 834244															
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383															
10		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7349	2	2	9	N	2			12
11		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-			12
12		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7280	2	6	9	N	5			17
01		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-			17
*02		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-			17
*03		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-			17

TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133															
10		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	665	1	1832	2	Y	-0-			-0-
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	767	1	2563	2	Y	-0-			-0-
12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	598	1	2229	2	Y	-0-			-0-
01		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	727	1	2759	2	Y	-0-			-0-
02		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	483	1	1207	2	Y	-0-			-0-
*03		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	561	1	1862	2	Y	-0-			-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8418 - 8548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)		64299 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	109494	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF. 9315 - 10158
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	43		43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		43
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

HALLIBURTON OPERATING COMPANY		347191									
TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9635 - 10105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN		WELL #:		3	RRCID ->	199563	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10052	PERF. 9228 - 10425
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-	13
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	13
12		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	13
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	13
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	13
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-	13
												13 1	-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872													
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770													

10		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	51
11		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	51
12		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	51
01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	51
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	51
*03		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478													

10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-	26
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9	N	5	31
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	31
*01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	31
*02		252 N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-	31
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1	32

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452													

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140													
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740													

10		2387 X	62	-0-	-2325	-0-	59	2	3	9	N	3	13
11		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4452	2	222	9	N	202	215
12		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	3957	2	204	9	N	185	228
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	113	19
02		3080 X	1163	-0-	-1917	-0-	1142	2	21	9	N	19	19
03		3410 X	3089	-0-	-321	-0-	2912	2	177	9	N	161	180

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704													

10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	142
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	142
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-	142
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-	142
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-	142
03		899 N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-	142

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SHOCO PRODUCTION LLC 778196													
STRONG GAS UNIT													
WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			9
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2		11
12	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1185	2	21	9	Y	19		30
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	Y	10	40 1	-0-
02	1176 X	1049	-0-	-127	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373													
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		Y	-0-			1
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	Y	2		3
12	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1504	2	15	9	Y	14		17
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	30 1	1
02	1484 X	1339	-0-	-145	-0-	1330	2	9	9	Y	8		9
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT			9

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
HUTCHINSON GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
SMITH													
WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304													
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			59
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1678	2	9	9	N	8		67
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3		70
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	N	5		75
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	N	3		78
*03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	N	5		83

ADAMS													
WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137													
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			77
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			77
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			77
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			77
02	728 N	140	-0-	-588	-0-	140	2		N	-0-			77
03	806 N	91	-0-	-715	-0-	91	2		N	-0-			77

MCIVER													
WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294													
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1412	2	41	9	N	37	97 1	60
11	1050 N	252	-0-	-798	-0-	200	2	52	9	N	47		107
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1195	2	36	9	N	33		140
01	1178 N	355	-0-	-823	-0-	330	2	25	9	N	23	128 1	35
02	2800 N	3090	-0-	290	290	3046	2	44	9	N	40		75
*03	1347 N	1057	-0-	-290	-0-	1004	2	53	9	N	48		123

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321													
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006										TOTAL DEPTH	9305	PERF. 7506 - 9216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		928 N	928	-0-	-0-	886	2	42	9	N	38		127
11		780 N	635	-0-	-145	578	2	57	9	N	52	69 1	110
12		899 N	432	-0-	-467	402	2	30	9	N	27		137
01		2562 N	2562	-0-	-0-	2531	2	31	9	N	28		165
02		588 N	243	-0-	-345	230	2	13	9	N	12	94 1	83
03		434 N	231	-0-	-203	200	2	31	9	N	28		111

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006										TOTAL DEPTH	9411	PERF. 7399 - 9285	
10		1085 N	1076	-0-	-9	1076	2			N	-0-		50
11		1050 N	414	-0-	-636	406	2	8	9	N	7		57
12		1085 N	908	-0-	-177	886	2	22	9	N	20		77
01		1085 N	477	-0-	-608	463	2	14	9	N	13	50 1	40
02		392 N	140	-0-	-252	140	2			N	-0-		40
03		899 N	755	-0-	-144	746	2	9	9	N	8		48

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006										TOTAL DEPTH	9618	PERF. 7614 - 9426	
10		6 N	4	-0-	-2	4	2			N	-0-		107
11		9 N	9	-0-	-0-	9	2			N	-0-		107
12		7 N	6	-0-	-1	6	2			N	-0-		107
01		4 N	4	-0-	-0-	4	2			N	-0-		107
02		9 N	3	-0-	-6	3	2			N	-0-		107
*03		7 N	7	-0-	-0-	7	2			N	-0-		107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7433 - 8846	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	9603	PERF. 7596 - 9470	
10		1333 N	1208	-0-	-125	1197	2	11	9	N	10	54 1	52
11		1200 N	877	-0-	-323	876	2	1	9	N	1		53
12		1271 N	924	-0-	-347	918	2	6	9	N	5		58
01		1209 N	1018	-0-	-191	1014	2	4	9	N	4		62
02		812 N	346	-0-	-466	340	2	6	9	N	5		67
03		930 N	536	-0-	-394	523	2	13	9	N	12		79

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008										TOTAL DEPTH	9327	PERF. 6232 - 6340	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006										TOTAL DEPTH	9105	PERF. 7452 - 9034	
10		318 N	318	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7		85
11		360 N	300	-0-	-60	300	2			N	-0-		85
12		310 N	302	-0-	-8	302	2			N	-0-		85
01		310 N	310	-0-	-0-	310	2			N	-0-		85
02		280 N	10	-0-	-270	10	2			N	-0-		85
03		310 N	276	-0-	-34	270	2	6	9	N	5		90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321													
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006										TOTAL DEPTH	9124	PERF. 7386 - 8978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1574 2	13 9		N	12			97
11	1410 N	391	-0-	-1019	-0-	374 2	17 9		N	15			112
12	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1222 2	22 9		N	20	85 1		47
01	1457 N	108	-0-	-1349	-0-	90 2	18 9		N	16			63
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	260 2	8 9		N	7			70
03	1240 N	445	-0-	-795	-0-	432 2	13 9		N	12			82

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH	9135	PERF. 7916 - 9017	
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028 2	11 9		N	10			127
11	1080 N	812	-0-	-268	-0-	803 2	9 9		N	8			135
12	1116 N	805	-0-	-311	-0-	774 2	31 9		N	28	96 1		67
01	1054 N	803	-0-	-251	-0-	784 2	19 9		N	17			84
02	756 N	603	-0-	-153	-0-	579 2	24 9		N	22			106
03	806 N	284	-0-	-522	-0-	271 2	13 9		N	12			118

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7660 - 8912	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			99
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			99
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			99
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2			N	-0-			99
02	252 N	81	-0-	-171	-0-	81 2			N	-0-			99
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2			N	-0-			99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7473 - 7996	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			60
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			60
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			60
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			60
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			60
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009										TOTAL DEPTH	11824	PERF. 7648 - 8476	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			57
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			57
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2			N	-0-			57
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2			N	-0-			57
*02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2			N	-0-			57
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7958 - 8108	
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2			N	-0-			58
11	840 N	194	-0-	-646	-0-	194 2			N	-0-			58
12	713 N	210	-0-	-503	-0-	210 2			N	-0-			58
01	620 N	85	-0-	-535	-0-	85 2			N	-0-			58
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-			58
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-			58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011										TOTAL DEPTH	11926	PERF. 7399 - 8686	
10	3379 X	2933	-0-	-446	-0-	2898 2	35 9		N	32			119
11	3270 X	2998	-0-	-272	-0-	2951 2	47 9		N	43	90 1		72
12	3038 X	2697	-0-	-341	-0-	2666 2	31 9		N	28			100
01	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	2739 2	31 9		N	28			128
*02	2800 X	2075	-0-	-725	-0-	2044 2	31 9		N	28	63 1		93
03	3100 X	2374	-0-	-726	-0-	2338 2	36 9		N	33			126

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRANGUS ENERGY LLC 088639
 BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					10
11		14B2 EXT	104	-0-	104	238	104	2			N	-0-					10
12		14B2 EXT	654	-0-	654	892	652	2	2	9	N	2					12
01		14B2 EXT	747	-0-	747	1639	746	2	1	9	N	1					13
*02		2338 X	699	-0-	-1639	-0-	697	2	2	9	N	2					15
*03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3					18

 BRG LONE STAR LTD. 090870
 TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					32
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					32
12		806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					32
*01		806 N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					32
*02		728 N	306	-0-	-422	-0-	306	3			N	-0-					32
03		744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					32

 WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					72
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					72
12		279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					72
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					72
*02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					72
*03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					72

 LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					173
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					173
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					173
*01		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					173
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					173
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					173

 GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

10		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					70
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					70
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					70
*01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					70
*02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					70
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					70

 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

10		558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					37
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					37
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					37
*01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					37
*02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					37
*03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651												
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.//		209651														
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 250257		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 259576		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 226111		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293								
LITTLE TERESA		WELL #: 1														
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1248	2	15	9	N	14					358
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	453	2	10	9	N	9					367
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	6					373
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	559	2	24	9	N	22					395
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395
MAY, LOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 227339		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
AMY GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780								
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015																
LITTLE TERESA		WELL #: 1		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098								
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018																

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140																	
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245																	
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622																	

10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	320	4	35	9	N	32					135
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	310	4	15	9	N	14					149
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	310	4	47	9	N	43					192
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	310	4	13	9	N	12	2	8			202
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	280	4	13	9	N	12	2	8			212
*03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	310	4	23	9	N	21	1	8			232

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844																	
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610																	

10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	689	2	30	9	N	27					87
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	705	2	19	9	N	17					104
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	721	2	36	9	N	33					137
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14	9	N	13					150
02		672 N	649	-0-	-23	-0-	643	2	6	9	N	5					155
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					155

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994																	

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798																	

10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					34
11		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					34
12		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	-1					35
01		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					35
*02		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					35
03		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
 NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665 2	8 9	N	7		132
11	870 N	724	-0-	-146	-0-	724 2		N	-0-		132
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	826 2	14 9	N	13		145
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		145
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	7		152
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		152

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-	24 1	137
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814 2	8 9	N	7	14 1	130
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	633 2	14 9	N	13		143
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 2	1 9	N	1	8 1	136
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	N	1	11 1	126
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		126

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177 2	3 9	Y	3	4 1	26
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	173 2	2 9	Y	2		28
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	Y	3		31
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	7 1	25
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 2	2 9	Y	2		27
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		27

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137 2	6 9	Y	5	7 1	13
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	1		14
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1		15
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 2	2 9	Y	2	10 1	7
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 2	3 9	Y	3		10
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		10

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		Y	-0-	4 1	3
11	180 N	96	-0-	-84	-0-	90 2	6 9	Y	5	7 1	1
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	125 2	7 9	Y	6		7
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	7 1	1
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	139 2	35 9	Y	32	32 1	1
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES					
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196																		
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006													TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8330	-	8782
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	131 2	45 9	Y	41	46 1	1						
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	111 2	58 9	Y	53	53 1	1						
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	153 2	52 9	Y	47		48						
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	148 2	21 9	Y	19	66 1	1						
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	171 2	50 9	Y	45	45 1	1						
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		1						

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007													TOTAL DEPTH	8807	PERF.	7361	-	8708
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	96 2	2 9	Y	2	3 1	72						
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	Y	1		73						
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 2	2 9	Y	2		75						
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	Y	1	6 1	70						
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1		71						
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		71						

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007													TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7676	-	8851
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020 2	6 9	Y	5		43						
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1031 2	8 9	Y	7		50						
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1042 2	2 9	Y	2		52						
01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		52						
02		980 N	819	-0-	-161	-0-	819 2		Y	-0-		52						
03		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		52						

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007													TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8558	-	8632
10		310 N	258	-0-	-52	-0-	257 2	1 9	Y	1	2 1	25						
11		390 N	216	-0-	-174	-0-	216 2		Y	-0-		25						
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		Y	-0-		25						
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-		25						
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	1 1	24						
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		24						

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007													TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7764	-	8832
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	107 2	34 9	Y	31	30 1	1						
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	90 2	2 9	Y	2	2 1	1						
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9	Y	2		3						
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	3 1	1						
*02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	139 2	18 9	Y	16	16 1	1						
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		1						

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007													TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8091	-	8765
10		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1106 2	31 9	Y	28	28 1	1						
11		1500 N	975	-0-	-525	-0-	932 2	43 9	Y	39	39 1	1						
12		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1290 2	39 9	Y	35		36						
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245 2	1 9	Y	1	32 1	5						
*02		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1435 2	19 9	Y	17	21 1	1						
03		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		1						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196																	
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007													TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7767 -	8934
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*04		14B2 EXT	271	-0-	271	271	267 2	4 9	Y		4			4			
05		14B2 EXT	230	-0-	230	501	227 2	3 9	Y		3			7			
06		14B2 EXT	209	-0-	209	710	206 2	3 9	Y		3	10 1		-0-			
07		14B2 EXT	226	-0-	226	936	219 2	7 9	Y		6			6			
08		1160 N	224	-0-	-936	-0-	221 2	3 9	Y		3			9			
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	Y		2	10 1		1			
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y		-0-			1			
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	Y		1			2			
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	240 2	6 9	Y		5			7			
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	228 2	4 9	Y		4	10 1		1			
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	213 2	3 9	Y		3			4			
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT			4			

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007													TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7746 -	8610
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y		-0-			1			
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y		1			2			
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	162 2	6 9	Y		5			7			
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	154 2	4 9	Y		4	10 1		1			
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	143 2	3 9	Y		3			4			
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			4			

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007													TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7784 -	8930
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y		-0-			-0-			
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y		1			1			
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	157 2	6 9	Y		5			6			
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	148 2	6 9	Y		5	10 1		1			
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	Y		3			4			
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			4			

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007													TOTAL DEPTH	9154	PERF.	7770 -	8923
10		3255 X	2379	-0-	-876	-0-	2336 2	43 9	Y		39	39 1		1			
11		3150 X	2025	-0-	-1125	-0-	1968 2	57 9	Y		52	52 1		1			
12		3255 X	2775	-0-	-480	-0-	2723 2	52 9	Y		47			48			
01		3255 X	2642	-0-	-613	-0-	2629 2	13 9	Y		12	59 1		1			
*02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3031 2	51 9	Y		46	46 1		1			
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y		NO RPT			1			

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018													TOTAL DEPTH	9280	PERF.	6758 -	8929
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y		-0-			58			
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 2	2 9	Y		2			60			
12		620 N	580	-0-	-40	-0-	559 2	21 9	Y		19			79			
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	530 2	11 9	Y		10	40 1		49			
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	495 2	12 9	Y		11			60			
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		NO RPT			60			

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008													TOTAL DEPTH	9192	PERF.	7783 -	8867
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y		-0-			21			
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413 2	1 9	Y		1			22			
12		1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1426 2	9 9	Y		8			30			
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1352 2	6 9	Y		5	20 1		15			
02		1400 X	1267	-0-	-133	-0-	1261 2	6 9	Y		5			20			
03		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y		NO RPT			20			

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2		1	9	Y	1				1
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	313	2		6	9	Y	5				6
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	2		6	9	Y	5	10	1		1
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2		3	9	Y	3				4
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

 MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1765	2	55	9	Y	50	64	1			8
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17					25
12		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23					48
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1661	2	89	9	Y	81	128	1			1
*02		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	Y	2					3
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					31
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	N	12					43
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	173	2	6	9	N	5					48
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					48
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	187	2	8	9	N	7					55
*03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	200	2	8	9	N	7					62

 CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415															
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			77
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			77
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			77
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			77
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			77
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			77

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048															
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6			97
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	N	5			102
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	6	9	N	5			107
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			107
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	N	7			114
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2	9	9	N	8			122

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118															
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	17	9	N	15			65
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	N	5			70
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10			80
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2			82
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5			87
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3			90

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

TAB OPERATING, INC. 834244															
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728															
10	3007 X	2409	-0-	-598	-0-	-0-	2406	2	3	9	N	3			70
11	2910 X	2697	-0-	-213	-0-	-0-	2691	2	6	9	N	5			75
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2	9	9	N	8			83
01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			83
*02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2			85
*03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2	3	9	N	3			88

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666															
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10			84
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	N	8			92
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	N	13			105
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8			113
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	83	9	N	75			188
*03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2	103	9	N	94	167	1	115

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244													
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002										TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7762 - 8828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	310 2	9 9		N	8			57
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2			N	-0-			57
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2			N	-0-			57
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	409 2	11 9		N	10			67
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294 2			N	-0-			67
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9		N	2			69

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	9072	PERF.	7892 - 8785
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			Y	-0-			20
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			Y	-0-			20
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-			20
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-			20
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 2			Y	-0-			20
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			Y	-0-			20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7926 - 9661
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-			-0-
11	630 N	265	-0-	-365	-0-	265 2			Y	-0-			-0-
12	372 N	199	-0-	-173	-0-	199 2			Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			Y	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8331 - 8965
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-			2
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			Y	-0-			2
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			Y	-0-			2
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			Y	-0-			2
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			2
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			Y	-0-			2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8324 - 8478
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1123 2	12 9		Y	11			152
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1518 2	24 9		Y	22			174
12	1302 N	219	-0-	-1083	-0-	199 2	20 9		Y	18			192
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201 2	13 9		Y	12			204
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1231 2	11 9		Y	10	108 1		106
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1151 2	15 9		Y	14			120

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8170 - 8452
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-			1
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			Y	-0-			1
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			Y	-0-			1
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			Y	-0-			1
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2			Y	-0-			1
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-			1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	9201	PERF.	7613 - 8445
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-			3
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-			3
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			Y	-0-			3
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-			3
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-			3
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			Y	-0-			3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1331	2	15	9	Y	14					133
11	1440 N	1223	-0-	-217	-0-	1205	2	18	9	Y	16					149
12	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1205	2	15	9	Y	14					163
01	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1113	2	12	9	Y	11					174
02	1148 N	918	-0-	-230	-0-	911	2	7	9	Y	6	72	1			108
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	Y	13					121

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					3
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					7
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					7
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					7
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					7
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					7
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					7

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 SACHTLIBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

10	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					82
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					82
12	1240 N	814	-0-	-426	-0-	814	2			N	-0-					82
01	868 N	576	-0-	-292	-0-	576	2			N	-0-					82
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					82
03	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931													
LEE "D" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 245894		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 7641 - 9680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		686 N	686	-0-	-0-	585 2	101 9	Y	92	186 1		111	
11		480 N	345	-0-	-135	345 2		Y	-0-			111	
12		622 N	622	-0-	-0-	488 2	134 9	Y	122	153 1		80	
01		496 N	475	-0-	-21	475 2		Y	-0-			80	
02		676 N	676	-0-	-0-	577 2	99 9	Y	90			170	
*03		538 N	538	-0-	-0-	516 2	22 9	Y	20	167 1		23	

BURT				WELL #: 1		RRCID -> 254413		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 8785 - 11136	
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		Y	-0-			23	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23	
01		19 N	19	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			23	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23	
*03		21 N	21	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			23	

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				WELL #: 1		RRCID -> 077148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 6818 - 6888	
PETERSON, T. M.													
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 077149		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7785 - 7795	
FOSHEE GAS UNIT													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HARTT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 097203		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 7681 - 8547	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	

FOSHEE, A.M.				WELL #: 1A		RRCID -> 102202		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 7635 - 9912	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052															
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688												
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT		21
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT		21
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT		21
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT		21
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT		21
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT		21

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54	

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879												
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883												
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
HARTT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194430		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1	

FOSHEE, A.M.		WELL #: 6		RRCID -> 195088		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	

CURBOW, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 195104		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LATIMER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195664		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195679		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	200	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	200	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	200	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	200	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	200	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	200	

STANSELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195960		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20	

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196052		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
WATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197840		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6865 - 6870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

RAMBIN GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 198184		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 8162 - 8910		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198188		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8017 - 8760		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORREST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199368		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 8252 - 9463		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUMATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200200		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8163 - 9225		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200213		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8034 - 8776		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

KING, T. B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200234		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8102 - 8974		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
DURRETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202503		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANASTASIA		WELL #: 1		RRCID -> 202914		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203665		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58

KING, T. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203803		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203937		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

HART		WELL #: 1		RRCID -> 204383		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

HARTT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204496		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058													
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980													
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102												
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701												
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939												
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733												
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589												
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450														
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6703 - 6705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH	10075	PERF.	8320 - 9926		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7889 - 9319		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT				-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	6650 - 9139		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8156 - 9440		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8418 - 9367		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	9771	PERF.	8336 - 9685		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006										TOTAL DEPTH	9496	PERF. 8026 - 9354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8111 - 9523
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021												

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7900 - 9803
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7913 - 9645
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007										TOTAL DEPTH	9048	PERF. 7519 - 8940
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 7904 - 9118
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
HARTT		WELL #: 7		RRCID -> 223522		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223547		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	122

RANDALL, R.W.		WELL #: 2		RRCID -> 224013		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RANDALL, R.W.		WELL #: 3		RRCID -> 224246		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224254		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224648		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224649		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	9485	PERF. 7756 - 8814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	9854	PERF. 7916 - 9781	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9042 - 9625	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7980 - 9009	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH	9101	PERF. 7730 - 8582	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7004 - 8850	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007										TOTAL DEPTH	9453	PERF. 7745 - 8000	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464												
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774												
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8430 - 9167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8318 - 8418
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162 - 8689
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046 - 9200
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8231 - 9325
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	7643 - 8993
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7745 - 9173
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126												
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782												
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672												
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873												
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740											
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)				64300 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
WATT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196984	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7744 - 8654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)				64301 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
FOSHEE, R. P.				WELL #:	R 1 U	RRCID ->	113770	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8853	PERF. 7621 - 7629
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COHEN				WELL #:	1	RRCID ->	150845	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7740 - 7751
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)				64305 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
STONE				WELL #:	1	RRCID ->	122690	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7750 - 7756
10	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	2	N	-0-		154
11	480	N	81	-0-	-399	-0-	81	2	N	-0-		154
12	589	N	77	-0-	-512	-0-	77	2	N	-0-		154
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2	N	-0-		154
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		154
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844								
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	113300	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7862 - 7874
10	4799	X	3565	-0-	-1234	-0-	3563	2	2	9	N	2
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3508	2	2	9	N	2
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	6
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT
125												125

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
MCFADDIN				WELL #:	1 C	RRCID ->	109563	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7862 - 7876
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805													
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)			64305 750 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815														
MCFADDIN			WELL #: 1 T			RRCID -> 109564			COMPL. DATE 07/05/1983								
			TOTAL DEPTH 8856			PERF. 8421 - 8493											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

RANDALL, R.W.			WELL #: 1 L			RRCID -> 115304			COMPL. DATE 02/16/1985			TOTAL DEPTH 9205			PERF. 8801 - 9139		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

NACONICHE CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 198359			COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8368 - 8622		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

NAVARRO CROSSING			64605 001 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOUSTON								
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263														
HALEY HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 197524			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5951			PERF. 5865 - 5875		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)			64605 100 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON								
BALANCE PRODUCTION CORPORATION			047129														
TAYLOR, F. E.			WELL #: 1			RRCID -> 174364			COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 6240			PERF. 5181 - 6195		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					

WHEELER OPERATING CORPORATION			914263														
DAILEY, F. C.			WELL #: 1			RRCID -> 177099			COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5900 - 5940		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)		64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
RIESS		WELL #: 1		RRCID -> 287251		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129								
MARTIN-DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)		64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
DAILEY, R. S.		WELL #: 12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	6 1	374 2	N	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	16 1	298 2	N	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	13 1	318 2	N	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	11 1	586 2	N	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	58 1	228 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	83 1	186 2	N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11		WELL #: 1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		806 N	731	-0-	-75	-0-	731 2	N	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			-0-
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-			-0-
01		744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2	N	-0-			-0-
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
*03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
 DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
 DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

10	72695 X	62093	-0-	-10602	-0-	60311	3	1782	9	N	1620	1727	1			307
11	67050 X	56485	-0-	-10565	-0-	54751	3	1734	9	N	1576	1355	1			528
12	68541 X	52388	-0-	-16153	-0-	50811	3	1577	9	N	1434	1748	1			214
01	68541 X	38139	-0-	-30402	-0-	36769	3	1370	9	N	1245	1168	1			291
02	59276 X	48331	-0-	-10945	-0-	46624	3	1707	9	N	1552	1507	1			336
03	62093 X	48949	-0-	-13144	-0-	47301	3	1648	9	N	1498	1400	1			434

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

10	41571 X	41555	-0-	-16	-0-	39923	3	1632	9	N	1484	1523	1			373
11	41810 X	41810	-0-	-0-	-0-	40129	3	1681	9	N	1528	1551	1			350
12	41571 X	41257	-0-	-314	-0-	39629	3	1628	9	N	1480	1551	1			279
01	41571 X	40328	-0-	-1243	-0-	38698	3	1630	9	N	1482	1370	1			391
02	37548 X	36857	-0-	-691	-0-	35355	3	1502	9	N	1365	1363	1			393
03	41571 X	40244	-0-	-1327	-0-	38630	3	1614	9	N	1467	1545	1			315

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

10	174499 X	129982	-0-	-44517	-0-	127082	3	2900	9	N	2636	2853	1			187
11	159090 X	83413	-0-	-75677	-0-	81496	3	1917	9	N	1743	1742	1			188
12	156736 X	84549	-0-	-72187	-0-	82328	3	2221	9	N	2019	1933	1			274
01	147157 X	88657	-0-	-58500	-0-	86333	3	2324	9	N	2113	2147	1			240
02	126364 X	92083	-0-	-34281	-0-	89819	3	2264	9	N	2058	1879	1			419
03	129983 X	99317	-0-	-30666	-0-	96905	3	2412	9	N	2193	2313	1			299

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

01	0	40282	-0-	40282	40282	36667	3	3615	9	N	3286	3152	1			134
*02	DELO PR	16171	-0-	16171	56453	11935	3	4236	9	N	3851	3626	1	8	8	351
*03	85088 X	28635	-0-	-56453	-0-	25490	3	3145	9	N	2859	2754	1	5	8	451

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10798 - 10818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1240 N	956	-0-	-284	-0-	956	2			N	-0-				58
11	1350 N	1015	-0-	-335	-0-	1015	2			N	-0-				58
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				58
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				58
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				58
*03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	1				59

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	3	Y	15	9	1		6
						1	4	17	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1		2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1		1

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	267	1	403	3	Y	15	18	1		4
						17	9								
11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	348	1	743	3	Y	22	16	1		10
						24	9								
12	775 N	493	-0-	-282 B	-0-	278	1	195	3	Y	18	20	1		8
						20	9								
01	682 N	185	-0-	-497 B	-0-	87	1	64	3	Y	6	7	1		7
						27	4	7	9						
02	1036 N	324	-0-	-712 B	-0-	139	1	162	3	Y	9	9	1		7
						13	4	10	9						
03	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	113	1	304	3	Y	9	8	1		8
						10	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

10	1116	N	591	-0-	-525	B	-0-	235	1	191	3	Y	150	173	1		41
								165	9								
11	1290	N	934	-0-	-356	B	-0-	261	1	546	3	Y	115	96	1		60
								127	9								
12	961	N	488	-0-	-473	B	-0-	249	1	126	3	Y	103	121	1		42
								113	9								
01	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	124	1	476	3	Y	33	35	1		40
								39	4								
02	868	N	296	-0-	-572	B	-0-	115	1	131	3	Y	35	40	1		35
								11	4								
03	496	N	269	-0-	-227	B	-0-	70	1	140	3	Y	54	43	1		46
								59	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

10	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	302	1	1494	3	Y	237	237	1		66
								261	9								
11	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1130	3	Y	172	133	1		105
								189	9								
12	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	303	1	1598	3	Y	220	236	1		89
								242	9								
01	1240	N	256	-0-	-984	B	-0-	99	1	87	3	Y	35	69	1		55
								31	4								
02	1120	N	487	-0-	-633	B	-0-	104	1	292	3	Y	74	67	1		62
								10	4								
03	1240	N	514	-0-	-726	B	-0-	65	1	364	3	Y	77	69	1		70
								85	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11910 - 12309

10	2203	X	2203	-0-	-0-		-0-	2203	3			N	-0-				-0-
11	1950	X	1847	-0-	-103		-0-	1847	3			N	-0-				-0-
12	2015	X	1900	-0-	-115		-0-	1900	3			N	-0-				-0-
01	2201	X	1672	-0-	-529		-0-	1672	3			N	-0-				-0-
02	1988	X	1867	-0-	-121		-0-	1867	3			N	-0-				-0-
03	2201	X	2061	-0-	-140		-0-	2061	3			N	-0-				-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		41 D RRCID -> 016459		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12034 - 12675		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		42 D RRCID -> 016460		COMPL. DATE 04/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11897 - 12374		
10	2294	X	2206	-0-	-88	-0-	2206 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2280	X	1675	-0-	-605	-0-	1675 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2480	X	1776	-0-	-704	-0-	1776 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	1887 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2240	X	1731	-0-	-509	-0-	1731 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2201	X	1838	-0-	-363	-0-	1838 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		61 D RRCID -> 016464		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 12362		PERF.11881 - 12248		
10	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		62 D RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360		
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		71 D RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425		
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1980	N	1763	-0-	-217	-0-	1763 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	1615 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		72 D RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376		
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		13 D RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12386 - 12596		
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042					
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 45 D		RRCID -> 086160		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021													

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217					
10	6417 X	5374	-0-	-1043	-0-	5374	3		N	-0-			-0-
11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3		N	-0-			-0-
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3		N	-0-			-0-
01	5363 X	5257	-0-	-106	-0-	5257	3		N	-0-			-0-
02	6720 X	3854	-0-	-2866	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
03	7440 X	4889	-0-	-2551	-0-	4889	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251					
10	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3		N	-0-			-0-
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3		N	-0-			-0-
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3		N	-0-			-0-
01	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3		N	-0-			-0-
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3		N	-0-			-0-
*03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290					
10	1984 N	1744	-0-	-240	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1443	-0-	-97	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258					
10	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1294	-0-	-218	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246		
10	4433 X	4014	-0-	-419	-0-	4014	3	N	-0-	-0-
11	4260 X	3200	-0-	-1060	-0-	3200	3	N	-0-	-0-
12	4402 X	3423	-0-	-979	-0-	3423	3	N	-0-	-0-
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3	N	-0-	-0-
02	3948 X	3534	-0-	-414	-0-	3534	3	N	-0-	-0-
03	3999 X	3187	-0-	-812	-0-	3187	3	N	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 16D		RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196		
10	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3	N	-0-	-0-
11	1860 N	1221	-0-	-639	-0-	1221	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684	3	N	-0-	-0-
01	1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298	3	N	-0-	-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-
03	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3	N	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 412D		RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 68 D		RRCID -> 220437		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335		
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-	-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-
12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3	N	-0-	-0-
01	1457 N	900	-0-	-557	-0-	900	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1175	-0-	-29	-0-	1175	3	N	-0-	-0-
03	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223	3	N	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 69D		RRCID -> 236855		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379		
10	16709 X	15138	-0-	-1571	-0-	15138	3	N	-0-	-0-
11	16170 X	15465	-0-	-705	-0-	15465	3	N	-0-	-0-
12	16709 X	14281	-0-	-2428	-0-	14281	3	N	-0-	-0-
01	15872 X	13787	-0-	-2085	-0-	13787	3	N	-0-	-0-
02	14448 X	13252	-0-	-1196	-0-	13252	3	N	-0-	-0-
03	15996 X	10687	-0-	-5309	-0-	10687	3	N	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 76D		RRCID -> 238119		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347		
10	7409 X	6995	-0-	-414	-0-	6995	3	N	-0-	-0-
11	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3	N	-0-	-0-
12	7409 X	6289	-0-	-1120	-0-	6289	3	N	-0-	-0-
01	7285 X	6132	-0-	-1153	-0-	6132	3	N	-0-	-0-
02	6692 X	5748	-0-	-944	-0-	5748	3	N	-0-	-0-
03	7409 X	7112	-0-	-297	-0-	7112	3	N	-0-	-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NEW HOPE DEEP UNIT			65157 850 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 49 F			RRCID -> 163871			COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 410 F			RRCID -> 168217			COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 73D			RRCID -> 216166			COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 75D			RRCID -> 246849			COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 414D			RRCID -> 247233			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 11D			RRCID -> 277093			COMPL. DATE 09/02/2015			TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 47D			RRCID -> 278118			COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		65860 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: SMITH	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 135300		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 12939		PERF. 9200 - 9220	
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 186144		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 12675		PERF. 9172 - 9192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186144		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 12675		PERF. 9172 - 9192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 1WD		RRCID -> 186659		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6768 - 7198	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARALSON		WELL #: 1		RRCID -> 213866		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12563		PERF. 11352 - 12416	
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	48 1	820 2	Y	18	16 1	2
						20 9					
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	76 1	1078 2	Y	22	23 1	1
						24 9					
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	92 1	1453 2	Y	27	26 1	2
						30 9					
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	84 1	1254 2	Y	25	25 1	2
						28 9					
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	82 1	1140 2	Y	27	26 1	3
						30 9					
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	108 1	1573 2	Y	46	46 1	3
						51 9					

NOONDAY (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 238053			COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11342 - 12680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	148	1	2527	2	Y	55	55	1	5
						61	9							
11	2820 X	1541	-0-	-1279	-0-	100	1	1409	2	Y	29	32	1	2
						32	9							
12	2914 X	1816	-0-	-1098	-0-	106	1	1676	2	Y	31	31	1	2
						34	9							
01	2945 X	2083	-0-	-862	-0-	129	1	1912	2	Y	38	37	1	3
						42	9							
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	2	Y	43	41	1	5
						47	9							
03	1209 X	855	-0-	-354	-0-	53	1	777	2	Y	23	26	1	2
						25	9							

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 244392			COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13770 PERF. N/A		

10	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1120	2	25	9	Y	23	23	1	2
						1142	2	24	9	Y	22	22	1	2
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	129	1	2041	2	Y	37	37	1	2
						41	9							
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2492	2	51	9	Y	46	44	1	4
						2039	2	50	9	Y	45	44	1	5
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	1940	2	58	9	Y	53	55	1	3
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-									
*03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-									

BERRY			WELL #:		1	RRCID -> 245291			COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13750 PERF.11092 - 13202		

10	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	183	1	3119	2	Y	20	165	1	38
						22	9							
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	254	1	3466	2	Y	17			55
						19	9							
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	239	1	3770	2	Y	37			92
						41	9							
01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	238	1	3539	2	Y	30			122
						33	9							
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	288	1	4015	2	Y	12			134
						13	9							
*03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	296	1	4322	2	Y	52			186
						57	9							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 255849			COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	14200 PERF.11316 - 14150		

10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	879	2	Y	19	20	1	2
						21	9							
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	Y	22	22	1	2
						24	9							
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	Y	13	14	1	1
						14	9							
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
02	1344 X	830	-0-	-514	-0-	54	1	756	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
03	1209 X	452	-0-	-757	-0-	28	1	411	2	Y	12	13	1	1
						13	9							

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	196	1	3347	2	Y	72	70	1	6
						79	9							
11	3240 X	3081	-0-	-159	-0-	199	1	2818	2	Y	58	60	1	4
						64	9							
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2698	2	Y	49	51	1	2
						54	9							
01	3627 X	3126	-0-	-501	-0-	193	1	2871	2	Y	56	54	1	4
						62	9							
02	3276 X	2259	-0-	-1017	-0-	148	1	2057	2	Y	49	48	1	5
						54	9							
03	3627 X	2005	-0-	-1622	-0-	125	1	1822	2	Y	53	55	1	3
						58	9							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	187	1	3184	2	Y	69	67	1	6
						76	9							
11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	192	1	2715	2	Y	56	58	1	4
						62	9							
12	2449 X	1861	-0-	-588	-0-	109	1	1717	2	Y	32	33	1	3
						35	9							
01	3441 X	2722	-0-	-719	-0-	168	1	2500	2	Y	49	48	1	4
						54	9							
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	139	1	1930	2	Y	46	45	1	5
						51	9							
*03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1284	2	Y	38	40	1	3
						42	9							

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	111	1	1902	2	Y	41	42	1	4
						45	9							
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	173	1	2436	2	Y	50	51	1	3
						55	9							
12	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	145	1	2280	2	Y	42	42	1	3
						46	9							
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	194	1	2882	2	Y	57	56	1	4
						63	9							
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	152	1	2122	2	Y	51	49	1	6
						56	9							
*03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	125	1	1823	2	Y	54	58	1	2
						59	9							

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 MAYO, EDDIE 536900
 DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK CREEK (JAMES LIME)		66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815														
BARFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 189682		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B"		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		020467														
WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7302 - 7345								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 088936		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
WELL #: 1		RRCID -> 090582		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10613 - 10751								
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	289 3	Y	1						24
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1 9	273 3	Y	1						25
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1 9	177 3	Y	1						26
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	1 9	143 3	Y	-0-						26
02	280	N	146	-0-	-134	-0-	1 9	134 3	Y	1						27
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1 9	102 3	Y	1						28

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
WELL #: 1		RRCID -> 090857		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10545 - 10700								
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	17 1	226 3	N	-0-						34
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	12 1	155 3	N	-0-						34
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	15 1	196 3	N	-0-						34
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	14 1	177 3	N	-0-						34
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	11 1	135 3	N	-0-						34
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3	N	-0-						34

FINDLEY, M.K.		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
WELL #: 1		RRCID -> 091569		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9202 - 10283								
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	24 3	1 9	Y	1						3
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119 3		Y	-0-						3
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	Y	1						4
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-						4
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108 3		Y	-0-						4
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-						4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175															
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	441	3	20	9	N	18			30
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	520	3	21	9	N	19			49
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			49
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			49
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			49
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			49

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749															
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-			16
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			Y	-0-			16
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-			16
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-			16
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-			16
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189															
10	558	X	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-			36
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-			36
12	558	X	455	-0-	-103	-0-	453	3	2	9	Y	-2			38
01	558	X	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-			38
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3			Y	-0-			38
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			38

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480															
10	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	664	1	1384	3	N	7			113
							8	9							
11	2280	N	1963	-0-	-317	-0-	656	1	1304	3	N	3			116
							3	9							
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	662	1	1439	3	N	6	83	1	39
							7	9							
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	645	1	1433	3	N	5			44
							6	9							
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	440	1	1530	3	N	4			48
							4	9							
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	606	1	1754	3	N	8			56
							9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	330	-0-	-73	-0-			23	1	307	3	N	-0-	12
11		330 N	304	-0-	-26	-0-			21	1	283	3	N	-0-	12
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-			27	1	355	3	N	-0-	12
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-			32	1	409	3	N	-0-	12
02		280 N	227	-0-	-53	-0-			17	1	210	3	N	-0-	12
*03		519 N	519	-0-	-0-	-0-			37	1	482	3	N	-0-	12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233															
10		1178 N	1028	-0-	-150	-0-			1028	3		N	-0-		59
11		1170 N	1129	-0-	-41	-0-			1129	3		N	-0-		59
12		1209 N	1045	-0-	-164	-0-			1045	3		N	-0-		59
01		1023 N	990	-0-	-33	-0-			990	3		N	-0-		59
02		1064 N	899	-0-	-165	-0-			899	3		N	-0-		59
*03		973 N	973	-0-	-0-	-0-			973	3		N	-0-		59

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156															
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-			2409	3	43	9	N	39	81
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-			2371	3		N	-0-		81
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-			1945	3		N	-0-		81
01		2449 N	1867	-0-	-582	-0-			1867	3		N	-0-		81
02		2212 N	1675	-0-	-537	-0-			1675	3		N	-0-		81
*03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-			1714	3		N	-0-		81

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804															
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-			15	1	196	3	Y	-0-	8
11		210 N	192	-0-	-18	-0-			13	1	179	3	Y	-0-	8
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-			20	1	264	3	Y	-0-	8
01		217 N	203	-0-	-14	-0-			15	1	188	3	Y	-0-	8
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-			21	1	261	3	Y	-0-	8
*03		528 N	528	-0-	-0-	-0-			38	1	490	3	Y	-0-	8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764															
10		1705 N	1334	-0-	-371	-0-			93	1	1233	3	Y	7	62
									8	9					
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-			113	1	1501	3	Y	6	68
									7	9					
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-			120	1	1573	3	Y	9	77
									10	9					
01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-			117	1	1486	3	Y	7	84
									8	9					
02		1512 N	1214	-0-	-298	-0-			92	1	1119	3	Y	3	87
									3	9					
*03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			96	1	1238	3	Y	-0-	87

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150															
10		1922 N	1701	-0-	-221	-0-			1701	3		N	-0-		144
11		1800 N	1694	-0-	-106	-0-			1691	3	3	9	N	3	147
12		1860 N	1701	-0-	-159	-0-			1701	3		N	-0-		147
01		1705 N	1618	-0-	-87	-0-			1618	3		N	-0-		147
02		1568 N	1444	-0-	-124	-0-			1444	3		N	-0-		147
*03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-			1558	3		N	-0-		147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	279 N	269	-0-	-10	-0-		19	1	250	3	Y	-0-			7
11	330 N	313	-0-	-17	-0-		22	1	291	3	Y	-0-			7
12	310 N	270	-0-	-40	-0-		19	1	251	3	Y	-0-			7
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-		22	1	280	3	Y	-0-			7
02	280 N	265	-0-	-15	-0-		20	1	245	3	Y	-0-			7
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		22	1	279	3	Y	-0-			7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209															
10	2015 N	1906	-0-	-109	-0-		1790	3	116	9	N	105	148	1	38
11	1770 N	1719	-0-	-51	-0-		1711	3	8	9	N	7			45
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		1959	3	11	9	N	10			55
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		1935	3	10	9	N	9			64
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1866	3	26	9	N	24			88
*03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		1823	3	34	9	N	31			119

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188															
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		1467	3	8	9	N	7			137
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	3			N	-0-			137
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1290	3	2	9	N	2			139
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	3			N	-0-			139
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1719	3			N	-0-			139
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614	3			N	-0-			139

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155															
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1165	3	7	9	Y	6			50
11	1230 N	1107	-0-	-123	-0-		1100	3	7	9	Y	6			56
12	1364 N	1167	-0-	-197	-0-		1159	3	8	9	Y	7			63
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-		1116	3	6	9	Y	5			68
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-		948	3	10	9	Y	9			77
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1081	3	9	9	Y	8	42	1	43

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732															
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		139	1	1842	3	Y	9			103
							10	9							
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		136	1	1813	3	Y	3	87	1	19
							3	9							
12	1705 N	1684	-0-	-21	-0-		118	1	1552	3	Y	13			32
							14	9							
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		139	1	1765	3	Y	12			44
							13	9							
02	1820 N	1618	-0-	-202	-0-		122	1	1485	3	Y	10			54
							11	9							
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		118	1	1522	3	Y	12			66
							13	9							

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699															
10	310 N	303	-0-	-7	-0-		303	3			Y	-0-			6
11	300 N	291	-0-	-9	-0-		291	3			Y	-0-			6
12	310 N	298	-0-	-12	-0-		298	3			Y	-0-			6
01	310 N	283	-0-	-27	-0-		283	3			Y	-0-			6
02	280 N	254	-0-	-26	-0-		254	3			Y	-0-			6
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			Y	-0-			6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	143382	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10611	- 10830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	20	1	269	3	Y	-0-	2
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	20	1	261	3	Y	-0-	2
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	2
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	1	3
						1	9					
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	18	1	215	3	Y	-0-	3
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-	3

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	143504	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10523	- 10732
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	143576	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	10903	PERF.10493	- 10758
10	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	203	1	2680	3	Y	-0-	18
11	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	185	1	2459	3	Y	-0-	18
12	3131 X	2796	-0-	-335	-0-	198	1	2597	3	Y	1	19
						1	9					
01	3131 X	2610	-0-	-521	-0-	190	1	2419	3	Y	1	20
						1	9					
02	2912 X	2411	-0-	-501	-0-	183	1	2228	3	Y	-0-	20
03	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	187	1	2404	3	Y	1	21
						1	9					

WYLIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143709	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10560	- 10756
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-	32
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	32
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	32
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	32
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	3			Y	-0-	32
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	33

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	143923	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540	- 10761
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROGERS, BILLY NEAL		WELL #:		6	RRCID ->	145324	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	10861	PERF.10424	- 10649
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	1	85
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	170	3	10	9	N	9	94
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	N	3	97
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	N	2	99
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	146	3	7	9	N	6	105
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5	110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	Y	-0-		-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 3	Y	-0-		-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	292 3	Y	-0-		-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	306 3	Y	-0-		-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	278 3	Y	-0-		-0-
*03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	32 1	412 3	Y	-0-		-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736												
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	90 1	1193 3	N	-0-		61
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	91 1	1206 3	N	-0-		61
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	91 1	1200 3	N	-0-		61
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	99 1	1261 3	N	-0-		61
02		1204 N	1110	-0-	-94	-0-	84 1	1024 3	N	2		63
*03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	2 9	95 1	1225 3	N	-0-	63

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729												
10		527 N	330	-0-	-197	-0-	23 1	301 3	Y	5		60
11		390 N	232	-0-	-158	-0-	6 9	16 1	215 3	Y	1	61
12		372 N	295	-0-	-77	-0-	1 9	21 1	272 3	Y	2	63
01		341 N	228	-0-	-113	-0-	2 9	16 1	210 3	Y	2	65
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 9	19 1	227 3	Y	1	66
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	384 3	Y	2	68

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776												
10		4867 X	1635	-0-	-3232	-0-	115 1	1519 3	Y	1		34
11		4710 X	1486	-0-	-3224	-0-	1 9	104 1	1382 3	Y	-0-	34
12		2883 X	1640	-0-	-1243	-0-	116 1	1523 3	Y	1		35
01		2139 X	1473	-0-	-666	-0-	1 9	107 1	1366 3	Y	-0-	35
02		1484 X	1186	-0-	-298	-0-	90 1	1096 3	Y	-0-		35
*03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	77 1	993 3	Y	1		36

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
03	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	186 N	108	-0-	-78	-0-		35	1	73	3	N	-0-			-0-
11	180 N	98	-0-	-82	-0-		33	1	65	3	N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-		31	1	67	3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-		27	1	61	3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-		32	1	112	3	N	-0-			-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-		46	1	134	3	N	-0-			-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660															
10	248 N	245	-0-	-3	-0-		17	1	228	3	N	-0-			13
11	210 N	201	-0-	-9	-0-		14	1	187	3	N	-0-			13
12	248 N	217	-0-	-31	-0-		15	1	202	3	N	-0-			13
01	248 N	211	-0-	-37	-0-		15	1	196	3	N	-0-			13
02	196 N	149	-0-	-47	-0-		11	1	138	3	N	-0-			13
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		12	1	152	3	N	-0-			15
							2	9				2			

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700															
10	806 N	798	-0-	-8	-0-		56	1	742	3	N	-0-			15
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-		55	1	732	3	N	-0-			15
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-		57	1	751	3	N	-0-			17
							2	9							
01	806 N	776	-0-	-30	-0-		57	1	719	3	N	-0-			17
02	728 N	685	-0-	-43	-0-		52	1	632	3	N	-0-			18
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-		1	9				1			18
							52	1	665	3	N	-0-			18

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173															
10	2232 N	1957	-0-	-275	-0-		1953	3	4	9	N	4	33	1	59
11	2070 N	1969	-0-	-101	-0-		1968	3	1	9	N	1			60
12	2108 N	1955	-0-	-153	-0-		1955	3			N	-0-			60
01	1953 N	1897	-0-	-56	-0-		1897	3			N	-0-			60
02	1848 N	1729	-0-	-119	-0-		1729	3			N	-0-			60
*03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1863	3			N	-0-			60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592															
10	93 X	15	-0-	-78	-0-		1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	90 X	12	-0-	-78	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-		5	1	63	3	N	-0-			-0-
01	31 X	9	-0-	-22	-0-		1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	N	-0-			-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695															
10	3937 X	3234	-0-	-703	-0-		3234	3			Y	-0-			23
11	3810 X	3079	-0-	-731	-0-		3079	3			Y	-0-			23
12	3503 X	3139	-0-	-364	-0-		3137	3	2	9	Y	-0-			25
01	3503 X	3092	-0-	-411	-0-		3092	3			Y	-0-			25
02	3052 X	2587	-0-	-465	-0-		2587	3			Y	-0-			25
03	3224 X	2831	-0-	-393	-0-		2830	3	1	9	Y	-0-			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1428	3	N	12		97
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	3	N	9	79 1	27
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1346	3	N	11		38
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	106	1	1348	3	N	2		40
02	1344 N	1263	-0-	-81	-0-	95	1	1157	3	N	10		50
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	743	3	N	7		57

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391													
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-		149
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-		149
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-		149
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-		149
02	1232 N	1085	-0-	-147	-0-	1085	3			Y	-0-		149
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	3	4 9	Y	4			153

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327													
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	3	18 9	Y	16			31
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-		31
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	3	10 9	Y	9			40
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1 9	Y	1			41
02	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937	3			Y	-0-		41
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7 9	Y	6			47

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212													
10	1612 N	1263	-0-	-349	-0-	1256	3	7 9	Y	6			49
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	3	7 9	Y	6			55
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1320	3	9 9	Y	8			63
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	3	6 9	Y	5			68
02	1456 N	1321	-0-	-135	-0-	1312	3	9 9	Y	8			76
*03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	3	9 9	Y	8	41 1		43

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771													
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-		25
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		25
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		25
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		25
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		25
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		589 N	587	-0-	-2	-0-	30 1	557 2		N	-0-	32
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	24 1	449 2		N	-0-	32
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 2		N	-0-	32
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	33 1	721 2		N	-0-	32
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	31 1	701 2		N	-0-	32
*03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	30 1	671 2		N	-0-	32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785												
10		1767 N	1038	-0-	-729	-0-	54 1	984 2		N	-0-	102
*11		1680 N	714	-0-	-966	-0-	37 1	675 2		N	2	104
							2 9					
*12		1426 N	1007	-0-	-419	-0-	48 1	959 2		N	-0-	104
*01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	77 1	1696 2		N	-0-	104
*02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	71 1	1589 2		N	-0-	104
*03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	76 1	1683 2		N	-0-	104

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804												
10		1674 N	1215	-0-	-459	-0-	63 1	1152 2		N	-0-	22
11		1350 N	1118	-0-	-232	-0-	58 1	1060 2		N	-0-	22
12		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	55 1	1100 2		N	1	23
							1 9					
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	60 1	1326 2		N	-0-	23
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	53 1	1182 2		N	-0-	23
*03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	84 1	1841 2		N	-0-	23

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232016		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUMMERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239601		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239613		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
ERISMAN		WELL #: 1		RRCID -> 240506		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KUYKENDALL, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 241368		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10139 - 11490								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
CANNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242039		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
PERDUE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242564		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682												
10	4092 X	3910	-0-	-182	-0-	3886	3	24	9	N	22	104 1 70
11	3930 X	3928	-0-	-2	-0-	3898	3	30	9	N	27	97
12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4071	3	31	9	N	28	125
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	3	32	9	N	29	154
02	3668 X	3486	-0-	-182	-0-	3454	3	32	9	N	29	183
03	4061 X	2329	-0-	-1732	-0-	2310	3	19	9	N	17	77 1 123

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	247196	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10750 - 12750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 X	1503	-0-	-16	-0-	77 1	1415 2	N	10			70
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	11 9						
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	71 1	1296 2	N	12			82
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	13 9						
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	93 1	1875 2	N	13			95
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	14 9						
						66 1	1461 2	N	2			97
						2 9						
						68 1	1530 2	N	1			98
						1 9						
						39 1	868 2	N	-0-			98

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	247203	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10917 - 12890	
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	10 1	185 2	N	-0-			57
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	20 1	363 2	N	-0-			57
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	9 1	177 2	N	-0-			57
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 2	N	-0-			57
02	364 N	179	-0-	-185	-0-	8 1	171 2	N	-0-			57
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11 1	247 2	N	-0-			57

REESE		WELL #:		1H	RRCID ->	248308	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	10691	PERF.11008 - 12905	
10	5022 X	4461	-0-	-561	-0-	230 1	4230 2	N	1			73
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	1 9						
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	239 1	4388 2	N	-0-			73
01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	223 1	4503 2	N	-0-			73
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	212 1	4650 2	N	-0-			73
03	4774 X	4428	-0-	-346	-0-	187 1	4171 2	N	-0-			73
						192 1	4236 2	N	-0-			73

MOLHUSEN		WELL #:		1	RRCID ->	255038	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10543 - 10828	
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3		N	-0-			100
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			100
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665 3	2 9	N	2			102
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			102
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	464 3		N	-0-			102
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	708 3	2 9	N	2			104

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2		WELL #:		6H	RRCID ->	268321	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11128 - 15003	
10	13733 X	12963	-0-	-770	-0-	909 1	12015 3	N	35			170
11	13290 X	12432	-0-	-858	-0-	39 9						
12	13733 X	12848	-0-	-885	-0-	867 1	11546 3	N	17	120 1		67
01	13330 X	12693	-0-	-637	-0-	19 9						
02	11788 X	10880	-0-	-908	-0-	908 1	11915 3	N	23			90
03	12958 X	12738	-0-	-220	-0-	25 9						
						923 1	11737 3	N	30			120
						33 9						
						822 1	10032 3	N	24			144
						26 9						
						917 1	11788 3	N	30	94 1		80
						33 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14322 X	14071	-0-	-251	-0-	1529	1	12336	3	Y	187	193	1	236
						206	9							
11	13860 X	12825	-0-	-1035	-0-	1422	1	11213	3	Y	173	182	1	227
						190	9							
12	14322 X	13956	-0-	-366	-0-	1541	1	12202	3	Y	194	169	1	252
						213	9							
01	14322 X	14090	-0-	-232	-0-	1554	1	12292	3	Y	222	359	1	115
						244	9							
02	12712 X	12551	-0-	-161	-0-	1412	1	10946	3	Y	175	4	8	286
						193	9							
*03	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	1592	1	12371	3	Y	218	180	1	324
						240	9							
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336														
10	20615 X	19823	-0-	-792	-0-	890	1	18662	3	Y	246	251	1	129
						271	9							
11	19890 X	18913	-0-	-977	-0-	842	1	17798	3	Y	248	288	1	89
						273	9							
12	20212 X	19339	-0-	-873	-0-	880	1	18172	3	Y	261	224	1	126
						287	9							
01	20181 X	19227	-0-	-954	-0-	899	1	18074	3	Y	231	182	1	175
						254	9							
02	17332 X	16693	-0-	-639	-0-	809	1	15632	3	Y	229	234	1	170
						252	9							
03	19189 X	18508	-0-	-681	-0-	858	1	17394	3	Y	233	261	1	142
						256	9							
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239														
10	19220 X	17983	-0-	-1237	-0-	813	1	17058	3	Y	102	104	1	53
						112	9							
11	18330 X	17277	-0-	-1053	-0-	775	1	16389	3	Y	103	119	1	37
						113	9							
12	18569 X	17704	-0-	-865	-0-	812	1	16773	3	Y	108	93	1	52
						119	9							
01	18414 X	17347	-0-	-1067	-0-	817	1	16425	3	Y	95	75	1	72
						105	9							
02	15904 X	14933	-0-	-971	-0-	730	1	14098	3	Y	95	97	1	70
						105	9							
03	17608 X	16856	-0-	-752	-0-	787	1	15962	3	Y	97	108	1	59
						107	9							
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914														
10	27404 X	24928	-0-	-2476	-0-	2718	1	21932	3	Y	253	168	1	406
						278	9							
11	26520 X	24115	-0-	-2405	-0-	2688	1	21203	3	Y	204			610
						224	9							
12	26815 X	24266	-0-	-2549	-0-	2706	1	21424	3	Y	124	395	1	339
						136	9							
01	26474 X	23787	-0-	-2687	-0-	2656	1	21010	3	Y	110	180	1	269
						121	9							
02	22036 X	21134	-0-	-902	-0-	2389	1	18519	3	Y	205	181	1	288
						226	9					5	8	
03	24397 X	23021	-0-	-1376	-0-	2624	1	20393	3	Y	4	4	8	288
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26846 X	24396	-0-	-2450	-0-	24239 3	157 9	N	143	178 1		205
11	25440 X	23119	-0-	-2321	-0-	22959 3	160 9	N	145	170 1		180
12	25730 X	24430	-0-	-1300	-0-	24295 3	135 9	N	123	158 1		145
01	25079 X	19782	-0-	-5297	-0-	19613 3	169 9	N	154	181 1	1 8	117
02	22652 X	20180	-0-	-2472	-0-	20024 3	156 9	N	142	7 8		252
03	24397 X	22426	-0-	-1971	-0-	22230 3	196 9	N	178	180 1	15 8	235

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
 HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501 2	2 9	Y	2			15
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 2	1 9	Y	1			16
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 2	3 9	Y	3			19
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739 2	2 9	Y	2			21
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	632 2	7 9	Y	6			27
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	710 2	6 9	Y	5			32

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

10	651 N	616	-0-	-35	-0-	613 2	3 9	Y	3			16
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 2	1 9	Y	1			17
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	930 2	3 9	Y	3			20
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924 2	2 9	Y	2			22
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829 2	2 9	Y	2			24
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	818 2	4 9	Y	4			28

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584 2	6 9	Y	5			16
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	211 2	1 9	Y	1			17
12	558 N	327	-0-	-231	-0-	324 2	3 9	Y	3			20
01	589 N	202	-0-	-387	-0-	201 2	1 9	Y	1			21
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	122 2	1 9	Y	1			22
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348 2	2 9	Y	2			24

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	828 2	7 9	Y	6			20
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9	Y	1			21
12	775 N	552	-0-	-223	-0-	549 2	3 9	Y	3			24
01	837 N	235	-0-	-602	-0-	234 2	1 9	Y	1			25
02	560 N	167	-0-	-393	-0-	166 2	1 9	Y	1			26
03	558 N	417	-0-	-141	-0-	415 2	2 9	Y	2			28

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820 2	2 9	Y	2			13
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907 2	1 9	Y	1			14
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	892 2	4 9	Y	4			18
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	879 2	2 9	Y	2			20
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	835 2	3 9	Y	3			23
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	901 2	4 9	Y	4			27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BANNER OIL & GAS LLC			048539									
SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555 PERF.10136 - 10434			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		45 N	45	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		56 N	-0-	-0-	-56			N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

CHEROKEE EAGLE		WELL #:	1	RRCID ->	170333	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9120 - 10512			
10		2159 X	2159	-0-	-0-	85	1	2074	2	Y	-0-	
11		1924 N	1924	-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-	
12		2131 N	2131	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-	
01		1891 N	1891	-0-	-0-	74	1	1817	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	62	1	1455	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	3347	72	1	1758	2	Y	-0-

DUNBAR		WELL #:	1	RRCID ->	170896	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10581 PERF. 9077 - 10439			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

CHEROKEE EAGLE		WELL #:	2	RRCID ->	172529	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9065 - 10461			
10		3385 X	3385	-0-	-0-	133	1	3252	2	Y	-0-	
11		3347 X	3347	-0-	-0-	127	1	3220	2	Y	-0-	
12		3348 X	3348	-0-	-0-	132	1	3216	2	Y	-0-	
01		3228 X	3228	-0-	-0-	127	1	3101	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	3106	-0-	3106	118	1	2988	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	3485	-0-	3485	6591	137	1	3348	2	Y	-0-

CHEROKEE EAGLE		WELL #:	3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9415 - 10777			
10		1902 N	1902	-0-	-0-	75	1	1827	2	Y	-0-	
11		1955 N	1955	-0-	-0-	77	1	1878	2	Y	-0-	
12		1830 N	1830	-0-	-0-	72	1	1758	2	Y	-0-	
01		1987 N	1987	-0-	-0-	78	1	1909	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	1916	-0-	1916	79	1	1837	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	2009	-0-	2009	3925	79	1	1930	2	Y	-0-

CHEROKEE EAGLE		WELL #:	4	RRCID ->	198543	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10780 PERF. 9282 - 10671			
10		1719 N	1719	-0-	-0-	68	1	1651	2	Y	-0-	
11		1774 N	1774	-0-	-0-	67	1	1707	2	Y	-0-	
12		1714 N	1714	-0-	-0-	67	1	1647	2	Y	-0-	
01		1854 N	1854	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	63	1	2232	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	3923	64	1	1564	2	Y	-0-

WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10555 PERF. 9002 - 10440			
10		1765 N	1765	-0-	-0-	70	1	1695	2	Y	-0-	
11		1785 N	1785	-0-	-0-	70	1	1715	2	Y	-0-	
12		2136 N	2136	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-	
01		2116 N	2116	-0-	-0-	64	1	2052	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	65	1	1600	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	3284	64	1	1555	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BANNER OIL & GAS LLC		//CONT.// 048539										
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 222644		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	564	-0-	-126	-0-	24	1	540	2	Y	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	358	1	15	2	Y	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	507	-0-	507	507	20	1	487	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	533	-0-	533	1040	21	1	512	2	Y	-0-	-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097										
CHERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115306		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436				
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	240	2	25	9	N	23	20
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	138	2	2	9	N	2	22
12	248 N	101	-0-	-147	-0-	98	2	3	9	N	3	25
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	124	2	9	9	N	8	33
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	94	2	2	9	N	2	35
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	N	6	41

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126547		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384				
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-	22
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-	22
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-	22
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-	22
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-	22
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-	22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184766		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387				
10	434 N	321	-0-	-113	-0-	318	2	3	9	N	3	55
11	420 N	247	-0-	-173	-0-	244	2	3	9	N	3	58
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	257	2	4	9	N	4	62
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-	62
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	62
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5	67

BPX OPERATING COMPANY		085408										
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092747		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140				
10	496 N	381	-0-	-115	-0-	18	1	359	3	Y	4	-0-
						4	9					
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	15	1	304	3	Y	2	-0-
						2	9					
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	311	3	Y	3	-0-
						3	9					
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	16	1	312	3	Y	4	-0-
						4	9					
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	4	-0-
						4	9					
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	3	-0-
						3	9					

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118933		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120				
10	1612 X	1206	-0-	-406	-0-	58	1	1148	3	Y	-0-	-0-
11	1560 X	1183	-0-	-377	-0-	56	1	1127	3	Y	-0-	-0-
12	1612 X	1228	-0-	-384	-0-	55	1	1173	3	Y	-0-	-0-
01	1612 X	1139	-0-	-473	-0-	57	1	1082	3	Y	-0-	-0-
*02	1148 X	982	-0-	-166	-0-	49	1	933	3	Y	-0-	-0-
03	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	52	1	1033	3	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		160 1	3159 3	Y		-0-		-0-
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		155 1	3147 3	Y		-0-		-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-		213 1	4570 3	Y		-0-		-0-
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		232 1	4495 3	Y		-0-		-0-
*02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		196 1	3717 3	Y		-0-		-0-
*03	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-		227 1	4467 3	Y		-0-		-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142													
10	2170 X	1861	-0-	-309	-0-		88 1	1766 3	Y		6	6 1	-0-
							7 9						
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-		107 1	2140 3	Y		4	4 1	-0-
							4 9						
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-		192 1	4069 3	Y		15	15 1	-0-
							17 9						
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		177 1	3383 3	Y		14	14 1	-0-
							15 9						
*02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		136 1	2569 3	Y		12	12 1	-0-
							13 9						
03	3286 X	3111	-0-	-175	-0-		150 1	2951 3	Y		9	9 1	-0-
							10 9						

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090													
10	713 N	42	-0-	-671	-0-		2 1	40 3	Y		-0-		-0-
11	630 N	213	-0-	-417	-0-		10 1	203 3	Y		-0-		-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-		33 1	699 3	Y		-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-		34 1	653 3	Y		-0-		-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-		31 1	586 3	Y		-0-		-0-
03	713 N	607	-0-	-106	-0-		29 1	578 3	Y		-0-		-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219225	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	8809 - 10101
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2449 N	2410	-0-	-39	-0-		115	1	2275	3	Y	-0-
							20	9				
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		116	1	2345	3	Y	-0-
							12	9				
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		117	1	2494	3	Y	-0-
							22	9				
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		129	1	2461	3	Y	-0-
							24	9				
*02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		117	1	2212	3	Y	-0-
							24	9				
03	2635 N	2495	-0-	-140	-0-		120	1	2358	3	Y	-0-
							17	9				

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
HART GAS UNIT		WELL #:		1		12/28/1993		10654		9842 - 10537		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
		1		152304		08/17/1994		10762		10432 - 10646		
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2			Y	-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-		212	2			Y	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			Y	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-		83	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	329	-0-	329	-0-		412	2			Y	-0-

LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
		1A		153338		11/25/1994		10594		9828 - 10484		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	66
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	66

HART GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
		2		199700		10/22/2003		10837		9156 - 10547		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			Y	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-		279	2			Y	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2			Y	-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-		224	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	212	-0-	212	-0-		212	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	256	-0-	256	-0-		468	2			Y	-0-

RESCH GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
		3		200192		01/01/2004		10800		9154 - 10600		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	26

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RESCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200431		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1241 N	799	-0-	-442	-0-	798 2		1 9	Y	1	69
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	609 2			Y	-0-	69
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			Y	-0-	69
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	666 2			Y	-0-	69
02	DLQ G-10	503	-0-	503	503	502 2		1 9	Y	1	70
03	DLQ G-10	648	-0-	648	1151	645 2		3 9	Y	3	73

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204540		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205192		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660			
10	2255 N	1111	-0-	-1144	-0-	1111 2			Y	-0-	25
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			Y	-0-	25
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1177 2		4 9	Y	4 28 1	1
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	917	-0-	917	917	916 2		1 9	Y	1	2
03	DLQ G-10	932	-0-	932	1849	931 2		1 9	Y	1	3

HUNT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207742		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590			
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-	62
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 2			N	-0-	62
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-	62
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2			N	-0-	62
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-	62
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-	62

JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207744		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607			
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142

RESCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208934		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 208935		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556			
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			Y	-0-	16
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	294 2		1 9	Y	1	17
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			Y	-0-	17
01	310 N	95	-0-	-215	-0-	95 2			Y	-0-	17
02	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228 2			Y	-0-	17
03	DLQ G-10	363	-0-	363	591	363 2			Y	-0-	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732							
HART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210255	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9170 - 10568
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211014	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9203 - 10648
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		22
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2	Y	-0-		22
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		22
01	248 N	38	-0-	-210	-0-	38	2	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2	Y	-0-		22
03	DLQ G-10	141	-0-	141	160	141	2	Y	-0-		22

RESCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212649	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9160 - 10610
10	1280 N	722	-0-	-558	-0-	722	2	Y	-0-		47
11	840 N	634	-0-	-206	-0-	634	2	Y	-0-		47
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7 9 Y	6		53
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	632	2	6 9 Y	5		58
02	DLQ G-10	412	-0-	412	412	409	2	3 9 Y	3		61
03	DLQ G-10	543	-0-	543	955	540	2	3 9 Y	3		64

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213422	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9135 - 10820
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213526	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9204 - 10698
10	2366 N	1164	-0-	-1202	-0-	1164	2	Y	-0-		33
11	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2	Y	-0-		33
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-		33
01	1178 N	572	-0-	-606	-0-	572	2	Y	-0-		33
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	475	2	Y	-0-		33
03	DLQ G-10	330	-0-	330	805	330	2	Y	-0-		33

HUNT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	215179	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9170 - 10634
10	713 N	424	-0-	-289	-0-	424	2	N	-0-		177
11	840 N	431	-0-	-409	-0-	431	2	N	-0-		177
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		177
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		177
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		177
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6 9 N	5		182

HART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215394	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	10913	PERF. 9274 - 10608
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-		48
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-		48
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-		48
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-		48
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	2	Y	-0-		48
03	DLQ G-10	461	-0-	461	881	461	2	Y	-0-		48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		3100 N	1892	-0-	-1208	1655	1892 2			Y	-0-	49
11		3000 N	1608	-0-	-1392	263	1596 2	12 9		Y	-11	60
12		1906 N	1643	-0-	-263	-0-	1643 2			Y	-0-	60
01		1891 N	1633	-0-	-258	-0-	1633 2			Y	-0-	60
02		800 N	1399	-0-	599	599	1395 2	4 9		Y	4	64
*03		2289 N	1690	-0-	-599	-0-	1684 2	6 9		Y	5	69

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816												
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-	88
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-	88
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-	88
01		837 N	560	-0-	-277	-0-	560 2			N	-0-	88
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-	88
*03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			N	-0-	88

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730												
10		1171 N	832	-0-	-339	-0-	832 2			Y	-0-	18
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	788 2	1 9		Y	1	19
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			Y	-0-	19
01		837 N	550	-0-	-287	-0-	550 2			Y	-0-	19
02		DLQ G-10	440	-0-	440	440	439 2	1 9		Y	1	20
03		DLQ G-10	703	-0-	703	1143	700 2	3 9		Y	3	23

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557												
10		3000 N	2006	-0-	-994	2898	2006 2			Y	-0-	28
11		3000 N	2124	-0-	-876	2022	2124 2			Y	-0-	28
12		3100 N	2102	-0-	-998	1024	2102 2			Y	-0-	28
01		3015 N	1991	-0-	-1024	-0-	1991 2			Y	-0-	28
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2			Y	-0-	28
*03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2			Y	-0-	28

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704												
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-	70
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2			Y	-0-	70
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			Y	-0-	70
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			Y	-0-	70
02		DLQ G-10	441	-0-	441	441	441 2			Y	-0-	70
03		DLQ G-10	326	-0-	326	767	326 2			Y	-0-	70

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658														
10	3100 N	2455	-0-	-645	3158	2455	2			Y	-0-			33
11	3000 N	2172	-0-	-828	2330	2172	2			Y	-0-			33
12	3100 N	2294	-0-	-806	1524	2288	2	6	9	Y	5	36	1	2
01	3100 N	1938	-0-	-1162	362	1938	2			Y	-0-			2
02	2522 X	2160	-0-	-362	-0-	2159	2	1	9	Y	1			3
*03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2670	2	1	9	Y	1			4

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537														
10	T. A.	1624	-0-	1624	4610	1605	2	19	9	Y	17	57	1	36
11	6466 X	1856	-0-	-4610	-0-	1847	2	9	9	Y	8			44
12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-			44
01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-			44
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1			45
03	1922 X	1723	-0-	-199	-0-	1723	2			Y	-0-			45

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804														
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			4
11	690 X	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-			4
12	713 X	420	-0-	-293	-0-	420	2			Y	-0-			4
01	744 X	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	401	-0-	401	-0-	401	2			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1023	622	2			Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-			92
11	816 X	742	-0-	-74	-0-	738	2	4	9	Y	4			96
12	418 X	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1			97
01	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			97
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2			99
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2			101

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674														
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			17
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			17
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1			18
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-			18
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	108	2	1	9	Y	1			19
03	DLQ G-10	202	-0-	202	311	202	2			Y	-0-			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742															
10		808 N	594	-0-	-214	-0-	594	2			Y	-0-			17
11		990 N	821	-0-	-169	-0-	820	2	1	9	Y	1			18
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-			18
01		589 N	448	-0-	-141	-0-	448	2			Y	-0-			18
02		DLQ G-10	389	-0-	389	389	388	2	1	9	Y	1			19
03		DLQ G-10	844	-0-	844	1233	841	2	3	9	Y	3			22

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-			7
11		355 X	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-			7
12		341 X	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-			7
01		341 X	52	-0-	-289	-0-	52	2			Y	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			7

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657															
10		2161 N	1062	-0-	-1099	-0-	1062	2			Y	-0-			211
11		1080 N	914	-0-	-166	-0-	914	2			Y	-0-			211
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			211
01		1054 N	839	-0-	-215	-0-	839	2			Y	-0-			211
02		DLQ G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-			211
03		DLQ G-10	833	-0-	833	1631	833	2			Y	-0-			211

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169															
10		3100 N	1829	-0-	-1271	1123	1829	2			Y	-0-			69
11		2894 N	1771	-0-	-1123	-0-	1771	2			Y	-0-			69
12		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			69
01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-			69
02		600 N	1654	-0-	1054	1054	1654	2			Y	-0-			69
*03		3019 N	1965	-0-	-1054	-0-	1965	2			Y	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	138
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	138
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	138
01		775 N	621	-0-	-154	-0-	621	2			N	138
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	138
*03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	138

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537												
10		1357 N	788	-0-	-569	-0-	788	2			Y	49
11		780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	49
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	55
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	Y	61
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	813	809	2	4	9	Y	65
03	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1843	1027	2	3	9	Y	68

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550												
10		T. A.	1191	-0-	1191	4077	1191	2			Y	76
11		5320 X	1243	-0-	-4077	-0-	1243	2			Y	76
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	76
01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	76
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	77
*03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	79

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552												
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	159
11		360 N	20	-0-	-340	-0-	20	2			Y	159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	159
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	2			Y	159
02	DLQ	G-10	556	-0-	556	556	555	2	1	9	Y	160
03	DLQ	G-10	920	-0-	920	1476	920	2			Y	160

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614												
10		1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			N	235
11		1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1214	2			N	235
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	235
01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	235
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	236
*03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	236

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680												
10		3100 N	1710	-0-	-1390	1075	1710	2			Y	34
11		2761 N	1686	-0-	-1075	-0-	1686	2			Y	34
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	34
01		1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2			Y	34
02		900 N	1324	-0-	424	424	1324	2			Y	34
*03		1942 N	1518	-0-	-424	-0-	1518	2			Y	34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		26
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	35 2		Y	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		26
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58 1	19
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587												
10		T. A.	857	-0-	857	2075	857 2		Y	-0-		39
11		2971 X	896	-0-	-2075	-0-	895 2	1 9	Y	-0-		40
12		1147 X	787	-0-	-360	-0-	787 2		Y	-0-		40
01		868 X	817	-0-	-51	-0-	817 2		Y	-0-		40
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-		40
*03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-		40

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
01		14B2 EXT	14	-0-	14	14	14 2		Y	-0-		90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14		Y	-0-		90
03		14B2 EXT	16	-0-	16	30	16 2		Y	-0-		90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690												
10		2661 N	1226	-0-	-1435	-0-	1226 2		Y	-0-		76
11		1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1074 2		Y	-0-		76
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		Y	-0-		76
01		1240 N	866	-0-	-374	-0-	866 2		Y	-0-		76
02	DLQ	G-10	784	-0-	784	784	784 2		Y	-0-		76
03	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	2005	1221 2		Y	-0-		76

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		4D	RRCID ->	241372	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9266 - 10722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	243126	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10796	PERF. 9141 - 10610		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	

SMITH GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	244337	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10738	PERF. 9163 - 10626		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		14D	RRCID ->	244443	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9198 - 10658		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19	

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	245302	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9236 - 10644		
10	786 N	551	-0-	-235	-0-	551	2		Y	-0-		35	
11	780 N	244	-0-	-536	-0-	244	2		Y	-0-		35	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-		35	
01	558 N	223	-0-	-335	-0-	223	2		Y	-0-		35	
02	DLQ G-10	268	-0-	268	268	268	2		Y	-0-		35	
03	DLQ G-10	335	-0-	335	603	335	2		Y	-0-		35	

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247641	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 9099 - 10577		
10	3100 N	2294	-0-	-806	2724	2280	2	14 9	Y	13	41 1	27	
11	3000 N	2275	-0-	-725	1999	2268	2	7 9	Y	6		33	
12	3100 N	1973	-0-	-1127	872	1973	2		Y	-0-		33	
01	2631 N	1759	-0-	-872	-0-	1759	2		Y	-0-		33	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33	

RESCH GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247700	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9145 - 10618		
10	1326 N	775	-0-	-551	-0-	774	2	1 9	Y	1		74	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-		74	
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-		74	
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-		74	
02	DLQ G-10	957	-0-	957	957	956	2	1 9	Y	1		75	
03	DLQ G-10	994	-0-	994	1951	991	2	3 9	Y	3		78	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594																	
10		T. A.	694	-0-	694	1811	693	2	1	9	Y	1					15
11		2368 X	557	-0-	-1811	-0-	554	2	3	9	Y	3					18
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					19

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742																	
10		3100 N	1632	-0-	-1468	876	1630	2	2	9	Y	2					26
11		1691 N	815	-0-	-876	-0-	812	2	3	9	Y	3					29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					29
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548																	
10		3100 N	2620	-0-	-480	3594	2614	2	6	9	Y	5					152
11		3000 N	2488	-0-	-512	3082	2485	2	3	9	Y	3					155
12		3100 N	2456	-0-	-644	2438	2456	2			Y	-0-					155
01		3100 N	2378	-0-	-722	1716	2378	2			Y	-0-					155
02		DLQ G-10	2155	-0-	2155	3871	2152	2	3	9	Y	3					158
*03		3000 N	2502	-0-	-498	3373	2502	2			Y	-0-					158

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855																	
10		2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					170
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					170
12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					170
01		2480 N	1974	-0-	-506	-0-	1974	2			N	-0-					170
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					170
*03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					170

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739																	
10		T. A.	663	-0-	663	2010	662	2	1	9	Y	1					11
11		T. A.	243	-0-	243	2253	243	2			Y	-0-					11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					11
01		2253 X	-0-	-0-	-2253	-0-					Y	-0-					11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3190	-0-	90	4861	3189 2	1 9	Y	1			85
11	3000 N	3061	-0-	61	4922	3061 2		Y	-0-			85
12	3100 N	2949	-0-	-151	4771	2937 2	12 9	Y	11	92 1		4
01	7740 X	2969	-0-	-4771	-0-	2969 2		Y	-0-			4
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2661 2	4 9	Y	4			8
*03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3163 2	2 9	Y	2			10

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			143
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			143
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2		N	-0-			143
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			143
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 2	1 9	N	1			144
03	403 N	227	-0-	-176	-0-	227 2		N	-0-			144

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			65
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			65
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			65
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			65
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608 2	10 9	N	9			74
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971 2	8 9	N	7			81

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			90
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834 3		N	-0-			90
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			90
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3		N	-0-			90
02	784 N	541	-0-	-243	-0-	541 3		N	-0-			90
03	744 N	151	-0-	-593	-0-	117 3	34 9	N	31			121

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-			30
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		N	-0-			30
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-			30
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-			30
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			30
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

10	310 N	6	-0-	-304	-0-	6 2		N	-0-			126
11	390 N	191	-0-	-199	-0-	191 2		N	-0-			126
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-			126
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		N	-0-			126
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 2		N	-0-			126
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			126

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	2	N	-0-		232
11	540 N	394	-0-	-146	-0-	394	2	N	-0-		232
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2	N	-0-		232
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		232
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		232
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2	N	-0-		232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244			
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		18
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		18
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2	Y	-0-		18
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	Y	-0-		18
02	308 N	27	-0-	-281	-0-	27	2	Y	-0-		18
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	5		23

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		78

LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 225454		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584			
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		58
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		58
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		58
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		58
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		58
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		58

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 225722		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649			
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-		12
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		12
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		12
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	Y	16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9282 - 10702				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-				61
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-				61
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-				61
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				61
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	2			Y	-0-				61
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-				61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676				
10	3100 N	3531	-0-	431	1352	3531	2			N	-0-				127
11	3000 N	2377	-0-	-623	729	2377	2			N	-0-				127
12	2817 X	2088	-0-	-729	-0-	2088	2			N	-0-				127
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-				127
*02	1512 X	1484	-0-	-28	-0-	1484	2			N	-0-				127
03	1674 X	1301	-0-	-373	-0-	1301	2			N	-0-				127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF. 9196 - 10740				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406 - 10614				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230989	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9507 - 10858				
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				39
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				39
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	231591	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9582 - 10922				
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-				180
11		1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-				180
12		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-				180
01		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-				180
*02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				180
*03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-				180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	941	3	13	9	N	12				115
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	991	3	28	9	N	25				140
12		1085 N	843	-0-	-242	-0-	807	3	36	9	N	33				173
01		961 N	922	-0-	-39	-0-	891	3	31	9	N	28	166	1		35
02		952 N	783	-0-	-169	-0-	766	3	17	9	N	15				50
*03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	853	3	20	9	N	18				68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				12
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-				12
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				12
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				12
02		644 N	335	-0-	-309	-0-	335	2			Y	-0-				12
*03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	2	4	9	Y	4				16

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-				136
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	879	3	30	9	N	27				163
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	3	15	9	N	14				177
01		1984 N	1645	-0-	-339	-0-	1582	3	63	9	N	57	178	1		56
*02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	921	3	15	9	N	14				70
03		1767 N	706	-0-	-1061	-0-	700	3	6	9	N	5				75

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				4
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-				4
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				4
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				4
02		280 N	181	-0-	-99	-0-	181	2			Y	-0-				4
*03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-				4

FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. BOOTH-FREEMAN		//CONT.//	66461 275 149421	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635																
10		1398 N	1398	-0-	-0-		70 1	1328	2	N	-0-					150
11		1239 N	1239	-0-	-0-		64 1	1175	2	N	-0-					150
12		1488 N	1030	-0-	-458		55 1	975	2	N	-0-					150
01		1395 N	1101	-0-	-294		62 1	1039	2	N	-0-					150
02		1148 N	977	-0-	-171		56 1	921	2	N	-0-					150
*03		1103 N	1103	-0-	-0-		62 1	1041	2	N	-0-					150

WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626																
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607																
10		2232 N	2190	-0-	-42		111 1	2079	2	Y	-0-					34
11		2490 N	2391	-0-	-99		122 1	2269	2	Y	-0-					34
12		2602 N	2602	-0-	-0-		139 1	2463	2	Y	-0-					34
01		2602 N	2602	-0-	-0-		147 1	2455	2	Y	-0-					34
02		2240 N	2203	-0-	-37		127 1	2076	2	Y	-0-					34
03		2604 N	2562	-0-	-42		145 1	2417	2	Y	-0-					34

WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10236 - 10561																
10		1116 N	1095	-0-	-21		55 1	1040	2	N	-0-					20
11		1150 N	1150	-0-	-0-		59 1	1091	2	N	-0-					20
12		1123 N	1123	-0-	-0-		60 1	1063	2	N	-0-					20
01		1259 N	1259	-0-	-0-		71 1	1188	2	N	-0-					20
02		1040 N	1040	-0-	-0-		59 1	981	2	N	-0-					20
03		1116 N	1107	-0-	-9		62 1	1045	2	N	-0-					20

WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594																
10		1085 N	864	-0-	-221		44 1	820	2	Y	-0-					46
11		1031 N	1031	-0-	-0-		53 1	978	2	Y	-0-					46
12		1023 N	974	-0-	-49		53 1	921	2	Y	-0-					46
01		972 N	972	-0-	-0-		55 1	917	2	Y	-0-					46
02		952 N	856	-0-	-96		49 1	807	2	Y	-0-					46
03		961 N	927	-0-	-34		52 1	875	2	Y	-0-					46

WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590																
10		2232 N	1674	-0-	-558		84 1	1590	2	N	-0-					59
11		1890 N	1742	-0-	-148		89 1	1653	2	N	-0-					59
12		1426 N	1423	-0-	-3		76 1	1347	2	N	-0-					59
01		1674 N	1424	-0-	-250		80 1	1344	2	N	-0-					59
02		1624 N	1252	-0-	-372		72 1	1180	2	N	-0-					59
03		1426 N	1272	-0-	-154		72 1	1200	2	N	-0-					59

WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633																
10		2501 N	2501	-0-	-0-		127 1	2374	2	N	-0-					153
11		2424 N	2424	-0-	-0-		124 1	2300	2	N	-0-					153
12		2604 N	2495	-0-	-109		134 1	2361	2	N	-0-					153
01		3052 N	3052	-0-	-0-		172 1	2880	2	N	-0-					153
02		2660 N	2660	-0-	-0-		153 1	2507	2	N	-0-					153
*03		3012 N	3012	-0-	-0-		171 1	2841	2	N	-0-					153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	43
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	69	1	1285	2	Y	43
12		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	71	1	1254	2	Y	43
01		1395 N	1229	-0-	-166	-0-	69	1	1160	2	Y	43
02		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	66	1	1089	2	Y	43
*03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	Y	43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088												
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	1
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	1
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	1
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	8
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	2	Y	8
02		169 X	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	8
03		341 X	129	-0-	-212	-0-	2	1	127	2	Y	8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476												
10		3131 X	1880	-0-	-1251	-0-	95	1	1785	2	Y	45
11		3030 X	2740	-0-	-290	-0-	140	1	2600	2	Y	45
12		3069 X	2819	-0-	-250	-0-	150	1	2669	2	Y	45
01		3069 X	2616	-0-	-453	-0-	147	1	2469	2	Y	45
02		2772 X	1904	-0-	-868	-0-	109	1	1795	2	Y	45
*03		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	161	1	2698	2	Y	45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
10		372 N	335	-0-	-37	-0-	64	1	271	2	N	154
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	57	1	301	2	N	154
12		868 N	788	-0-	-80	-0-	142	1	646	2	N	154
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	2	N	154
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	57	1	336	2	N	154
*03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	860	2	N	154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	54 1	1005 2	Y	-0-		23
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	55 1	1031 2	Y	-0-		23
12		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	58 1	1018 2	Y	-0-		23
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	63 1	1047 2	Y	-0-		23
02		1008 N	887	-0-	-121	-0-	51 1	836 2	Y	-0-		23
03		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	58 1	969 2	Y	-0-		23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
10		3193 X	2266	-0-	-927	-0-	25 1	2241 2	Y	-0-		126
11		3090 X	2267	-0-	-823	-0-	25 1	2242 2	Y	-0-		126
12		2945 X	2145	-0-	-800	-0-	23 1	2122 2	Y	-0-		126
01		2852 X	1980	-0-	-872	-0-	24 1	1956 2	Y	-0-		126
02		2576 X	1689	-0-	-887	-0-	23 1	1666 2	Y	-0-		126
03		2356 X	2062	-0-	-294	-0-	28 1	2034 2	Y	-0-		126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
10		93 X	23	-0-	-70	-0-	1 1	22 2	N	-0-		170
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		170
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		170
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		170
02		28 X	20	-0-	-8	-0-	1 1	19 2	N	-0-		170
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
10		1891 N	1621	-0-	-270	-0-	20 1	1601 2	Y	-0-		62
11		1650 N	1598	-0-	-52	-0-	18 1	1580 2	Y	-0-		62
12		1798 N	1494	-0-	-304	-0-	15 1	1479 2	Y	-0-		62
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	19 1	1707 2	Y	-0-		62
02		1484 N	1412	-0-	-72	-0-	18 1	1394 2	Y	-0-		62
*03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	23 1	1718 2	Y	-0-		62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087												
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	3 1	216 2	Y	-0-		30
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 1	213 2	Y	-0-		30
12		310 N	221	-0-	-89	-0-	3 1	218 2	Y	-0-		30
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	2 1	247 2	Y	-0-		30
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	2 1	173 2	Y	-0-		30
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	3 1	217 2	Y	-0-		30

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099												
10		186 N	112	-0-	-74	-0-	1 1	111 2	Y	-0-		9
11		180 N	139	-0-	-41	-0-	2 1	137 2	Y	-0-		9
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	2 1	140 2	Y	-0-		9
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	2 1	118 2	Y	-0-		9
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	1 1	83 2	Y	-0-		9
03		155 N	92	-0-	-63	-0-	2 1	90 2	Y	-0-		9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085												
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	6 1	526 2	Y	-0-		14
11		660 N	498	-0-	-162	-0-	6 1	492 2	Y	-0-		14
12		744 N	458	-0-	-286	-0-	4 1	454 2	Y	-0-		14
01		527 N	306	-0-	-221	-0-	3 1	303 2	Y	-0-		14
02		476 N	271	-0-	-205	-0-	4 1	267 2	Y	-0-		14
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	6 1	458 2	Y	-0-		14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	2347	-0-	-753	267	118 1	2229 2	Y	-0-		37
11		2490 N	2223	-0-	-267	-0-	113 1	2110 2	Y	-0-		37
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	128 1	2250 2	Y	-0-		37
01		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	157 1	2637 2	Y	-0-		37
02		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	131 1	2164 2	Y	-0-		37
03		2387 X	2243	-0-	-144	-0-	127 1	2116 2	Y	-0-		37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107												
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	16 1	1318 2	Y	-0-		57
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	16 1	1336 2	Y	-0-		57
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13 1	1262 2	Y	-0-		57
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	15 1	1360 2	Y	-0-		57
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	18 1	1420 2	Y	-0-		57
03		1271 N	1125	-0-	-146	-0-	14 1	1111 2	Y	-0-		57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092												
10		1953 N	1908	-0-	-45	-0-	23 1	1885 2	Y	-0-		84
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	24 1	2032 2	Y	-0-		84
12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	27 1	2570 2	Y	-0-		84
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	25 1	2221 2	Y	-0-		84
02		1932 N	1742	-0-	-190	-0-	22 1	1720 2	Y	-0-		84
03		2604 N	1716	-0-	-888	-0-	23 1	1693 2	Y	-0-		84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835												
10		1457 N	1350	-0-	-107	-0-	16 1	1334 2	Y	-0-		19
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	17 1	1437 2	Y	-0-		19
12		1674 N	1379	-0-	-295	-0-	14 1	1365 2	Y	-0-		19
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	15 1	1404 2	Y	-0-		19
02		1344 N	1087	-0-	-257	-0-	14 1	1073 2	Y	-0-		19
*03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	18 1	1382 2	Y	-0-		19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828												
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	3 1	285 2	Y	-0-		5
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	3 1	288 2	Y	-0-		5
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	3 1	218 2	Y	-0-		5
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	3 1	265 2	Y	-0-		5
02		280 N	204	-0-	-76	-0-	3 1	201 2	Y	-0-		5
*03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	3 1	241 2	Y	-0-		5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			9
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	-0-			9
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			9
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			9
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			9
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-			9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

10	651 N	233	-0-	-418	-0-	3	1	230	2	Y	-0-			19
11	600 N	174	-0-	-426	-0-	2	1	172	2	Y	-0-			19
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	3	1	227	2	Y	-0-			19
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	9	1	748	2	Y	-0-			19
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	Y	-0-			19
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	-0-			19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	Y	-0-			32
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	8	1	733	2	Y	-0-			32
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	2	Y	-0-			32
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	6	1	479	2	Y	-0-			32
02	700 N	371	-0-	-329	-0-	5	1	366	2	Y	-0-			32
*03	527 N	468	-0-	-59	-0-	6	1	462	2	Y	-0-			32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-			9
11	450 N	114	-0-	-336	-0-	2	1	112	2	Y	-0-			9
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	2	1	143	2	Y	-0-			9
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	2	Y	-0-			9
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	-0-			9
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	-0-			9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

10	3658 X	2566	-0-	-1092	-0-	28	1	2538	2	Y	-0-			35
11	2670 X	2227	-0-	-443	-0-	25	1	2202	2	Y	-0-			35
12	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	27	1	2436	2	Y	-0-			35
01	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	24	1	2022	2	Y	-0-			35
02	2072 N	1535	-0-	-537	-0-	21	1	1514	2	Y	-0-			35
03	2449 N	1696	-0-	-753	-0-	24	1	1672	2	Y	-0-			35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	Y	-0-			15
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	Y	-0-			15
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	4	1	387	2	Y	-0-			15
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-			15
02	504 N	409	-0-	-95	-0-	5	1	404	2	Y	-0-			15
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	4	1	285	2	Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-			5
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-			5
12	186 N	104	-0-	-82	-0-	1	1	103	2	Y	-0-			5
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			5
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	1	1	90	2	Y	-0-			5
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-			5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	Y	-0-			12
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	4	1	299	2	Y	-0-			12
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	3	1	288	2	Y	-0-			12
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	3	1	245	2	Y	-0-			12
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	3	1	238	2	Y	-0-			12
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	Y	-0-			12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	506	2	Y	-0-			19
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	8	1	676	2	Y	-0-			19
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-			19
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	2	Y	-0-			19
02	644 N	404	-0-	-240	-0-	5	1	399	2	Y	-0-			19
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	Y	-0-			19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

10	1953 N	1433	-0-	-520	-0-	27	1	1406	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1278	-0-	-222	-0-	22	1	1232	2	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	22	1	1447	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	21	1	1298	2	Y	-0-			-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	21	1	1203	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
03	1457 N	1137	-0-	-320	-0-	19	1	1107	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

10	3162 X	1688	-0-	-1474	-0-	31	1	1657	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2279	-0-	-511	-0-	40	1	2196	2	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	40	1	2602	2	Y	-0-			-0-
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	47	1	2922	2	Y	-0-			-0-
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	48	1	2800	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	3164	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	25	1	1302	2	Y	-0-	-0-
11	1620 N	1310	-0-	-310	-0-	23	1	1262	2	Y	23	23 1 -0-
						25	9					
12	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	19	1	1213	2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	942	-0-	-391	-0-	15	1	927	2	Y	-0-	-0-
02	1232 N	720	-0-	-512	-0-	12	1	700	2	Y	7	7 1 -0-
						8	9					
03	1240 N	883	-0-	-357	-0-	15	1	859	3	Y	8	8 1 -0-
						9	9					

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392												
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-	61
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	61
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	62
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1	63
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-	63
*03	279 N	249	-0-	-30	-0-	248	2	1	9	Y	1	64

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157												
10	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			Y	-0-	-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-	-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	-0-
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-	-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	-0-
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-	-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157												
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-	-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-	-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242												
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-	-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-	-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-	-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232												
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-	-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	331 2	4 9	Y	10
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 2		Y	10
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		Y	10
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		Y	10
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	10
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	10

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896	
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	80
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	80
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	80
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		N	80
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367 2		N	80
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	80

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	27
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	27
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	27
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	27
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	27
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	27

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	37
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	37
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	37
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	37
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	37
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		N	37

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 109876		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877	
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2		N	40
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2		N	40
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2		N	40
01	465 N	315	-0-	-150	-0-	315 2		N	40
02	392 N	283	-0-	-109	-0-	283 2		N	40
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		N	40

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 1		RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962	
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	28
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	28
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	28
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	28
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	28
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	28

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 170038							
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

SHAW UNIT 2										WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078	
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2		Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2		Y	-0-					-0-
02	1288	N	887	-0-	-401	-0-	-0-	887	2		Y	-0-					-0-
03	1488	N	1063	-0-	-425	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1										WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228	
10	992	N	491	-0-	-501	-0-	-0-	491	2		Y	-0-					-0-
11	720	N	291	-0-	-429	-0-	-0-	291	2		Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-					-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O.										WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646	
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	-0-	108	2		Y	-0-					24
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	-0-	117	2		Y	-0-					24
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1				25
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1				26
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-					26
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1				27

CHRISTIAN, C.O.										WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465	
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1				31
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-					31
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1				32
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-					32
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1				33
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1				34

RUST, ARNOLD UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS										WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442	
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					17
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	-0-	525	2		N	-0-					17
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	-0-	485	2		N	-0-					17
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	-0-	483	2		N	-0-					17
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	-0-	446	2		N	-0-					17
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	-0-	493	2		N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940	
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-	15
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-	15
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	15
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	15
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-	15
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-	15

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 155253		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891	
10	961 N	844	-0-	-117	-0-	844 2	N	-0-	22
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-	22
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-	22
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	744 2	N	-0-	22
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-	22
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-	22

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 155309		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14

SHAW UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 170899		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134	
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	Y	-0-	-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	334	-0-	-100	-0-	334 2	Y	-0-	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	Y	-0-	-0-
02	476 N	285	-0-	-191	-0-	285 2	Y	-0-	-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-	-0-

SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138	
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2	Y	-0-	-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2	Y	-0-	-0-
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2	Y	-0-	-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297 2	Y	-0-	-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-	-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 175073		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880	
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	990 2	4 9 Y	4 73 1	10
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-	10
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	Y	-0-	10
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	855 2	Y	-0-	10
02	784 N	674	-0-	-110	-0-	674 2	Y	-0-	10
03	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2	Y	-0-	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SHAW UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 176907		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10349		PERF. 10240 - 10550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-			-0-
11	750 N	435	-0-	-315	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	847	-0-	-331	-0-	847 2		Y	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 178885		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8917 - 10150		
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	20 9	Y	18	13 1		16
11	2040 X	1734	-0-	-306	-0-	1717 2	17 9	Y	15	13 1		18
12	2108 X	811	-0-	-1297	-0-	791 2	20 9	Y	18	12 1		24
01	2170 N	1134	-0-	-1036	-0-	1117 2	17 9	Y	15	25 1		14
02	1624 N	1478	-0-	-146	-0-	1454 2	24 9	Y	22	13 1		23
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1848 2	22 9	Y	20	26 1		17

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 179203		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9877 - 10117		
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	1365 2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513 2		Y	-0-			-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289 2		Y	-0-			-0-

RUST ESTATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8761 - 9060		
10	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2081 2	15 9	Y	14	11 1		13
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2051 2	15 9	Y	14	11 1		16
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2142 2	17 9	Y	15	10 1		21
01	2108 N	1830	-0-	-278	-0-	1816 2	14 9	Y	13	22 1		12
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2307 2	21 9	Y	19	11 1		20
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2157 2	19 9	Y	17	22 1		15

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9881 - 10132		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8900 - 9028		
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2438 2	9 9	Y	8	6 1		7
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398 2	8 9	Y	7	6 1		8
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912 2	8 9	Y	7	5 1		10
01	2449 N	1490	-0-	-959	-0-	1482 2	8 9	Y	7	11 1		6
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1641 2	11 9	Y	10	6 1		10
03	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1603 2	9 9	Y	8	11 1		7

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9895 - 10128		
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950 2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 2		Y	-0-			-0-
02	924 N	770	-0-	-154	-0-	770 2		Y	-0-			-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE							AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	1457 N	1200	-0-	-257	-0-	1132	2	68	9	Y	62	47	1	56
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1550	2	61	9	Y	55	46	1	65
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1743	2	69	9	Y	63	43	1	85
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1240	2	58	9	Y	53	90	1	48
02	1512 N	1101	-0-	-411	-0-	1012	2	89	9	Y	81	47	1	82
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1812	2	78	9	Y	71	92	1	61

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319						
10	2015 N	1344	-0-	-671	-0-	1314	2	30	9	Y	27	20	1	25
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1326	2	26	9	Y	24	20	1	29
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1156	2	31	9	Y	28	19	1	38
01	1333 N	656	-0-	-677	-0-	631	2	25	9	Y	23	40	1	21
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2265	2	40	9	Y	36	21	1	36
*03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2867	2	35	9	Y	32	41	1	27

HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464						
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	451	-0-	-200	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156						
10	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1286	2	20	9	Y	18	13	1	16
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1448	2	17	9	Y	15	13	1	18
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	12	1	24
01	1302 N	859	-0-	-443	-0-	842	2	17	9	Y	15	25	1	14
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1701	2	24	9	Y	22	13	1	23
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	2	22	9	Y	20	26	1	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1032	2	44	9	Y	40	104
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-	104
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1	105
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1	106
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-	106
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	Y	1	107

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10472 - 10718		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10612 - 10929		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10702 - 10794		
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-	22
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	22
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	22
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	22
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	22
03	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-	22

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10391 - 10650		
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-	102
11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	1611	2			N	-0-	102
12	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-	102
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-	102
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-	102
03	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-	102

SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 8852 - 10028		
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	138	2	24	9	Y	22	17 1
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	129	2	22	9	Y	20	17 1
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	184	2	26	9	Y	24	16 1
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	120	2	21	9	Y	19	33 1
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	102	2	33	9	Y	30	17 1
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	120	2	28	9	Y	25	33 1

SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8780 - 10168		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834							
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	224	2	1	9	Y	1			51
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-			51
12	434	N	193	-0-	-241	-0-	192	2	1	9	Y	1			52
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			52
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	141	2	1	9	Y	1			53
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1			54

SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A							
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-			-0-
01	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
02	1428	N	462	-0-	-966	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643							
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-	51	1	99
11	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1449	2	1	9	Y	1	59	1	41
12	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			Y	-0-			41
01	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1398	2	1	9	Y	1			42
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	1266	2			Y	-0-			42
03	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1267	2	1	9	Y	1			43

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990							
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	Y	1			46
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			46
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1			47
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			47
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	83	2	1	9	Y	1			48
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1			49

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10024 - 10656							
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			80
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			80
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			80
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-			80
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1847	2			N	-0-			80
03	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2080	2			N	-0-			80

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606							
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1221	2	54	9	Y	49			141
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-	124	1	17
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1			18
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-			18
02	980	N	769	-0-	-211	-0-	768	2	1	9	Y	1			19
*03	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2			Y	-0-			19

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		Y	-0-	41
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	249 2	1 9	Y	1	42
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	Y	1	43
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	1	44
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	44
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9	Y	1	45

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472		
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1174 2	1 9	Y	1	17
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112 2	1 9	Y	1	18
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-	18
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1079 2	1 9	Y	1	19
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942 2	1 9	Y	1	20
03	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014 2		Y	-0-	20

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	735 2		Y	-0-	29
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	674 2	1 9	Y	1	30
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		Y	-0-	30
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850 2	1 9	Y	1	31
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660 2	1 9	Y	1	32
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-	32

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2		Y	-0-	68
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	Y	1	69
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-	69
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9	Y	1	70
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-	70
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 2	1 9	Y	1	71

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
10	899 N	699	-0-	-200	-0-	699 2		N	-0-	17
11	840 N	618	-0-	-222	-0-	618 2		N	-0-	17
12	806 N	542	-0-	-264	-0-	542 2		N	-0-	17
01	713 N	576	-0-	-137	-0-	576 2		N	-0-	17
02	588 N	553	-0-	-35	-0-	553 2		N	-0-	17
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	17

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898		
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	182 2	2 9	N	2	16
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	16
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	16
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-	16
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	170 2		N	-0-	16
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	150 2	96 9	N	87	103

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	30
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	30
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	30
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	30
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	30
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-	30

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10010 - 10658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2					87
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2					87
12	589 N	292	-0-	-297	-0-	292 2					87
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2					87
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	279 2					87
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2					87

SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8795 - 10152	
10	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1778 2	22 9	Y	20	15 1	18
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1820 2	20 9	Y	18	15 1	21
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1762 2	22 9	Y	20	14 1	27
01	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	1558 2	19 9	Y	17	29 1	15
02	1484 N	1282	-0-	-202	-0-	1253 2	29 9	Y	26	15 1	26
*03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1862 2	26 9	Y	24	30 1	20

SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 8798 - 10261	
10	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1351 2	22 9	Y	20	15 1	18
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1694 2	20 9	Y	18	15 1	21
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1444 2	22 9	Y	20	14 1	27
01	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1288 2	19 9	Y	17	29 1	15
02	1288 N	1274	-0-	-14	-0-	1245 2	29 9	Y	26	15 1	26
*03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2020 2	26 9	Y	24	30 1	20

SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8922 - 10252	
10	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088 2		Y	-0-		-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		Y	-0-		-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2		Y	-0-		-0-
03	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 2		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9117 - 10494	
10	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1149 2	19 9	Y	17		69
11	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070 2		Y	-0-		69
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9	Y	1		70
01	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1065 2	12 9	Y	11		81
02	924 N	868	-0-	-56	-0-	868 2		Y	-0-		81
03	1023 N	673	-0-	-350	-0-	672 2	1 9	Y	1		82

HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10780 - 11060	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10645 - 10946	
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-	30 1	117
11	630 N	436	-0-	-194	-0-	436 2		N	-0-		117
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		117
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	383 2	106 9	N	96	96 1	117
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	295 2		N	-0-		117
*03	465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2		N	-0-		117

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		7	RRCID ->	229407	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10647	- 10912
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2	N	-0-			92
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2	N	-0-			92
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2	N	-0-			92
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			92
02	532 N	381	-0-	-151	-0-	381	2	N	-0-			92
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			92

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		15	RRCID ->	230817	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9096	- 10483
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	452	2	52 9	Y	47		85
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1 9	Y	1		86
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		Y	-0-		86
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1 9	Y	1		87
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-		87
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	370	2	1 9	Y	1		88

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	231774	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10614	- 10864
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	244	2	184 9	N	167	174 1	53
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		53
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		53
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-		53
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		53
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		53

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	231818	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10626	- 10856
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-		215
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		215
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	724	2	66 9	N	60		275
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	87 1	188
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		188
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		188

JAMESON, ANGUS		WELL #:		4	RRCID ->	232006	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10240	- 10512
10	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2		N	-0-		105
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		105
12	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2		N	-0-		105
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		105
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	2		N	-0-		105
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-		105

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	232050	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9898	- 10142
10	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2		Y	-0-		-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2		Y	-0-		-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-		-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		Y	-0-		-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-		-0-
03	1085 N	808	-0-	-277	-0-	808	2		Y	-0-		-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		8	RRCID ->	232052	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10474	- 10996
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		25
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		25
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		25
01	620 N	448	-0-	-172	-0-	448	2		N	-0-		25
02	532 N	426	-0-	-106	-0-	426	2		N	-0-		25
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
ETHERIDGE		WELL #:		3	RRCID ->	232099	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9971 - 10226
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 2		Y	-0-			-0-
01	682 N	370	-0-	-312	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	233031	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9975 - 10594
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

CHRISTIAN, C. O.		WELL #:		12	RRCID ->	233404	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9117 - 10498
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9	Y	1			31
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-			31
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	6 2	1 9	Y	1			32
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			32
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	Y	1			33
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	Y	1			34

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233696	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9886 - 10130
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 2		Y	-0-			-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727 2		Y	-0-			-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757 2		Y	-0-			-0-
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			-0-

SHAW UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	234506	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8810 - 10216
10	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2771 2		Y	-0-			-0-
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		Y	-0-			-0-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	2481 2		Y	-0-			-0-
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		Y	-0-			-0-
03	2542 X	2154	-0-	-388	-0-	2154 2		Y	-0-			-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	234837	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8838 - 10201
10	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2197 2		Y	-0-			-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-			-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		Y	-0-			-0-
01	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	2118 2		Y	-0-			-0-
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		Y	-0-			-0-
*03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y	-0-			-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	235771	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	8892 - 10204
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1008 2	42 9	Y	38	28	1	34
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1203 2	36 9	Y	33	28	1	39
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	972 2	42 9	Y	38	26	1	51
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	744 2	35 9	Y	32	54	1	29
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1270 2	53 9	Y	48	28	1	49
03	1023 N	870	-0-	-153	-0-	823 2	47 9	Y	43	55	1	37

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038													
JAMESON, ANGUS		WELL #:		5	RRCID ->	238021	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9090 - 9270					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
JAMESON, ANGUS		WELL #:		6	RRCID ->	244576	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	9122 - 10518					
10	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1100	2				N	-0-					17
11	1200 N	978	-0-	-222	-0-	978	2				N	-0-					17
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2				N	-0-					17
01	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2				N	-0-					17
02	924 N	835	-0-	-89	-0-	835	2				N	-0-					17
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9		N	1					18
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	097200	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10556 - 10741					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CRATON OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	086849	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9048 - 9940					
10	2480 X	2251	-0-	-229	-0-	808	1	1443	2		N	-0-					65
11	2400 X	2217	-0-	-183	-0-	797	1	1420	2		N	-0-					65
12	2480 X	2177	-0-	-303	-0-	833	1	1344	2		N	-0-					65
01	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	826	1	1321	2		N	-0-					65
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	735	1	1101	2		N	-0-					65
*03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	813	1	1227	2		N	-0-					65
DORSEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	091226	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10518 - 10762					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1044	-0-	1044	-0-	1044	2				N	-0-					-0-
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	091228	COMPL. DATE	08/17/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10456 - 10730					
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y		1					7
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y		1					8
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y		1					9
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y		5					14
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2				Y	-0-					14
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2				Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	147 1	441 2	Y	1		1
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 9	275 2	Y		1 1	-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	96 1	435 2	Y			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	152 1	387 2	Y			-0-
02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	116 1	425 2	Y			-0-
03	589 X	417	-0-	-172	-0-	151 1	247 2	Y			-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

10	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	21 1	1020 2	Y	-0-		-0-
11	1470 X	699	-0-	-771	-0-	17 1	682 2	Y	-0-		-0-
12	1519 X	570	-0-	-949	-0-	14 1	556 2	Y	-0-		-0-
01	1519 X	593	-0-	-926	-0-	14 1	579 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	516	-0-	-128	-0-	11 1	505 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	11 1	423 2	Y	-0-		-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

10	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	108 1	1433 2	N	-0-		124
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118 1	1451 2	N	-0-		124
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	134 1	1602 2	N	-0-		124
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	126 1	1427 2	N	-0-		124
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	122 1	1354 2	N	-0-		124
03	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	135 1	1467 2	N	-0-		124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-		28
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-		28
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-		28
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-		28
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-		28
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		28

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

10	2480 X	1745	-0-	-735	-0-	35 1	1710 2	Y	-0-		-0-
11	2400 X	1826	-0-	-574	-0-	43 1	1783 2	Y	-0-		-0-
12	1891 X	1877	-0-	-14	-0-	48 1	1829 2	Y	-0-		-0-
01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	48 1	2033 2	Y	-0-		-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	39 1	1858 2	Y	-0-		-0-
*03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	45 1	2323 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	153265	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10416 - 9112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 X	307	-0-	-34	-0-		307 2		Y	-0-			136
11	360 X	303	-0-	-57	-0-		303 2		Y	-0-			136
12	372 X	316	-0-	-56	-0-		316 2		Y	-0-			136
01	372 X	238	-0-	-134	-0-		238 2		Y	-0-			136
02	280 N	110	-0-	-170	-0-		110 2		Y	-0-			136
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			136

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		4 L	RRCID ->	153344	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9422 - 10395	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYGOOD		WELL #:		1	RRCID ->	156289	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	9012 - 10422	
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1659 2	14 9	N	13				185
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743 2	6 9	N	5	3 8			187
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-	168 1			19
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1759 2	15 9	N	14				33
02	1624 N	1401	-0-	-223	-0-	1401 2		N	-0-				33
*03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-				33

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	156504	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9082 - 10464	
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-				79
11	1500 N	1055	-0-	-445	-0-	1055 2		N	-0-				79
12	1333 N	990	-0-	-343	-0-	990 2		N	-0-				79
01	1364 N	1022	-0-	-342	-0-	1022 2		N	-0-				79
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-				79
*03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-				79

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	156922	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8976 - 10930	
10	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	215 1	1443 2	Y	-0-				61
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	188 1	1221 2	Y	-0-				61
12	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	189 1	1251 2	Y	-0-				61
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	220 1	1454 2	Y	-0-				61
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	204 1	1299 2	Y	-0-				61
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	225 1	1733 2	Y	-0-				61

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	159131	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8982 - 10386	
10	1302 N	701	-0-	-601	-0-	91 1	610 2	Y	-0-				28
11	990 N	895	-0-	-95	-0-	120 1	775 2	Y	-0-				28
12	1271 N	722	-0-	-549	-0-	95 1	627 2	Y	-0-				28
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	114 1	758 2	Y	-0-				28
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	122 1	775 2	Y	-0-				28
*03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	125 1	1486 2	Y	-0-				28

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161560	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8998 - 10428	
10	1798 X	1669	-0-	-129	-0-	117 1	1552 2	Y	-0-				9
11	2250 X	1319	-0-	-931	-0-	99 1	1220 2	Y	-0-				9
12	2325 X	1753	-0-	-572	-0-	135 1	1618 2	Y	-0-				9
01	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	158 1	1790 2	Y	-0-				9
02	1708 X	1369	-0-	-339	-0-	113 1	1256 2	Y	-0-				9
03	1767 X	1606	-0-	-161	-0-	125 1	1481 2	Y	-0-				9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164533		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 2		N	-0-		101
11	630 N	598	-0-	-32	-0-		598 2		N	-0-		101
12	682 N	627	-0-	-55	-0-		627 2		N	-0-		101
01	682 N	640	-0-	-42	-0-		640 2		N	-0-		101
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 2		N	-0-		101
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2		N	-0-		101

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 164542		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674				
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		351 1	1297 2	Y	-0-		3
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		341 1	1210 2	Y	-0-		3
12	1643 N	1576	-0-	-67	-0-		349 1	1227 2	Y	-0-		3
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		370 1	1328 2	Y	-0-		3
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		334 1	1216 2	Y	-0-		3
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		370 1	1254 2	Y	-0-		3

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 165476		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029				
10	1178 N	846	-0-	-332	-0-		180 1	666 2	Y	-0-		111
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		267 1	950 2	Y	-0-		111
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		288 1	1010 2	Y	-0-		111
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		280 1	1004 2	Y	-0-		111
02	1148 N	1028	-0-	-120	-0-		222 1	806 2	Y	-0-		111
03	1302 N	1288	-0-	-14	-0-		245 1	1043 2	Y	-0-		111

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 165477		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627				
10	2170 N	1999	-0-	-171	-0-		259 1	1740 2	Y	-0-		32
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		250 1	1622 2	Y	-0-		32
12	1984 N	1951	-0-	-33	-0-		256 1	1695 2	Y	-0-		32
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		302 1	2002 2	Y	-0-		32
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		258 1	1638 2	Y	-0-		32
*03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		286 1	1762 2	Y	-0-		32

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 6		RRCID -> 165896		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 167092		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358				
10	775 N	542	-0-	-233	-0-		542 2		Y	-0-		2
11	690 N	563	-0-	-127	-0-		563 2		Y	-0-		2
12	682 N	671	-0-	-11	-0-		671 2		Y	-0-		2
01	527 N	446	-0-	-81	-0-		446 2		Y	-0-		2
02	532 N	405	-0-	-127	-0-		405 2		Y	-0-		2
03	682 N	192	-0-	-490	-0-		192 2		Y	-0-		2

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596				
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-		166 2	1 9	Y	1		6
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	1		7
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-		271 2	1 9	Y	1		8
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		93 2	7 9	Y	6		14
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2		Y	-0-		14
03	186 N	120	-0-	-66	-0-		120 2		Y	-0-		14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-			-0-
11	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	20	2	Y	-0-			19
11	570 N	175	-0-	-395	-0-	-0-	139	1	36	2	Y	-0-			19
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	217 N	56	-0-	-161	-0-	-0-	25	1	31	2	Y	-0-			19
02	168 N	16	-0-	-152	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-			19
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	-0-			19

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	Y	2			11
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1			12
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	Y	2			14
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2	9	9	Y	8			22
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1			23
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-			23

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

10	2449 N	1903	-0-	-546	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2			11
11	2370 N	1866	-0-	-504	-0-	-0-	1865	2	1	9	Y	1			12
12	2077 N	1555	-0-	-522	-0-	-0-	1553	2	2	9	Y	2			14
01	1891 N	1417	-0-	-474	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8			22
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	Y	1			23
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-			23

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			33
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			33
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			33
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			33

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

10	1736 N	1230	-0-	-506	-0-	-0-	1229	2	1	9	Y	1			4
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			4
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	Y	1			5
01	1240 N	837	-0-	-403	-0-	-0-	834	2	3	9	Y	3			8
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-			8
03	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717							
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187 2	1 9	Y	7
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	7
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826 2	1 9	Y	8
01	1178 N	530	-0-	-648	-0-	530 2		Y	8
02	1316 N	781	-0-	-535	-0-	781 2		Y	8
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		Y	8

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785	
10	3410 X	1541	-0-	-1869	-0-	1541 2		Y	117
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	117
12	5518 X	1131	-0-	-4387	-0-	1131 2		Y	117
01	5518 X	2172	-0-	-3346	-0-	2171 2	1 9	Y	118
02	1708 X	984	-0-	-724	-0-	984 2		Y	118
*03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		Y	118

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830	
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	40
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		Y	40
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		Y	40
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102 2	1 9	Y	41
02	2184 N	1037	-0-	-1147	-0-	1037 2		Y	41
*03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		Y	41

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480	
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	83
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	83
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	83
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	83
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	83
03	465 N	102	-0-	-363	-0-	102 2		Y	83

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794	
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		Y	1
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908 2	1 9	Y	1
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	2 9	Y	3
01	1519 N	938	-0-	-581	-0-	936 2	2 9	Y	5
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	5
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		Y	5

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 211089		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767	
10	3255 X	476	-0-	-2779	-0-	431 1	45 2	N	34
11	3150 X	637	-0-	-2513	-0-	505 1	132 2	N	34
12	961 X	2	-0-	-959	-0-	2 2		N	34
01	961 X	136	-0-	-825	-0-	59 1	77 2	N	34
02	588 X	117	-0-	-471	-0-	49 1	68 2	N	34
03	651 X	99	-0-	-552	-0-	48 1	51 2	N	34

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 213709		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464	
10	1457 X	949	-0-	-508	-0-	473 1	476 2	Y	33
11	1260 X	1157	-0-	-103	-0-	457 1	700 2	Y	33
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	495 1	1072 2	Y	33
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	546 1	1802 2	Y	33
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	591 1	1459 2	Y	33
*03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	654 1	1733 2	Y	33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717															
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 9		RRCID -> 214067		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	209	2	Y	-0-	-0-				
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	350	2	Y	-0-	-0-				
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	397	2	Y	-0-	-0-				
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	401	2	Y	-0-	-0-				
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	-0-	141	1	348	2	Y	-0-	-0-				
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	-0-	158	1	389	2	Y	-0-	-0-				
GLADNEY GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 215804		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31				
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 216984		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 218253		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67				
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 218334		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
BURTON, BERTHA GU 1										WELL #: 10		RRCID -> 218939		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712	
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	2				
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	2				
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	3				
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2	5				
02	168 N	45	-0-	-123	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	5				
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	5				
GLADNEY GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 223736		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437	
10	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	-0-	73	1	963	2	N	-0-	87				
11	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	-0-	76	1	932	2	N	-0-	87				
12	1085 N	890	-0-	-195	-0-	-0-	68	1	822	2	N	-0-	87				
01	1023 N	978	-0-	-45	-0-	-0-	79	1	899	2	N	-0-	87				
02	952 N	920	-0-	-32	-0-	-0-	76	1	844	2	N	-0-	87				
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-	87				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
WILSON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226455		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NOLEN GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226680		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894								
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	74	1	1171	2	N	-0-				-0-
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	66	1	1122	2	N	-0-				-0-
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	63	1	920	2	N	-0-				-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1225	2	N	-0-				-0-
02	1120	N	1004	-0-	-116	-0-	69	1	935	2	N	-0-				-0-
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	77	1	1017	2	N	-0-				-0-

MORGAN ESTATE GU		WELL #: 2		RRCID -> 227779		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GALLOWAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 227868		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894								
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	38	1	602	2	N	-0-				-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	33	1	563	2	N	-0-				-0-
12	713	N	622	-0-	-91	-0-	40	1	582	2	N	-0-				-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	44	1	589	2	N	-0-				-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-				-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	N	-0-				-0-

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843								
10	1488	X	969	-0-	-519	-0-	57	1	912	2	Y	-0-				-0-
11	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	97	1	1648	2	Y	-0-				-0-
12	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	88	1	1287	2	Y	-0-				-0-
01	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	89	1	1207	2	Y	-0-				-0-
02	1624	X	721	-0-	-903	-0-	50	1	671	2	Y	-0-				-0-
03	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	100	1	1398	2	Y	-0-				-0-

GALLOWAY GU		WELL #: 2		RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A								
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	926	2	N	-0-				115
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	57	1	974	2	N	-0-				115
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	N	-0-				115
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	68	1	914	2	N	-0-				115
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	56	1	749	2	N	-0-				115
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1180	2	N	-0-				115

WILSON GU1		WELL #: 2		RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A								
10	1364	X	1269	-0-	-95	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-				-0-
11	1320	X	1190	-0-	-130	-0-	66	1	1124	2	Y	-0-				-0-
12	1519	X	1326	-0-	-193	-0-	85	1	1241	2	Y	-0-				-0-
01	1488	X	1330	-0-	-158	-0-	92	1	1238	2	Y	-0-				-0-
02	1120	N	889	-0-	-231	-0-	61	1	828	2	Y	-0-				-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
CRATON OPERATING LLC												//CONT.// 186717									
LEFT CENTER												WELL #: 1		RRCID -> 231745		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11107		PERF.10643 - 10994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	131 1	2081 2	Y		-0-						-0-				
11		1950 N	1833	-0-	-117	-0-	102 1	1731 2	Y		-0-						-0-				
12		2015 N	1499	-0-	-516	-0-	96 1	1403 2	Y		-0-						-0-				
01		2015 N	1482	-0-	-533	-0-	102 1	1380 2	Y		-0-						-0-				
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	134 1	1810 2	Y		-0-						-0-				
*03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	148 1	1920 2	Y		-0-						-0-				

WILSON GU1												WELL #: 3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10604 - 10897	
10		1023 N	706	-0-	-317	-0-	42 1	664 2	N		-0-						25				
11		900 N	801	-0-	-99	-0-	44 1	757 2	N		-0-						25				
12		899 N	892	-0-	-7	-0-	57 1	835 2	N		-0-						25				
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	89 1	1209 2	N		-0-						25				
02		756 N	648	-0-	-108	-0-	45 1	603 2	N		-0-						25				
03		899 N	883	-0-	-16	-0-	50 1	833 2	N		-0-						25				

GRIFFITH, MARIE GU												WELL #: 1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10220 - 10514	
10		3100 N	4153	-0-	1053	1475	1260 1	2893 2	Y		-0-						127				
11		5131 X	3656	-0-	-1475	-0-	1140 1	2450 2	Y		60						187				
12		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	1052 1	1914 2	Y		-0-						187				
01		4154 X	3001	-0-	-1153	-0-	1302 1	1698 2	Y		1		1 8				187				
02		3752 X	2540	-0-	-1212	-0-	1092 1	1447 2	Y		1		1 8				187				
03		4154 X	2760	-0-	-1394	-0-	1209 1	1551 2	Y		-0-						187				

LEDCO												WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10586 - 10943	
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	88 1	1400 2	N		-0-						-0-				
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	90 1	1540 2	N		-0-						-0-				
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	103 1	1498 2	N		-0-						-0-				
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	105 1	1416 2	N		-0-						-0-				
02		1512 N	1230	-0-	-282	-0-	85 1	1145 2	N		-0-						-0-				
03		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N		NO RPT						-0-				

CHILDRESS, R. C.												WELL #: 1		RRCID -> 236014		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10573 - 10888	
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	37 1	591 2	N		-0-						33				
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	28 1	486 2	N		-0-						33				
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	43 1	634 2	N		-0-						33				
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	41 1	561 2	N		-0-						33				
02		476 N	454	-0-	-22	-0-	31 1	423 2	N		-0-						33				
03		682 N	380	-0-	-302	-0-	31 1	349 2	N		-0-						33				

WILSON GU1												WELL #: 5		RRCID -> 237342		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10574 - 10888	
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	77 1	1218 2	N		-0-						100				
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	80 1	1372 2	N		-0-						100				
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	91 1	1327 2	N		-0-						100				
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	104 1	1407 2	N		-0-						100				
02		1344 N	1073	-0-	-271	-0-	74 1	999 2	N		-0-						100				
*03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	82 1	1639 2	N		-0-						100				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
COLE		WELL #:		3	RRCID ->	237350	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9250 - 10806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILSON GU1		WELL #:		4	RRCID ->	237383	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10538 - 10848	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-		32
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-		32
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-		32
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	N	-0-		32
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	11	1	149	2	N	-0-		32
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	-0-		32

MORGAN ESTATE GU		WELL #:		3	RRCID ->	237390	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10738 - 10952	
10	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-		27
11	1260 N	942	-0-	-318	-0-	942	2			N	-0-		27
12	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-		27
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-		27
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-		27
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		27

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	237412	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9204 - 10404	
10	837 N	683	-0-	-154	-0-	171	1	512	2	N	-0-		104
11	780 N	761	-0-	-19	-0-	197	1	564	2	N	-0-		104
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	179	1	513	2	N	-0-		104
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	158	1	525	2	N	-0-		104
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	170	1	478	2	N	-0-		104
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	186	1	504	2	N	-0-		104

SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	237419	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9046 - 10404	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	237904	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10743 - 11074	
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	43	1	675	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	37	1	634	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	49	1	722	2	Y	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	2	Y	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	586	2	Y	-0-		-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALLOWAY GU		WELL #:		3	RRCID ->	240107	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10256 - 10816	
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	859	2	N	-0-		-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	N	-0-		-0-
12	961 N	695	-0-	-266	-0-	45	1	650	2	N	-0-		-0-
01	899 N	664	-0-	-235	-0-	46	1	618	2	N	-0-		-0-
02	1260 X	470	-0-	-790	-0-	32	1	438	2	N	-0-		-0-
*03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	96	1	1125	2	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717											
MCHANAY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244779	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	9370 - 10842			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	244875	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	9496 - 10930			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		12	RRCID ->	245106	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9166 - 10602			
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	294	1	1085	2	Y	-0-			76
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	289	1	1028	2	Y	-0-			76
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	289	1	1016	2	Y	-0-			76
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	284	1	1020	2	Y	-0-			76
02	1260	X	1157	-0-	-103	-0-	250	1	907	2	Y	-0-			76
03	1364	X	1129	-0-	-235	-0-	250	1	879	2	Y	-0-			76

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	245601	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9054 - 10416			
10	2387	X	2058	-0-	-329	-0-	145	1	1913	2	N	-0-			148
11	2310	X	2042	-0-	-268	-0-	154	1	1888	2	N	-0-			148
12	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	154	1	1852	2	N	-0-			148
01	2077	X	1990	-0-	-87	-0-	162	1	1828	2	N	-0-			148
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	154	1	1705	2	N	-0-			148
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	171	1	1835	2	N	-0-			148

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		13	RRCID ->	245990	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9034 - 10426			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	247055	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	7159 - 10404			
10	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	1448	1	9229	2	N	-0-			156
11	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	1414	1	8167	2	N	200	177	1	179
							220	9							
12	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	1424	1	7795	2	N	180	179	1	180
							198	9							
01	10664	X	8348	-0-	-2316	-0-	1378	1	6816	2	N	140	161	1	159
							154	9							
02	9632	X	7678	-0-	-1954	-0-	1255	1	6167	2	N	233	180	1	212
							256	9							
03	10664	X	9058	-0-	-1606	-0-	1389	1	7484	2	N	168	180	1	200
							185	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	351 1	1476 2	Y		-0-	-0-
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	323 1	1318 2	Y		-0-	-0-
12		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	318 1	1160 2	Y		-0-	-0-
01		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	317 1	1159 2	Y		-0-	-0-
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	292 1	1022 2	Y		-0-	-0-
*03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	292 1	1161 2	Y		-0-	-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418												
10		1085 N	801	-0-	-284	-0-	104 1	697 2	N		-0-	165
11		780 N	717	-0-	-63	-0-	96 1	621 2	N		-0-	165
12		806 N	732	-0-	-74	-0-	96 1	636 2	N		-0-	165
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	113 1	745 2	N		-0-	165
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	106 1	672 2	N		-0-	165
*03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	117 1	1019 2	N		-0-	165

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100												
10		558 N	55	-0-	-503	-0-	55 2		N		-0-	152
11		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2		N		-0-	152
12		434 N	363	-0-	-71	-0-	363 2		N		-0-	152
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N		-0-	152
02		392 X	300	-0-	-92	-0-	300 2		N		-0-	152
03		403 X	340	-0-	-63	-0-	340 2		N		-0-	152

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925												
10		2635 X	1682	-0-	-953	-0-	838 1	844 2	Y		-0-	53
11		2700 X	1987	-0-	-713	-0-	785 1	1202 2	Y		-0-	53
12		2790 X	2659	-0-	-131	-0-	840 1	1819 2	Y		-0-	53
01		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	754 1	2491 2	Y		-0-	53
02		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	640 1	1578 2	Y		-0-	53
03		2666 X	2539	-0-	-127	-0-	710 1	1829 2	Y		-0-	53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846												
10		2511 X	2299	-0-	-212	-0-	490 1	1809 2	Y		-0-	11
11		2490 X	2334	-0-	-156	-0-	513 1	1821 2	Y		-0-	11
12		2635 X	2393	-0-	-242	-0-	531 1	1862 2	Y		-0-	11
01		2635 X	2398	-0-	-237	-0-	523 1	1875 2	Y		-0-	11
02		2184 X	2146	-0-	-38	-0-	463 1	1683 2	Y		-0-	11
03		2418 X	2049	-0-	-369	-0-	463 1	1586 2	Y		-0-	11

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010												
10		403 N	307	-0-	-96	-0-	307 2		N		-0-	27
11		450 N	108	-0-	-342	-0-	108 2		N		-0-	27
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N		-0-	27
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-	27
02		280 X	58	-0-	-222	-0-	58 2		N		-0-	27
*03		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N		-0-	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	553	1	3712	2	Y	-0-					76
11		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	535	1	3469	2	Y	-0-					76
12		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	595	1	3946	2	Y	-0-					76
01		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	459	1	3034	2	Y	-0-					76
02		3864 X	2930	-0-	-934	-0-	399	1	2531	2	Y	-0-					76
03		4526 X	2432	-0-	-2094	-0-	397	1	2035	2	Y	-0-					76

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383																	
10		403 N	310	-0-	-93	-0-	40	1	270	2	Y	-0-					37
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	37	1	238	2	Y	-0-					37
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	39	1	256	2	Y	-0-					37
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	Y	-0-					37
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	Y	-0-					37
*03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	Y	-0-					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421																	
10		1116 N	1064	-0-	-52	-0-	75	1	989	2	Y	-0-					79
11		1020 N	782	-0-	-238	-0-	59	1	723	2	Y	-0-					79
12		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	80	1	961	2	Y	-0-					79
01		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	85	1	958	2	Y	-0-					79
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	870	2	Y	-0-					79
*03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	156	1	1477	2	Y	-0-					79

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426																	
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					148
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					148
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					148
01		837 N	568	-0-	-269	-0-	568	2			N	-0-					148
02		728 N	459	-0-	-269	-0-	459	2			N	-0-					148
03		806 N	595	-0-	-211	-0-	595	2			N	-0-					148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448																	
10		1147 X	783	-0-	-364	-0-	102	1	681	2	Y	-0-					67
11		2280 X	702	-0-	-1578	-0-	94	1	608	2	Y	-0-					67
12		2356 X	720	-0-	-1636	-0-	94	1	626	2	Y	-0-					67
01		2356 X	847	-0-	-1509	-0-	111	1	736	2	Y	-0-					67
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	651	2	Y	-0-					67
*03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	112	1	779	2	Y	-0-					67

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461																	
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	173	1	727	2	Y	-0-					-0-
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	170	1	695	2	Y	-0-					-0-
12		868 N	843	-0-	-25	-0-	181	1	662	2	Y	-0-					-0-
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	190	1	696	2	Y	-0-					-0-
02		812 N	797	-0-	-15	-0-	177	1	620	2	Y	-0-					-0-
*03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	177	1	722	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401																	
10		2139 X	1959	-0-	-180	-0-	138	1	1821	2	N	-0-					45
11		2070 X	1914	-0-	-156	-0-	144	1	1770	2	N	-0-					45
12		2015 X	1806	-0-	-209	-0-	139	1	1667	2	N	-0-					45
01		1953 X	1857	-0-	-96	-0-	151	1	1706	2	N	-0-					45
02		1792 N	1614	-0-	-178	-0-	133	1	1481	2	N	-0-					45
*03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	147	1	1726	2	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300																
10	7471 X	7146	-0-	-325	-0-	7146	2			N	-0-					281
11	7140 X	7104	-0-	-36	-0-	7101	2	3	9	N	3	3	8			281
12	7378 X	6674	-0-	-704	-0-	6671	2	3	9	N	3	3	8			281
01	7161 X	7006	-0-	-155	-0-	7006	2			N	-0-					281
02	6636 X	6312	-0-	-324	-0-	6312	2			N	-0-					281
03	7347 X	6972	-0-	-375	-0-	6972	2			N	-0-					281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702																
10	1023 N	877	-0-	-146	-0-	874	2	3	9	Y	3					81
11	960 N	807	-0-	-153	-0-	800	2	7	9	Y	6					87
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	625	1	414	3	Y	-0-					86
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					86
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1397	2	Y	149
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1994	2	Y	149
12	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	149
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-					Y	149
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-	-0-					Y	149
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695												
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	2863	2	Y	31
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	4176	2	Y	33
							2	9				
*12	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2631	3	Y	33
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-					Y	33
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	-0-					Y	33
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	-0-					Y	33

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655												
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	2
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	5
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	278	3	Y	5
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	5
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	-0-					Y	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710												
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	2	Y	20
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1478	2	Y	23
							3	9				
*12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	23
							1	9				
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	23
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	-0-					Y	23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781												
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	-0-	57	1	622	2	Y	51
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	51
12	682 N	491	-0-	-191	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	51
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					Y	51
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					Y	51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	77	1	838	2	Y	-0-			59
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	116	1	1804	2	Y	-0-			59
12	992 N	720	-0-	-272	-0-	2	1	718	3	Y	-0-			60
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			60
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	153	1	1678	2	Y	-0-			41
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	152	1	2379	2	Y	-0-			41
12	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-			41
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			41
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	742	2	Y	-0-			10
11	750 N	262	-0-	-488	-0-	16	1	245	2	Y	1			11
						1	9							
*12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			11
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			11
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

10	868 N	746	-0-	-122	-0-	745	2	1	9	Y	1			46
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	676	2	4	9	Y	4			50
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	570	1	377	3	Y	-0-			49
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			49
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT			49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 220903									
LAIRD "C"												WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9738 - 10697	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5								
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			5								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5								
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5								

ELLIS ESTATE												WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10084 - 10792	
10		496 N	462	-0-	-34	-0-	39	1	Y	-0-			8								
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			8								
12		372 N	309	-0-	-63	-0-	1	1	Y	-0-			8								
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			8								
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT			8								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8								

HOWARD "A"												WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10550 - 10672	
10		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	221	1	Y	-0-			38								
11		3000 N	3621	-0-	621	621	218	1	Y	2			40								
							2	9													
*12		2757 N	2136	-0-	-621	-0-	10	1	Y	-0-			40								
01		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			40								
02		2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-			Y	NO RPT			40								
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			40								

HOWARD "A"												WELL #: 7		RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10590 - 10708	
10		1395 N	1258	-0-	-137	-0-	105	1	Y	-0-			39								
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	3			42								
							3	9													
*12		1364 N	971	-0-	-393	-0-	5	1	Y	-0-			42								
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			42								
02		1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-			Y	NO RPT			42								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42								

LAIRD "C"												WELL #: 8		RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10235 - 10275	
10		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	Y	1			50								
11		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	Y	3			53								
12		3100 N	3388	-0-	288	288	2038	1	Y	-0-			53								
01		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			53								
02		2268 N	NO RPT	-0-	-2268	-0-			Y	NO RPT			53								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53								

ELLIS ESTATE												WELL #: 7		RRCID -> 170601		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10484 - 10713	
10		961 N	810	-0-	-151	-0-	68	1	Y	-0-			51								
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-			51								
12		837 N	631	-0-	-206	-0-	2	1	Y	-0-			51								
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			51								
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT			51								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51								

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																					
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 220903																					
HOWARD "A"												WELL #: 8		RRCID -> 171168		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10462 - 10662	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-		53	1	581	2	Y	-0-			7					
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-		45	1	707	2	Y	1			8					
								1	9												
*12		558 N	406	-0-	-152	-0-		2	1	404	3	Y	-0-			8					
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT			8					
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-						Y	NO RPT			8					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8					

ELLIS ESTATE												WELL #: 8		RRCID -> 172040		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10508 - 10716	
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-		73	1	803	2	Y	-0-			9					
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-		50	1	784	2	Y	-0-			9					
12		465 N	274	-0-	-191	-0-		1	1	273	3	Y	-0-			9					
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT			9					
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-						Y	NO RPT			9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9					

LAIRD "C"												WELL #: 9H		RRCID -> 283139		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10639		PERF.10978 - 17025	
10		31062 X	27752	-0-	-3310	-0-		2057	1	25628	2	N	61	163	1	127					
								67	9												
11		30000 X	26785	-0-	-3215	-0-		2040	1	24635	2	N	100			227					
								110	9												
12		30597 X	22730	-0-	-7867	-0-		1374	1	21356	3	N	-0-			227					
01		29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-						N	NO RPT			227					
02		26208 X	NO RPT	-0-	-26208	-0-						N	NO RPT			227					
03		27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-						N	NO RPT			227					

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)												WELL #: 1H		RRCID -> 284782		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10882 - 20223	
10		31883 X	31883	-0-	-0-	-0-		713	1	31047	2	N	112			261					
								123	9												
11		24965 X	24965	-0-	-0-	-0-		679	1	24252	2	N	31	172	1	120					
								34	9												
12		33281 X	33281	-0-	-0-	-0-		803	1	32478	3	N	-0-			120					
01		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			120					
02		112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT			120					
03		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			120					

JONES-LINER (ALLOC)												WELL #: 1H		RRCID -> 284857		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11075 - 17409	
10		29171 X	24782	-0-	-4389	-0-		2366	1	21910	2	N	460	357	1	195					
								506	9												
11		26880 X	23421	-0-	-3459	-0-		2320	1	20571	2	N	482	348	1	329					
								530	9												
12		26784 X	23217	-0-	-3567	-0-		4377	1	18190	3	N	591	526	1	394					
								650	9												
01		26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-						N	NO RPT			394					
02		23212 X	NO RPT	-0-	-23212	-0-						N	NO RPT			394					
03		24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-						N	NO RPT			394					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	51305 X	43204	-0-	-8101	-0-	4144	1	38379	2	N	619	519	1	355
11	47850 X	39882	-0-	-7968	-0-	681	9	35289	2	N	557	534	1	378
12	47523 X	36392	-0-	-11131	-0-	613	9	28722	3	N	690	690	1	378
01	46097 X	NO RPT	-0-	-46097	-0-	759	9			N	NO RPT			378
02	40572 X	NO RPT	-0-	-40572	-0-					N	NO RPT			378
03	43214 X	NO RPT	-0-	-43214	-0-					N	NO RPT			378
ENPOWER RESOURCES INC. 252992														
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671														
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	623	2	25	9	Y	23			23
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			23
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-			23
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			23
02	DLQ G-10	647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-			23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT			23
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636														
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	602	2	24	9	Y	22			26
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			26
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			26
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			26
02	DLQ G-10	625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-			26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT			26
LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716														
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	665	2	26	9	Y	24			52
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			52
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			52
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-			52
02	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690	2			Y	-0-			52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	690					Y	NO RPT			52
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490														
10	899 N	670	-0-	-229	-0-	644	2	26	9	Y	24			39
11	1110 N	720	-0-	-390	-0-	720	2			Y	-0-			39
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			39
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			39
02	DLQ G-10	668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-			39
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	717	2	29	9	Y	26		73
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-		73
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-		73
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-		73
02	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-		73
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	744	744				Y	NO RPT		73

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1406	2	56	9	Y	51		71
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-		71
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-		71
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-		71
02	DLQ G-10	1459	-0-	1459	1459	1459	2			Y	-0-		71
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1459	1459				Y	NO RPT		71

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2989	2	33	9	N	30		71
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-		71
12	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	2890	2	1	9	N	1	8	71
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-		71
02	2940 X	2919	-0-	-21	-0-	2919	2			N	-0-		71
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		71

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-		58
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2		60
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-		60
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-		60
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	933	2			N	-0-		60
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-		60

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-		81
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-		81
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	292	2	30	9	N	27		108
01	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-		108
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3		111
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-		111

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	128	1	1253	2	N	4			36
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	106	1	1110	2	N	2			38
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	2	N	3			41
01	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	126	1	979	2	N	2			43
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	191	1	931	2	N	1			44
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	110	1	954	2	N	2			46

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550														
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	6			9
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	41	1	438	2	Y	-0-	6	1	3
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	Y	4			7
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	439	2	Y	1	4	1	4
02	DLQ G-10	451	-0-	451	451	76	1	369	2	Y	5			9
03	DLQ G-10	508	-0-	508	959	53	1	455	2	Y	-0-	4	1	5

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454														
10	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	1			N	-0-			14
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	1			N	-0-			14
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-			14
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	1			N	-0-			14
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-			14
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-			14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428														
10	3100 N	1993	-0-	-1107	3178	183	1	1784	2	Y	24			34
11	3000 N	1920	-0-	-1080	2098	167	1	1751	2	Y	2	23	1	13
12	3100 N	2054	-0-	-1046	1052	181	1	1859	2	Y	13			26
01	3079 N	2027	-0-	-1052	-0-	232	1	1791	2	Y	4	14	1	16
02	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	324	1	1585	2	Y	20			36
03	DLQ G-10	2249	-0-	2249	4180	234	1	2014	2	Y	1	18	1	19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 X	2150	-0-	-51	-0-	197	1	1924	2	Y	26		38
11	2130 X	2088	-0-	-42	-0-	29	9	1904	2	Y	2	26 1	14
12	2201 X	2084	-0-	-117	-0-	182	1	1887	2	Y	13		27
01	2170 X	2077	-0-	-93	-0-	2	9	1834	2	Y	5	15 1	17
02	DLQ G-10	1834	-0-	1834	1834	237	1	1505	2	Y	19		36
03	DLQ G-10	2157	-0-	2157	3991	6	9	1932	2	Y	1	18 1	19
						308	1						
						21	9						
						224	1						
						1	9						
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428													
10	1860 X	1497	-0-	-363	-0-	138	1	1338	2	Y	19		28
11	1800 X	1410	-0-	-390	-0-	21	9	1288	2	Y	-0-	18 1	10
12	1705 X	1521	-0-	-184	-0-	122	1	1377	2	Y	10		20
01	1581 X	1123	-0-	-458	-0-	133	1	993	2	Y	2	11 1	11
02	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	11	9	852	2	Y	11		22
03	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2355	174	1	1179	2	Y	1	11 1	12
						12	9						
						137	1						
						1	9						
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434													
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	92	2	Y	1		2
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	1	9	92	2	Y	-0-	1 1	1
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-		1
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	73	2	Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	82	-0-	82	82	14	1	67	2	Y	1		2
03	DLQ G-10	90	-0-	90	172	1	9	81	2	Y	-0-	1 1	1
						1	9						
						9	1						
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340													
10	837 N	756	-0-	-81	-0-	71	1	685	2	N	-0-		25
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	62	1	659	2	N	-0-		25
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	2	N	-0-		25
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	84	1	649	2	N	-0-		25
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	123	1	603	2	N	-0-		25
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	N	-0-		25
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426													
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	160	1	1556	2	N	-0-		23
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	140	1	1460	2	N	2	2 8	23
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	2	9	1470	2	N	-0-		23
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	143	1	1402	2	N	-0-		23
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	181	1	1281	2	N	-0-		23
*03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	261	1	1411	2	N	-0-		23
						164	1						23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	177 1	1724 2	N	2			52
							2 9						
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	166 1	1733 2	N	-0-			52
12		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	180 1	1859 2	N	-0-			52
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	241 1	1870 2	N	6			58
							7 9						
*02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	342 1	1670 2	N	2			60
							2 9						
*03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	173 1	1491 2	N	3			63
							3 9						
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423													
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	213 1	2073 2	N	-0-			42
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	191 1	1992 2	N	-0-			42
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	184 1	1895 2	N	-0-			42
01		2294 N	1954	-0-	-340	-0-	223 1	1731 2	N	-0-			42
*02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	318 1	1560 2	N	-0-			42
*03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	249 1	2149 2	N	1	1 8		42
							1 9						
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436													
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	121 1	1183 2	N	-0-			27
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	110 1	1148 2	N	2	2 8		27
							2 9						
12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	115 1	1187 2	N	-0-			27
01		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	137 1	1061 2	N	-0-			27
*02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	185 1	905 2	N	-0-			27
*03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	110 1	949 2	N	1	1 8		27
							1 9						
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429													
10		899 N	736	-0-	-163	-0-	69 1	667 2	N	-0-			30
11		750 N	714	-0-	-36	-0-	62 1	652 2	N	-0-			30
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	66 1	677 2	N	-0-			30
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	86 1	664 2	N	-0-			30
*02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	131 1	643 2	N	-0-			30
*03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	77 1	671 2	N	-0-			30
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447													
10		620 N	607	-0-	-13	-0-	56 1	551 2	N	-0-			25
11		600 N	511	-0-	-89	-0-	44 1	467 2	N	-0-			25
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	44 1	453 2	N	-0-			25
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	77 1	597 2	N	-0-			25
*02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	99 1	485 2	N	-0-			25
*03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	60 1	525 2	N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	1496	-0-	-1604	2408	138 1	1338 2	Y	18		27	
11	3000 N	1419	-0-	-1581	827	123 1	1295 2	Y	1	18 1	10	
12	2247 N	1420	-0-	-827	-0-	124 1	1286 2	Y	9		19	
01	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	144 1	1108 2	Y	3	11 1	11	
02	DLQ G-10	1217	-0-	1217	1217	204 1	999 2	Y	13		24	
03	DLQ G-10	1332	-0-	1332	2549	138 1	1193 2	Y	1	12 1	13	

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435												
10	3100 N	2286	-0-	-814	7656	210 1	2045 2	Y	28		40	
11	3000 N	2200	-0-	-800	6856	192 1	2006 2	Y	2	27 1	15	
12	3100 N	2279	-0-	-821	6035	200 1	2062 2	Y	15		30	
01	3100 N	2129	-0-	-971	5064	243 1	1882 2	Y	4	16 1	18	
02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	7133	347 1	1698 2	Y	22		40	
03	DLQ G-10	2279	-0-	2279	9412	237 1	2040 2	Y	2	20 1	1 8	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272												
10	806 N	620	-0-	-186	-0-	619 1	1 9	N	1		90	
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	597 1		N	-0-		90	
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582 1	4 9	N	4		94	
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	669 1	24 9	N	22	89 1	27	
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-		27	
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 1		N	-0-		27	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022												

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	1	929	1	N	-0-			68
11		960 N	874	-0-	-86	-0-	874	1	874	1	N	-0-			68
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	1	878	1	N	-0-			68
01		930 N	746	-0-	-184	-0-	746	1	746	1	N	-0-			68
*02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	1	612	1	N	-0-			68
*03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1	1036	1	N	-0-			68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508															
10		1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	1	836	1	N	-0-			27
11		840 N	29	-0-	-811	-0-	29	1	29	1	N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455															
10		3596 X	3496	-0-	-100	-0-	326	1	3170	2	N	-0-			27
11		3480 X	3236	-0-	-244	-0-	282	1	2954	2	N	-0-			27
12		3534 X	3284	-0-	-250	-0-	290	1	2994	2	N	-0-			27
01		3534 X	3487	-0-	-47	-0-	398	1	3089	2	N	-0-			27
*02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	619	1	3026	2	N	-0-			27
03		3503 X	3423	-0-	-80	-0-	356	1	3067	2	N	-0-			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464															
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	310	1	3017	2	N	-0-			27
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	282	1	2949	2	N	1	1 8		27
							1	9							
12		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	305	1	3147	2	N	-0-			27
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	384	1	2980	2	N	-0-			27
*02		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	572	1	2796	2	N	-0-			27
03		3348 X	3286	-0-	-62	-0-	341	1	2944	2	N	1	1 8		27
							1	9							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466															
10		744 N	585	-0-	-159	-0-	585	1			N	-0-			32
11		600 N	581	-0-	-19	-0-	581	1			N	-0-			32
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-			32
01		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	1			N	-0-			32
*02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			32
*03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-			32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438															
10		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	307	1	2986	2	N	-0-			58
11		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	278	1	2911	2	N	1	1 8		58
							1	9							
12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	293	1	3021	2	N	-0-			58
01		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	380	1	2937	2	N	-0-			58
*02		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	584	1	2860	2	N	-0-			58
*03		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	408	1	3519	2	N	-0-			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3104	-0-	-523	-0-	289	1	2809	2	N	5			94
11	3510 X	2876	-0-	-634	-0-	251	1	2625	2	N	-0-			94
12	3627 X	3138	-0-	-489	-0-	277	1	2861	2	N	-0-			94
01	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	358	1	2771	2	N	10	2	8	102
*02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	505	1	2471	2	N	5			107
03	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	290	1	2502	2	N	22	102	1	27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468														
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	214	1	2082	2	N	-0-			27
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	193	1	2022	2	N	1	1	8	27
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	201	1	2066	2	N	-0-			27
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	255	1	1972	2	N	-0-			27
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	358	1	1750	2	N	-0-			27
*03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	240	1	2065	2	N	-0-			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410														
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	259	1	2521	2	N	-0-			32
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	232	1	2433	2	N	-0-			32
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	248	1	2554	2	N	-0-			32
01	2790 N	2740	-0-	-50	-0-	313	1	2427	2	N	-0-			32
*02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	388	1	1898	2	N	-0-			32
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	202	1	1734	2	N	-0-			32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
10	4247 X	4190	-0-	-57	-0-	391	1	3799	2	N	-0-			27
11	4110 X	3960	-0-	-150	-0-	345	1	3614	2	N	1	1	8	27
12	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	358	1	3690	2	N	-0-			27
01	4247 X	3884	-0-	-363	-0-	444	1	3440	2	N	-0-			27
02	3780 X	3410	-0-	-370	-0-	579	1	2828	2	N	3			30
03	4185 X	3823	-0-	-362	-0-	397	1	3423	2	N	3			33

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592														
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	212	1	2065	2	N	-0-			33
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	193	1	2019	2	N	2	2	8	33
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	205	1	2109	2	N	-0-			33
01	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	254	1	1964	2	N	-0-			33
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	338	1	1656	2	N	1	1	8	33
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	248	1	2130	2	N	-0-			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2449 X	2334	-0-	-115	-0-		217 1	2117 2	N	-0-			42
11		2340 X	2276	-0-	-64	-0-		198 1	2077 2	N	1	1 8		42
								1 9						
12		2356 X	2165	-0-	-191	-0-		192 1	1973 2	N	-0-			42
01		2356 X	2238	-0-	-118	-0-		256 1	1982 2	N	-0-			42
*02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		359 1	1755 2	N	1	1 8		42
								1 9						
*03		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		258 1	2231 2	N	1	1 8		42
								1 9						
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428														
10		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-		300 1	2918 2	N	-0-			57
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-		275 1	2872 2	N	-0-			57
12		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		291 1	2993 2	N	-0-			57
01		3255 X	3163	-0-	-92	-0-		361 1	2802 2	N	-0-			57
02		2940 X	2738	-0-	-202	-0-		464 1	2273 2	N	1	1 8		57
								1 9						
*03		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		370 1	3196 2	N	1	1 8		57
								1 9						
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518														
10		1178 N	990	-0-	-188	-0-		986 1	4 9	N	4			67
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1134 1	3 9	N	3			70
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1177 1	3 9	N	3			73
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1105 1	6 9	N	5			78
*02		975 N	975	-0-	-0-	-0-		975 1		N	-0-			78
*03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1371 1	4 9	N	4			82
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452														
10		2077 N	2004	-0-	-73	-0-		187 1	1817 2	N	-0-			65
11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		170 1	1781 2	N	1	1 8		65
								1 9						
12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		195 1	2004 2	N	-0-			65
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		240 1	1860 2	N	-0-			65
*02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		357 1	1744 2	N	-0-			65
*03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		213 1	1833 2	N	2	2 8		65
								2 9						
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440														
10		2511 X	2135	-0-	-376	-0-		199 1	1935 2	N	1			28
								1 9						
11		2310 X	2087	-0-	-223	-0-		182 1	1904 2	N	1	1 8		28
								1 9						
12		2387 X	2047	-0-	-340	-0-		181 1	1866 2	N	-0-			28
01		2232 X	1938	-0-	-294	-0-		221 1	1713 2	N	4			32
								4 9						
*02		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		349 1	1704 2	N	2	1 8		33
								2 9						
*03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		209 1	1804 2	N	5	1 8		37
								6 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	211 1	2059 2	N	-0-			37
11		2220 N	2189	-0-	-31	-0-	191 1	1997 2	N	1	1 8		37
							1 9						
12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	202 1	2081 2	N	-0-			37
01		2263 N	2056	-0-	-207	-0-	235 1	1821 2	N	-0-			37
*02		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	360 1	1764 2	N	2	2 8		37
							2 9						
*03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	260 1	2238 2	N	-0-			37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428													
10		1426 N	1251	-0-	-175	-0-	117 1	1134 2	N	-0-			67
11		1350 N	1158	-0-	-192	-0-	99 1	1034 2	N	23	63 1		27
							25 9						
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	98 1	1011 2	N	-0-			27
01		1240 N	1145	-0-	-95	-0-	131 1	1014 2	N	-0-			27
*02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	163 1	795 2	N	-0-			27
*03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	110 1	943 2	N	-0-			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488													
10		1395 N	1123	-0-	-272	-0-	1119 1	4 9	N	4			62
11		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1039 1	3 9	N	3			65
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1054 1	41 9	N	37	75 1		27
01		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014 1		N	-0-			27
*02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 1		N	-0-			27
*03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 1		N	-0-			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510													
10		1519 N	968	-0-	-551	-0-	968 1		N	-0-			40
11		900 N	885	-0-	-15	-0-	885 1		N	-0-			40
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 1		N	-0-			40
01		961 N	791	-0-	-170	-0-	789 1	2 9	N	2			42
*02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	877 1	1 9	N	1			43
*03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221 1	4 9	N	4			47

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488													
10		620 N	499	-0-	-121	-0-	496 1	3 9	N	3			33
11		510 N	469	-0-	-41	-0-	469 1		N	-0-			33
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	473 1	4 9	N	4			37
01		496 N	447	-0-	-49	-0-	444 1	3 9	N	3			40
*02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	391 1	2 9	N	2			42
*03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	552 1	3 9	N	3			45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532													
10		1271 N	975	-0-	-296	-0-	971 1	4 9	N	4			32
11		1320 N	1178	-0-	-142	-0-	1178 1		N	-0-			32
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 1		N	-0-			32
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1041 1	7 9	N	6			38
*02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	803 1	6 9	N	5			43
*03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169 1	6 9	N	5			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		2139 N	1769	-0-	-370	-0-	1767	1	2	9	N	2	47
11		1770 N	1753	-0-	-17	-0-	1753	1			N	-0-	47
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	1	3	9	N	3	50
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	1	3	9	N	3	53
*02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	1	4	9	N	4	57
*03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2316	1	3	9	N	3	60

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452													
10		3596 X	3401	-0-	-195	-0-	317	1	3084	2	N	-0-	109
11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	327	1	3420	2	N	1	109
							1	9					
12		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	334	1	3444	2	N	1	109
							1	9					
01		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	444	1	3435	2	N	-0-	109
*02		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	659	1	3224	2	N	-0-	109
03		3875 X	3728	-0-	-147	-0-	388	1	3339	2	N	1	109
							1	9					

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424													
10		3069 X	2955	-0-	-114	-0-	275	1	2680	2	N	-0-	27
11		3000 X	2883	-0-	-117	-0-	251	1	2631	2	N	1	27
							1	9					
12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	286	1	2954	2	N	2	27
							2	9					
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	382	1	2957	2	N	3	30
							3	9					
*02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	565	1	2762	2	N	-0-	30
*03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	329	1	2831	2	N	3	32
							3	9					

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442													
10		2635 N	2611	-0-	-24	-0-	243	1	2365	2	N	3	80
							3	9					
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	220	1	2306	2	N	-0-	80
12		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	2	N	-0-	80
01		2604 N	2422	-0-	-182	-0-	277	1	2145	2	N	-0-	80
*02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	434	1	2124	2	N	2	82
							2	9					
*03		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	301	1	2598	2	N	1	82
							1	9					

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442													
10		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	145	1	1409	2	N	-0-	60
11		1560 N	1507	-0-	-53	-0-	132	1	1375	2	N	-0-	60
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	N	-0-	60
01		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	174	1	1350	2	N	-0-	60
*02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	265	1	1296	2	N	-0-	60
*03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	N	-0-	60

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446													
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	N	-0-	47
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-	47
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-	47
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	2	N	-0-	47
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-	47
*03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	158	1	1535	2	N	-0-			30
11	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	141	1	1480	2	N	1	1 8		30
						1	9							
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	150	1	1543	2	N	-0-			30
01	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	193	1	1493	2	N	2	2 8		30
						2	9							
*02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	256	1	1254	2	N	-0-			30
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	176	1	1512	2	N	2	2 8		30
						2	9							

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586														
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	193	1	1873	2	N	-0-			27
11	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	175	1	1832	2	N	2	2 8		27
						2	9							
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	182	1	1877	2	N	-0-			27
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	239	1	1850	2	N	-0-			27
*02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	367	1	1798	2	N	-0-			27
*03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	215	1	1850	2	N	-0-			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424														
10	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	260	1	2528	2	N	-0-			27
11	2730 X	2690	-0-	-40	-0-	234	1	2455	2	N	1	1 8		27
						1	9							
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	248	1	2558	2	N	-0-			27
01	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	311	1	2408	2	N	-0-			27
*02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	417	1	2038	2	N	1	1 8		27
						1	9							
*03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	314	1	2709	2	N	2	2 8		27
						2	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440														
10	2759 X	2607	-0-	-152	-0-	243	1	2361	2	N	3			55
						3	9							
11	2580 X	2539	-0-	-41	-0-	221	1	2317	2	N	1	1 8		55
						1	9							
12	2635 X	2600	-0-	-35	-0-	230	1	2370	2	N	-0-			55
01	2635 X	2572	-0-	-63	-0-	294	1	2278	2	N	-0-			55
*02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	393	1	1923	2	N	-0-			55
*03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	267	1	2296	2	N	1	1 8		55
						1	9							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584														
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	386	1	4	9	N	4			32
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	1			N	-0-			32
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	1	3	9	N	3			35
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	365	1	3	9	N	3			38
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	1	2	9	N	2			40
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	1	3	9	N	3			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988																
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				87
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				87
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				87
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781																
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072																
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	4			N	-0-				72
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-				72
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	4			N	-0-				72
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				72
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	4			N	-0-				72
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-				72

LONG TRUSTS, THE 507585																
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588																
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				23
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				23
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				23
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				23
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				23
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				23

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646																
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-				55
11		1080 N	572	-0-	-508	-0-	572	2			Y	-0-				55
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-				55
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-				55
*02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-				55
*03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-				55

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				317
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				317
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				317
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				317
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				317
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108																
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	2	17	9	Y	15				32
11		1170 N	475	-0-	-695	-0-	475	2			Y	-0-				32
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	442	2	43	9	Y	39	44	1		27
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	236	2	14	9	Y	13				40
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				40
*03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	341	2	168	9	Y	153	183	1		10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585												
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			140
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					140
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			140
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			140
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					140

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566												
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			70
11		1080 N	629	-0-	-451	-0-	-0-	629	2			70
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			70
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2			70
*02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			70
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			70

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703												
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			55
11		1020 N	880	-0-	-140	-0-	-0-	880	2			55
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			55
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			55
*02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			55
*03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			55

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996												
10		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2	17	9	32
11		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			32
12		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2	43	9	27
01		2108 X	1659	-0-	-449	-0-	-0-	1645	2	14	9	40
02		2100 X	1869	-0-	-231	-0-	-0-	1869	2			40
03		2325 X	1992	-0-	-333	-0-	-0-	1992	2			40

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020												
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2	17	9	32
11		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	3350	2			32
12		2976 X	2880	-0-	-96	-0-	-0-	2837	2	43	9	27
01		3720 X	2847	-0-	-873	-0-	-0-	2833	2	14	9	40
02		3500 X	2169	-0-	-1331	-0-	-0-	2169	2			40
03		3472 X	2342	-0-	-1130	-0-	-0-	2342	2			40

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630												
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			55
11		1470 N	1133	-0-	-337	-0-	-0-	1133	2			55
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			55
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2			55
*02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2			55
*03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2			55

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530												
10		2573 X	1532	-0-	-1041	-0-	-0-	1532	2			46
11		2130 X	1406	-0-	-724	-0-	-0-	1406	2			46
12		1984 X	1261	-0-	-723	-0-	-0-	1261	2			46
01		1984 X	1367	-0-	-617	-0-	-0-	1367	2			46
*02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			46
*03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585																
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-				23
11	1890	X	1852	-0-	-38	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-				23
12	1953	X	1431	-0-	-522	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-				23
01	1953	X	1796	-0-	-157	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-				23
*02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-				23
03	1922	X	1910	-0-	-12	-0-	-0-	1910	2		Y	-0-				23

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656																
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-				55
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-				55
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-				55
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-				55
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-				55
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-				55

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064																
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	17	9	Y	15			32
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			32
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	43	9	Y	39	44	1	27
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	14	9	Y	13			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

MERIT ENERGY COMPANY 561136 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442																
10	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-			-0-
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-			-0-
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-			-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			-0-
03	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450																
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	7	9	Y	6	6	1	4
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	Y	7	6	1	5
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2	11	9	Y	10	7	1	8
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	Y	8	7	1	9
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	Y	8	14	1	3
03	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	-0-	1868	2	10	9	Y	9	7	1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02		336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2393	2	9	9	Y	8	8	1			5
11		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2507	2	9	9	Y	8	7	1			6
12		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2983	2	13	9	Y	12	8	1			10
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	2	11	9	Y	10	9	1			11
02		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2328	2	10	9	Y	9	17	1			3
*03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2530	2	12	9	Y	11	8	1			6

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2	2	1			1
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	N	3	2	1			2
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	1			2
01		1178 N	943	-0-	-235	-0-	941	2	2	9	N	2	2	1			2
02		1204 N	1116	-0-	-88	-0-	1113	2	3	9	N	3	4	1			1
03		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2	9	N	2	2	1			1

KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2	2	1			2
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2	9	Y	2	2	1			2
12		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1791	2	3	9	Y	3	2	1			3
01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	2	2	1			3
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1548	2	3	9	Y	3	5	1			1
*03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1819	2	4	9	Y	4	3	1			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	-0-					-0-
11		660 N	640	-0-	-20	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
12		682 N	608	-0-	-74	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-
01		558 N	177	-0-	-381	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
02		588 N	303	-0-	-285	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
03		620 N	341	-0-	-279	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

10		1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	1			2
11		1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1255	2	2	9	Y	2	2	1			2
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	Y	5	3	1			4
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4	9	Y	4	4	1			4
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	Y	3	6	1			1
03		1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1532	2	4	9	Y	4	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096860	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10520	- 10770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	49 1	1112 2	Y	4			9
							4 9						
11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	45 1	1054 2	Y	2	9 1		2
							2 9						
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52 1	1220 2	Y	2			4
							2 9						
01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	51 1	1169 2	Y	2			6
							2 9						
02		1036 N	1009	-0-	-27	-0-	45 1	960 2	Y	4			10
							4 9						
03		1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1158 2	1 9	Y	1	9 1		2

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098601	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10472	- 10718	

10		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	128 1	2923 2	Y	17			38
							19 9						
11		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	109 1	2529 2	Y	7	37 1		8
							8 9						
12		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	116 1	2706 2	Y	8			16
							9 9						
01		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	114 1	2616 2	Y	8			24
							9 9						
02		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	108 1	2312 2	Y	15			39
							17 9						
*03		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2724 2	4 9	Y	4	34 1		9

GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099232	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10170	- 10460	

10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	87 1	1549 2	Y	7	6 1		6
							8 9						
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86 1	1515 2	Y	4	7 1		3
							4 9						
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95 1	1669 2	Y	5			8
							6 9						
01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	85 1	1605 2	Y	3			11
							3 9						
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	87 1	1475 2	Y	3	7 1		7
							3 9						
*03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	96 1	1657 2	Y	4			11
							4 9						

VINSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104832	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10116	- 10415	

10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	83 1	1469 2	Y	4	3 1		4
							4 9						
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	79 1	1388 2	Y	2	4 1		2
							2 9						
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	80 1	1396 2	Y	2			4
							2 9						
01		1488 N	1379	-0-	-109	-0-	69 1	1308 2	Y	2			6
							2 9						
02		1344 N	1216	-0-	-128	-0-	68 1	1146 2	Y	2	4 1		4
							2 9						
03		1488 N	1332	-0-	-156	-0-	73 1	1258 2	Y	1			5
							1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3100 N	3318	-0-	218	1254	172	1	3062	2	Y	76	65 1	69
11	3922 X	2668	-0-	-1254	-0-	84	9	2493	2	Y	30	69 1	30
12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	162	1	2835	2	Y	38		68
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	42	9	2707	2	Y	30		98
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	143	1	2308	2	Y	33	65 1	66
*03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	33	9	2705	2	Y	33		99

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5670	2	11	9	Y	10	10 1	6
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5719	2	15	9	Y	14	11 1	9
12	5580 X	5303	-0-	-277	-0-	5290	2	13	9	Y	12	11 1	10
01	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5835	2	15	9	Y	14	10 1	14
02	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5438	2	15	9	Y	14	23 1	5
03	5921 X	5413	-0-	-508	-0-	5399	2	14	9	Y	13	11 1	7

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	467	2	11	9	Y	10		10

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	Y	-0-		-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-		-0-
12	1333 N	986	-0-	-347	-0-	41	1	945	2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	935	-0-	-181	-0-	39	1	896	2	Y	-0-		-0-
02	924 N	662	-0-	-262	-0-	30	1	632	2	Y	-0-		-0-
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

10	2697 N	2625	-0-	-72	-0-	109	1	2491	2	Y	23		50
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	25	9	2537	2	Y	9	48 1	11
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	109	1	2512	2	Y	12		23
01	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	108	1	2397	2	Y	11		34
02	2436 N	1693	-0-	-743	-0-	13	9	1601	2	Y	15		49
03	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	75	1	9	9	Y	8	44 1	13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108 X	2032	-0-	-76	-0-	108	1	1924	2	Y	-0-			-0-
11	2040 X	1947	-0-	-93	-0-	105	1	1842	2	Y	-0-			-0-
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	100	1	1891	2	Y	-0-			-0-
02	1820 N	1636	-0-	-184	-0-	91	1	1545	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	103	1	1772	2	Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

10	2542 N	2328	-0-	-214	-0-	124	1	2201	2	Y	3	3 1		3
11	2460 N	2274	-0-	-186	-0-	122	1	2149	2	Y	3	4 1		2
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	Y	2			4
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	121	1	2287	2	Y	2			6
02	2128 N	2116	-0-	-12	-0-	118	1	1996	2	Y	2	4 1		4
03	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	128	1	2196	2	Y	2			6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

10	558 N	485	-0-	-73	-0-	26	1	459	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	26	1	449	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	26	1	462	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	24	1	400	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	Y	8			17
11	1350 N	1134	-0-	-216	-0-	47	1	1084	2	Y	3	16 1		4
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	2	Y	4			8
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	52	1	1198	2	Y	4			12
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	8			20
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2 9	Y	2	2	17 1		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
KINSEY, JOE S.		WELL #: 2		RRCID -> 138524		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1295 2	7 9	Y	6	6 1	4	
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1280 2	8 9	Y	7	6 1	5	
12	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1248 2	8 9	Y	7	6 1	6	
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1267 2	9 9	Y	8	6 1	8	
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1209 2	10 9	Y	9	14 1	3	
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1333 2	10 9	Y	9	7 1	5	

HAIR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138532		COMPL. DATE 05/14/1991			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470			
10	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1397 2	2 9	Y	2	2 1	1	
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416 2	2 9	Y	2	2 1	1	
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427 2	3 9	Y	3	2 1	2	
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1460 2	2 9	Y	2	2 1	2	
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353 2	3 9	Y	3	4 1	1	
03	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1418 2	2 9	Y	2	2 1	1	

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139048		COMPL. DATE 07/10/1991			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782			
10	2325 N	2235	-0-	-90	-0-	94 1	2133 2	Y	7		15	
11	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	86 1	1989 2	Y	2	14 1	3	
12	2418 N	2202	-0-	-216	-0-	91 1	2108 2	Y	3		6	
01	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	87 1	1997 2	Y	3		9	
02	1932 N	1856	-0-	-76	-0-	83 1	1766 2	Y	6		15	
03	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2122 2	2 9	Y	2	13 1	4	

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139338		COMPL. DATE 08/31/1991			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336 2	1 9	Y	1		1	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-	1 1	-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1		1	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-	1 1	-0-	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		Y	-0-		-0-	

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139888		COMPL. DATE 10/10/1991			TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BECKWORTH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140122		COMPL. DATE 11/23/1991			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136									
WATSON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10636		PERF. 10202 - 10474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
10		930 N	927	-0-	-3	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	1			5					
11		780 N	714	-0-	-66	-0-	704	2	10	9	Y	9	8	1			6					
12		930 N	859	-0-	-71	-0-	848	2	11	9	Y	10	7	1			9					
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1204	2	15	9	Y	14	8	1			15					
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	Y	14	24	1			5					
*03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	10	1			6					

WATSON GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 140399		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9112 - 10458	
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1990	2	18	9	Y	16	15	1			10					
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1869	2	19	9	Y	17	15	1			12					
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1926	2	21	9	Y	19	15	1			16					
01		1984 N	1474	-0-	-510	-0-	1457	2	17	9	Y	15	15	1			16					
02		1764 N	1739	-0-	-25	-0-	1720	2	19	9	Y	17	27	1			6					
*03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2012	2	24	9	Y	22	16	1			12					

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 140684		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9186 - 10480	
10		1550 N	1278	-0-	-272	-0-	1277	2	1	9	Y	1	1	1			1					
11		1590 N	1317	-0-	-273	-0-	1316	2	1	9	Y	1	1	1			1					
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	Y	1	1	1			1					
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	Y	1	1	1			1					
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	2	1			-0-					
03		1705 N	1255	-0-	-450	-0-	1253	2	2	9	Y	2	1	1			1					

GOLDEN GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 140809		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9030 - 9166	
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	115	1	2050	2	Y	5	4	1			4					
11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	128	1	2255	2	Y	3	5	1			2					
12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	Y	3					5					
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	109	1	2063	2	Y	2					7					
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1892	2	Y	3	5	1			5					
*03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	121	1	2078	2	Y	2					7					

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 140828		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 10561		PERF. 9164 - 10446	
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1786	2	26	9	Y	24	24	1			15					
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	Y	29	24	1			20					
12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1867	2	34	9	Y	31	25	1			26					
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	Y	31	25	1			32					
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1699	2	34	9	Y	31	52	1			11					
*03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1648	2	32	9	Y	29	24	1			16					

HAIR GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 140984		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 10623		PERF. 9188 - 10528	
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-					
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-					
12		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-					
01		1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-					
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-					
*03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

10	1860 N	1285	-0-	-575	-0-	1278	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	1800 X	1486	-0-	-314	-0-	1476	2	10	9	Y	9	7	1			6
12	1860 X	1569	-0-	-291	-0-	1557	2	12	9	Y	11	8	1			9
01	1860 X	1422	-0-	-438	-0-	1412	2	10	9	Y	9	8	1			10
02	1400 X	1112	-0-	-288	-0-	1103	2	9	9	Y	8	15	1			3
*03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	Y	14	9	1			8

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10108 - 10410

10	1953 N	1766	-0-	-187	-0-	94	1	1670	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	92	1	1613	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	97	1	1689	2	Y	2					3
						2	9									
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	87	1	1637	2	Y	1					4
						1	9									
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	89	1	1507	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
03	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	97	1	1668	2	Y	1					4
						1	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2924	2	8	9	Y	7	6	1			4
11	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2822	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2903	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3068	2	9	9	Y	8	6	1			8
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2639	2	9	9	Y	8	13	1			3
03	2914 N	2884	-0-	-30	-0-	2876	2	8	9	Y	7	6	1			4

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 10508 - 10704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MENEFFEE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 158029		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158856		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826								
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	342 2	Y	12	10 1					11
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	13 9	19 1	Y	6	11 1					6
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	7 9	21 1	Y	7						13
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	8 9	13 1	Y	3						16
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	3 9	10 1	Y	4	11 1					9
03	403	N	183	-0-	-220	-0-	4 9	10 1	Y	3						12
							3 9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159445		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10554 - 10780								
10	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	47 1	1065 2	Y	13						35
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14 9	71 1	Y	8	34 1					9
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9 9	67 1	Y	10						19
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	11 9	60 1	Y	8						27
02	1596	N	1356	-0-	-240	-0-	9 9	60 1	Y	17						44
03	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	19 9	1527 2	Y	6	39 1					11

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167922		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390								
10	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	88 1	1558 2	Y	12	9 1					10
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	13 9	81 1	Y	6	11 1					5
12	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	7 9	70 1	Y	5						10
01	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	6 9	79 1	Y	5						15
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	9 9	107 1	Y	8	10 1					13
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	6 9	131 1	Y	8						21
							9 9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169898		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418																
10	2480	N	2145	-0-	-335	-0-	-0-	114	1	2031	2	Y	-0-			-0-
11	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	-0-			-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2206	2	Y	-0-			-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-			-0-
02	2044	N	1983	-0-	-61	-0-	-0-	110	1	1873	2	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	-0-	114	1	1963	2	Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391																
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	-0-	1435	2	7	9	Y	6	6	1	4
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	7	6	1	5
12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	-0-	1447	2	10	9	Y	9	7	1	7
01	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	-0-	1441	2	8	9	Y	7	6	1	8
02	1372	N	1330	-0-	-42	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8	13	1	3
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	-0-	1428	2	10	9	Y	9	7	1	5

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408																
10	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	-0-	1109	2	18	9	Y	16	18	1	10
11	1260	N	785	-0-	-475	-0-	-0-	771	2	14	9	Y	13	14	1	9
12	1488	N	499	-0-	-989	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8	10	1	7
01	1116	N	444	-0-	-672	-0-	-0-	435	2	9	9	Y	8	7	1	8
02	728	N	344	-0-	-384	-0-	-0-	337	2	7	9	Y	6	12	1	2
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	19	9	Y	17	10	1	9

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200163	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9088 - 10470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	133	1	2368	2	Y	18	16	1	16
11	2880 X	2243	-0-	-637	-0-	120	1	2114	2	Y	8	16	1	8
12	2976 X	2158	-0-	-818	-0-	116	1	2033	2	Y	8			16
01	2976 X	2335	-0-	-641	-0-	117	1	2209	2	Y	8			24
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	131	1	2226	2	Y	9	16	1	17
*03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	Y	8			25

BECKWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204454	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9765 - 10408		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208299	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9092 - 10498		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212177	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9208 - 10464		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212255	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9008 - 10414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2015 N	1365	-0-	-650	-0-	72 1	1283 2	Y	9		7 1		8
							10 9							
11		1500 N	1359	-0-	-141	-0-	73 1	1282 2	Y	4		8 1		4
							4 9							
12		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	71 1	1241 2	Y	4				8
							4 9							
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	78 1	1480 2	Y	5				13
							6 9							
02		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	70 1	1180 2	Y	4		8 1		9
							4 9							
*03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	85 1	1468 2	Y	4				13
							4 9							
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452														
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-				-0-
							4 1	63 2	Y	-0-				-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-				-0-
							2 1	44 2	Y	-0-				-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-				-0-
							2 1	27 2	Y	-0-				-0-
01		186 N	46	-0-	-140	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				-0-
							2 1	26 2	Y	-0-				-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	2 1	26 2	Y	-0-				-0-
							2 1	27 2	Y	-0-				-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	Y	-0-				-0-
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465														
10		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	106 1	1881 2	Y	58		53 1		52
							64 9							
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	102 1	1800 2	Y	28		53 1		27
							31 9							
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112 1	1963 2	Y	32				59
							35 9							
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	99 1	1863 2	Y	25				84
							28 9							
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88 1	1489 2	Y	26		56 1		54
							29 9							
*03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	99 1	1712 2	Y	26				80
							29 9							
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407														
10		2573 X	1921	-0-	-652	-0-	102 1	1819 2	Y	-0-				-0-
							155 1	2717 2	Y	-0-				-0-
11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	176 1	3083 2	Y	-0-				-0-
							171 1	3235 2	Y	-0-				-0-
12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	142 1	2412 2	Y	-0-				-0-
							162 1	2792 2	Y	-0-				-0-
01		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	171 1	3235 2	Y	-0-				-0-
							142 1	2412 2	Y	-0-				-0-
02		2688 N	2554	-0-	-134	-0-	142 1	2412 2	Y	-0-				-0-
							162 1	2792 2	Y	-0-				-0-
03		2976 X	2954	-0-	-22	-0-	162 1	2792 2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472																	
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2229	2	20	9	Y	18	21	1			11
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2458	2	25	9	Y	23	18	1			16
12	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2636	2	29	9	Y	26	20	1			22
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2478	2	28	9	Y	25	21	1			26
02	2324	N	1825	-0-	-499	-0-	1803	2	22	9	Y	20	39	1			7
03	2666	N	1834	-0-	-832	-0-	1812	2	22	9	Y	20	16	1			11

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302																	
10	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2744	2	2	9	N	2	2	1			1
11	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	2801	2	2	9	N	2	2	1			1
12	2914	X	2822	-0-	-92	-0-	2819	2	3	9	N	3	2	1			2
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2856	2	2	9	N	2	2	1			2
02	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2552	2	3	9	N	3	4	1			1
03	2821	N	2816	-0-	-5	-0-	2814	2	2	9	N	2	2	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772																	
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	12					23
							13	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	4	22	1			5
							4	9									
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	N	5					10
							6	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	6					16
							7	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	11					27
							12	9									
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	24	1			6

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436																	
10	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2940	2	40	9	N	36	35	1			22
11	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	2702	2	45	9	N	41	35	1			28
12	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2744	2	46	9	N	42	34	1			36
01	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2682	2	46	9	N	42	34	1			44
02	2716	X	2417	-0-	-299	-0-	2373	2	44	9	N	40	70	1			14
*03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2790	2	51	9	N	46	35	1			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		9486 X	7972	-0-	-1514	-0-	7968	2	4	9	Y	2
11		9060 X	8721	-0-	-339	-0-	8714	2	7	9	Y	4
12		9176 X	8695	-0-	-481	-0-	8689	2	6	9	Y	5
01		8525 X	8474	-0-	-51	-0-	8468	2	6	9	Y	6
02		8148 X	7773	-0-	-375	-0-	7767	2	6	9	Y	2
03		9021 X	8481	-0-	-540	-0-	8475	2	6	9	Y	3

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061												
10		9796 X	8796	-0-	-1000	-0-	8796	2			Y	-0-
11		9390 X	8969	-0-	-421	-0-	8969	2			Y	-0-
12		9703 X	9115	-0-	-588	-0-	9115	2			Y	-0-
01		9455 X	8850	-0-	-605	-0-	8850	2			Y	-0-
02		8540 X	7993	-0-	-547	-0-	7993	2			Y	-0-
03		9269 X	8879	-0-	-390	-0-	8879	2			Y	-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410												
10		3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2945	2	6	9	N	3
11		2910 X	2811	-0-	-99	-0-	2804	2	7	9	N	4
12		3007 X	2874	-0-	-133	-0-	2867	2	7	9	N	5
01		2945 X	2908	-0-	-37	-0-	2900	2	8	9	N	7
02		2660 X	2586	-0-	-74	-0-	2579	2	7	9	N	2
03		2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2775	2	8	9	N	4

NITRO OIL & GAS, LLC 611014												
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALMER PETROLEUM INC. 636222												
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710												
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	2	Y	40
11		870 N	507	-0-	-363	-0-	32	1	475	2	Y	40
12		1023 N	746	-0-	-277	-0-	44	1	702	2	Y	40
01		1085 N	442	-0-	-643	-0-	36	1	406	2	Y	40
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	Y	40
03		744 N	708	-0-	-36	-0-	62	1	646	2	Y	40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882												
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	62	1	4297	2	N	63
11		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	60	1	4694	2	N	63
12		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	62	1	4702	2	N	63
01		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	62	1	4536	2	N	84
							23	9				
02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	56	1	3684	2	N	84
*03		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	62	1	3761	2	N	84
							1	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222								
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	102746	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10457 - 10684
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	62 1	1157 2	N	-0-			179
11	1470 N	1015	-0-	-455	-0-	48 1	967 2	N	-0-			179
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	62 1	1465 2	N	-0-			179
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	62 1	1363 2	N	-0-			179
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	56 1	1506 2	N	-0-			179
03	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	62 1	1158 2	N	-0-			179

LAIRD, S. S. B		WELL #:		3	RRCID ->	103435	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10578 - 10810
10	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	62 1	1326 2	N	-0-			42
11	1560 N	1192	-0-	-368	-0-	60 1	1131 2	N	1	1 8		42
						1 9						
12	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	62 1	967 2	N	-0-			42
01	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	62 1	1188 2	N	-0-			42
02	1120 N	1067	-0-	-53	-0-	56 1	1011 2	N	-0-			42
03	1023 N	932	-0-	-91	-0-	58 1	873 2	N	1	1 8		42
						1 9						

TORKELSON		WELL #:		1	RRCID ->	103629	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10880 - 10548
10	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	62 1	1428 2	N	-0-			27
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	60 1	1202 2	N	1	1 8		27
						1 9						
12	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	62 1	1339 2	N	-0-			27
01	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	56 1	1272 2	N	-0-			27
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	56 1	1363 2	N	-0-			27
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	62 1	1287 2	N	-0-			27

LAIRD		WELL #:		A 2	RRCID ->	109199	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	10462 - 10677
10	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	62 1	1353 2	N	-0-			110
11	1440 N	963	-0-	-477	-0-	48 1	915 2	N	-0-			110
12	1395 N	932	-0-	-463	-0-	62 1	870 2	N	-0-			110
01	1426 N	1040	-0-	-386	-0-	60 1	980 2	N	-0-			110
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	56 1	895 2	N	-0-			110
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	62 1	1146 2	N	-0-			110

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	132429	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10557 - 10870
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	62 1	1116 2	N	-0-			27
11	1560 N	799	-0-	-761	-0-	48 1	751 2	N	-0-			27
12	1054 N	761	-0-	-293	-0-	62 1	699 2	N	-0-			27
01	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	62 1	987 2	N	-0-			27
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	56 1	885 2	N	-0-			27
*03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	62 1	794 2	N	-0-			27

TORKELSON		WELL #:		2	RRCID ->	132777	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10648 - 10942
10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	62 1	1031 2	N	-0-			115
11	1050 N	745	-0-	-305	-0-	60 1	685 2	N	-0-			115
12	1023 N	737	-0-	-286	-0-	46 1	691 2	N	-0-			115
01	1085 N	743	-0-	-342	-0-	48 1	695 2	N	-0-			115
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	56 1	652 2	N	-0-			115
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62 1	725 2	N	-0-			115

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
LAIRD												WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10635 - 10652	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE						
						(-)UNDERAGE															
10		2387 N	2218	-0-	-169	-0-	62	1	2156	2	N	-0-			232						
11		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	48	1	2303	2	N	3	152	1	82						
							3	9													
12		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	62	1	3030	2	N	-0-			82						
01		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2673	2	N	-0-			82						
02		2800 N	3136	-0-	336	336	56	1	3080	2	N	-0-			82						
*03		2751 N	2415	-0-	-336	-0-	62	1	2353	2	N	-0-			82						
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10642 - 10870	
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	N	-0-			78						
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	2	N	-0-			78						
12		961 N	607	-0-	-354	-0-	30	1	577	2	N	-0-			78						
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-			78						
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-			78						
*03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	N	-0-			78						
LAIRD												WELL #: A 4		RRCID -> 142091		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10444 - 10784	
10		1364 N	1051	-0-	-313	-0-	62	1	989	2	N	-0-			108						
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	N	-0-			108						
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-			108						
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1128	2	N	-0-			108						
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	N	-0-			108						
*03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	N	-0-			108						
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 6		RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10509 - 10834	
10		2077 N	1780	-0-	-297	-0-	62	1	1716	2	N	2	140	1	104						
							2	9													
11		1680 N	1582	-0-	-98	-0-	42	1	1540	2	N	-0-			104						
12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2184	2	N	-0-			104						
01		1767 N	1412	-0-	-355	-0-	62	1	1350	2	N	-0-			104						
02		1484 N	1175	-0-	-309	-0-	50	1	1125	2	N	-0-			104						
03		2108 N	1051	-0-	-1057	-0-	54	1	997	2	N	-0-			104						
TORKELSON												WELL #: 3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10476	
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	N	-0-			35						
11		1200 N	631	-0-	-569	-0-	48	1	583	2	N	-0-			35						
12		1054 N	516	-0-	-538	-0-	28	1	488	2	N	-0-			35						
01		713 N	85	-0-	-628	-0-	6	1	79	2	N	-0-			35						
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-			35						
*03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-			35						
LAIRD, S. S. B												WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10521 - 10830	
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2389	2	N	-0-			35						
11		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	60	1	2936	2	N	-0-			35						
12		3100 N	3235	-0-	135	135	62	1	3173	2	N	-0-			35						
01		3059 N	2924	-0-	-135	-0-	62	1	2862	2	N	-0-			35						
02		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	56	1	2672	2	N	-0-			35						
*03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	62	1	2955	2	N	-0-			35						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222										
LAIRD, S. S. B		WELL #:		7	RRCID ->	146699	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10639 - 10935		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	62 1	849 2	N	-0-				72
11		1020 N	859	-0-	-161	-0-	60 1	799 2	N	-0-				72
12		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	62 1	952 2	N	-0-				72
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	58 1	867 2	N	-0-				72
02		812 N	801	-0-	-11	-0-	56 1	745 2	N	-0-				72
*03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	62 1	1014 2	N	-0-				72

LAIRD, S. S. B		WELL #:		8	RRCID ->	158373	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	1111 - 10905		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	165713	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10482 - 10694		
10		1271 N	930	-0-	-341	-0-	30 1	900 2	N	-0-				97
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	24 1	1504 2	N	-0-				97
12		1581 N	1289	-0-	-292	-0-	62 1	1227 2	N	-0-				97
01		930 N	322	-0-	-608	-0-	10 1	290 2	N	20				117
							22 9							
02		1428 N	1174	-0-	-254	-0-	48 1	1126 2	N	-0-				117
03		1302 N	823	-0-	-479	-0-	14 1	809 2	N	-0-				117

LAIRD		WELL #:		A 5	RRCID ->	168134	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10467 - 10781		
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 2	Y	-0-				75
11		510 N	15	-0-	-495	-0-	2 1	13 2	Y	-0-				75
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	Y	-0-				75
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	10 1	200 2	Y	-0-				75
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 2	Y	-0-				75
03		186 N	59	-0-	-127	-0-	4 1	55 2	Y	-0-				75

TORKELSON		WELL #:		5	RRCID ->	168620	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10745 - 10959		
10		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	62 1	1542 2	N	-0-				47
11		1800 N	1372	-0-	-428	-0-	60 1	1312 2	N	-0-				47
12		1860 N	1452	-0-	-408	-0-	62 1	1390 2	N	-0-				47
01		1612 N	1322	-0-	-290	-0-	60 1	1262 2	N	-0-				47
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	56 1	1289 2	N	-0-				47
*03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	62 1	1698 2	N	-0-				47

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	169132	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556 - 10866		
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				27
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	30 1	1235 2	N	1	1 8			27
							1 9							
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-				27
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	34 1	1662 2	N	19				46
							21 9							
02		784 N	657	-0-	-127	-0-	28 1	629 2	N	-0-				46
*03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	48 1	1030 2	N	1				47
							1 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222												
LAIRD, S.S. B		WELL #: 9		RRCID -> 169308		COMPL. DATE 07/13/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	62	1	176	2	N	-0-			147
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	N	-0-			147
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			147
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			147
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	6	1	56	2	N	-0-			147
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-			147

LAIRD		WELL #: A 6		RRCID -> 170095		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735					
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	62	1	4085	2	N	-0-			100
11	2190 X	1654	-0-	-536	-0-	60	1	1502	2	N	84	154	1	27
						92	9							
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			27
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	62	1	3140	2	N	-0-			27
02	2240 X	1027	-0-	-1213	-0-	30	1	997	2	N	-0-			27
03	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	62	1	2301	2	N	-0-			27

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 170925		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806					
10	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	62	1	1059	2	N	-0-			22
11	1080 N	915	-0-	-165	-0-	48	1	867	2	N	-0-			22
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	N	-0-			22
01	1116 N	831	-0-	-285	-0-	62	1	769	2	N	-0-			22
02	868 N	773	-0-	-95	-0-	56	1	717	2	N	-0-			22
03	1457 N	809	-0-	-648	-0-	62	1	747	2	N	-0-			22

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 171120		COMPL. DATE 10/24/1998			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906					
10	744 N	530	-0-	-214	-0-	62	1	431	2	N	34	143	1	27
						37	9							
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	N	-0-			27
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	N	-0-			27
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	2	N	-0-			27
02	980 N	620	-0-	-360	-0-	56	1	564	2	N	-0-			27
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	2	N	-0-			27

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901					
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1237	2	N	-0-			29
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1373	2	N	1	1	8	29
						1	9							
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	-0-			29
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	N	14			43
						15	9							
02	1148 N	1046	-0-	-102	-0-	56	1	990	2	N	-0-			43
03	1271 N	809	-0-	-462	-0-	62	1	747	2	N	-0-			43

LAIRD		WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222								
TORKELSON		WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	62 1	1438 2	N	-0-	22
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	60 1	1940 2	N	-0-	22
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	62 1	2220 2	N	-0-	22
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	60 1	1531 2	N	-0-	22
02	1876 N	1808	-0-	-68	-0-	56 1	1752 2	N	-0-	22
*03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	62 1	2077 2	N	-0-	22

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185106		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711		
10	1271 N	828	-0-	-443	-0-	36 1	792 2	N	-0-	174
11	900 N	610	-0-	-290	-0-	20 1	588 2	N	2 8	174
						2 9				
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2	N	-0-	174
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	62 1	812 2	N	-0-	174
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	56 1	708 2	N	-0-	174
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62 1	831 2	N	-0-	174

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923		
10	1891 N	1410	-0-	-481	-0-	10 1	1400 2	N	-0-	97
11	1830 N	1442	-0-	-388	-0-	48 1	1393 2	N	1 8	97
						1 9				
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	62 1	2336 2	N	-0-	97
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	62 1	1683 2	N	-0-	97
02	1344 N	1340	-0-	-4	-0-	42 1	1298 2	N	-0-	97
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	62 1	1825 2	N	-0-	97

LAIRD, S. S. B		WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783		
10	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	62 1	1313 2	N	-0-	27
11	1500 N	1050	-0-	-450	-0-	48 1	1000 2	N	2 8	27
						2 9				
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	62 1	1725 2	N	-0-	27
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	62 1	1177 2	N	-0-	27
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1	1063 2	N	-0-	27
03	1798 N	1157	-0-	-641	-0-	62 1	1095 2	N	-0-	27

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932		
10	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	62 1	1197 2	N	114 150 1	19
						125 9				
11	1530 N	637	-0-	-893	-0-	34 1	602 2	N	1 1 8	19
						1 9				
12	930 N	597	-0-	-333	-0-	36 1	561 2	N	-0-	19
01	1395 N	974	-0-	-421	-0-	44 1	930 2	N	-0-	19
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48 1	934 2	N	-0-	19
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	44 1	631 2	N	-0-	19

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201								
ACKER		WELL #: 1		RRCID -> 112119		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	91 1	475 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	65	1	289	3	Y	21	108
						23	9					
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	51	1	258	3	Y	-0-	108
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	59	1	291	3	Y	-0-	108
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	91	1	396	3	Y	5	113
						6	9					
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	63	1	277	3	Y	27	140
						30	9					
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	839	3	Y	12	152
						13	9					
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005												
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	68	1	362	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	404	3	Y	73	73
						80	9					
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	74	1	395	3	Y	-0-	73
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	66	1	367	3	Y	-0-	73
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	63	1	395	3	Y	-0-	73
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962												
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	523	3	Y	-0-	25
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	76	1	565	3	Y	-0-	25
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	666	3	Y	-0-	25
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	123	1	736	3	Y	-0-	25
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	122	1	751	3	Y	-0-	25
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	1092	3	Y	-0-	25
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905												
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	449	2	N	-0-	-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	85	1	341	2	N	-0-	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	124	1	471	2	N	-0-	-0-
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	81	1	331	2	N	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	105	1	426	2	N	-0-	-0-
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	95	1	382	2	N	-0-	-0-
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921												
10	465 N	337	-0-	-128	-0-	67	1	270	2	N	-0-	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	104	1	423	2	N	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	71	1	273	2	N	-0-	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	64	1	265	2	N	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	105	1	426	2	N	-0-	-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	106	1	427	2	N	-0-	-0-
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024												
10	465 N	371	-0-	-94	-0-	58	1	313	3	Y	-0-	21
11	420 N	284	-0-	-136	-0-	38	1	246	3	Y	-0-	21
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	42	1	275	3	Y	-0-	21
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	52	1	280	3	Y	-0-	21
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-	21
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	Y	-0-	21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

10	527 N	407	-0-	-120	-0-	74	1	333	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	69	1	342	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	66	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	73	1	323	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	216	-0-	-187	-0-	38	1	178	3	Y	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	132	1	589	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	630	-0-	-30	-0-	105	1	525	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	114	1	567	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	595	-0-	-118	-0-	112	1	483	3	Y	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	77	1	338	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	339	-0-	-343	-0-	59	1	280	3	Y	-0-			-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

10	558 N	517	-0-	-41	-0-	84	1	433	3	Y	-0-			68
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	80	1	504	3	Y	-0-			68
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	67	1	414	3	Y	-0-			68
01	527 N	199	-0-	-328	-0-	32	1	167	3	Y	-0-			68
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	3	Y	-0-			68
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	158	1	870	3	Y	-0-			68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

10	1054 N	975	-0-	-79	-0-	154	1	821	3	Y	-0-			66
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	118	1	850	3	Y	-0-			66
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	114	1	815	3	Y	-0-			66
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	142	1	834	3	Y	-0-			66
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	126	1	699	3	Y	-0-			66
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	119	1	726	3	Y	-0-			66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	101	1	523	3	Y	-0-			165
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	98	1	622	3	Y	-0-			165
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	122	1	763	3	Y	-0-			165
01	558 N	246	-0-	-312	-0-	39	1	207	3	Y	-0-			165
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	284	3	Y	-0-			165
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	196	1	1078	3	Y	-0-			165

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

10	217 N	103	-0-	-114	-0-	16	1	87	3	Y	-0-			87
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	13	1	84	3	Y	-0-			87
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			87
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			87
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			87
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	Y	-0-			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	54 1	274 3	Y	-0-				88
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	63 1	399 3	Y	-0-				88
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	75 1	466 3	Y	-0-				88
01		310 N	222	-0-	-88	-0-	36 1	186 3	Y	-0-				88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				88
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250														
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	132 1	589 3	Y	-0-				-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	123 1	616 3	Y	-0-				-0-
12		713 N	526	-0-	-187	-0-	88 1	438 3	Y	-0-				-0-
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	137 1	593 3	Y	-0-				-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	108 1	477 3	Y	-0-				-0-
03		527 N	416	-0-	-111	-0-	73 1	343 3	Y	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974														
10		899 N	822	-0-	-77	-0-	124 1	698 3	Y	-0-				207
11		870 N	753	-0-	-117	-0-	90 1	663 3	Y	-0-				207
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	112 1	826 3	Y	-0-				207
01		837 N	483	-0-	-354	-0-	69 1	414 3	Y	-0-				207
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	61 1	376 3	Y	-0-				207
03		775 N	457	-0-	-318	-0-	58 1	399 3	Y	-0-				207

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609														
10		527 N	428	-0-	-99	-0-	427 2	1 9	N	1				60
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	N	1				61
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	524 2	1 9	N	1				62
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 2	1 9	N	1				63
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	N	1				64
*03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9	N	1				65

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770														
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-				10
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-				10
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-				10
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	362 2	107 9	N	97	1			10
*02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
JIMMERSON //CONT.// 681327												
WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1147 X	989	-0-	-158	-0-	989 2			Y	-0-	5
11		1380 X	1015	-0-	-365	-0-	1015 2			Y	-0-	5
12		1426 X	782	-0-	-644	-0-	782 2			Y	-0-	5
01		1426 X	1149	-0-	-277	-0-	1072 2	77 9		Y	70	1
*02		952 N	804	-0-	-148	-0-	804 2			Y	-0-	1
*03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			Y	-0-	1
JIMMERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451												
10		589 X	521	-0-	-68	-0-	521 2			Y	-0-	18
11		750 X	544	-0-	-206	-0-	544 2			Y	-0-	18
12		775 X	415	-0-	-360	-0-	415 2			Y	-0-	18
01		775 X	574	-0-	-201	-0-	574 2			Y	-0-	18
*02		504 N	435	-0-	-69	-0-	435 2			Y	-0-	18
*03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			Y	-0-	18
JIMMERSON 'A'												
WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
JIMMERSON "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
HILLIARD GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500												
10		496 X	399	-0-	-97	-0-	399 2			Y	-0-	10
11		570 X	408	-0-	-162	-0-	408 2			Y	-0-	10
12		589 X	304	-0-	-285	-0-	304 2			Y	-0-	10
01		589 X	411	-0-	-178	-0-	411 2			Y	-0-	10
*02		392 N	319	-0-	-73	-0-	319 2			Y	-0-	10
*03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			Y	-0-	10
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC												
ROGERS GAS UNIT 722890												
WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462												
10		1302 N	1165	-0-	-137	-0-	58 1	1106 2		Y	1	-0-
							1 9				1 8	
11		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	62 1	1145 2		Y	-0-	-0-
12		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	64 1	1130 2		Y	-0-	-0-
01		1178 N	973	-0-	-205	-0-	55 1	918 2		Y	-0-	-0-
02		1120 N	879	-0-	-241	-0-	51 1	828 2		Y	-0-	-0-
03		1209 N	1002	-0-	-207	-0-	57 1	945 2		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2821 X	2099	-0-	-722	-0-	101 1	1998 2	Y		-0-			-0-
11		2730 X	2026	-0-	-704	-0-	103 1	1923 2	Y		-0-			-0-
12		2821 X	2040	-0-	-781	-0-	110 1	1930 2	Y		-0-			-0-
01		2480 X	2018	-0-	-462	-0-	114 1	1904 2	Y		-0-			-0-
02		1904 N	1803	-0-	-101	-0-	103 1	1699 2	Y		1			1
							1 9							
03		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	113 1	1875 2	Y		-0-	1 1		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432														
10		1767 N	1709	-0-	-58	-0-	80 1	1629 2	Y		-0-			-0-
11		1710 N	1513	-0-	-197	-0-	77 1	1436 2	Y		-0-			-0-
12		1767 N	1572	-0-	-195	-0-	84 1	1488 2	Y		-0-			-0-
01		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	92 1	1535 2	Y		-0-			-0-
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	81 1	1328 2	Y		-0-			-0-
03		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	85 1	1423 2	Y		-0-			-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540														
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y		-0-			-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y		-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y		-0-			-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y		-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y		-0-			-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y		-0-			-0-

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516														
10		3007 N	2903	-0-	-104	-0-	142 1	2761 2	Y		-0-	1 1		-0-
11		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	151 1	2812 2	Y		1			1
							1 9							
12		3038 N	2954	-0-	-84	-0-	159 1	2793 2	Y		2	2 1		1
							2 9							
01		2914 N	2830	-0-	-84	-0-	160 1	2670 2	Y		-0-	1 1		-0-
02		2772 X	2562	-0-	-210	-0-	147 1	2414 2	Y		1			1
							1 9							
03		3069 X	2903	-0-	-166	-0-	164 1	2737 2	Y		2	2 1		1
							2 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	120	1	2358	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	122	1	2268	2	Y	2			2
12	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	122	1	2143	2	Y	1	2	1	1
01	2480 N	2366	-0-	-114	-0-	134	1	2232	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2212 N	2130	-0-	-82	-0-	122	1	2006	2	Y	2			2
*03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2190	2	Y	3	3	1	2
						3	9							

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538														
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	27	1	550	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	26	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	27	1	457	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	26	1	422	2	Y	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572														
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	25	1	481	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	26	1	478	2	Y	2			2
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	283	-0-	-193	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462														
10	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	118	1	2340	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2670 N	2577	-0-	-93	-0-	132	1	2444	2	Y	1			1
12	2821 N	2568	-0-	-253	-0-	138	1	2430	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2449 N	2161	-0-	-288	-0-	122	1	2038	2	Y	1	1	1	-0-
02	2408 N	2094	-0-	-314	-0-	120	1	1971	2	Y	3			3
03	2573 N	2169	-0-	-404	-0-	123	1	2045	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606														
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	43	1	766	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	43	1	723	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	663	-0-	-93	-0-	38	1	625	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	42	1	697	2	Y	-0-			-0-

 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	149	1	2912	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	158	1	2933	2	Y	3					3
12	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	164	1	2880	2	Y	1	3	1			1
01	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	168	1	2812	2	Y	1	2	1			-0-
02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	136	1	2244	2	Y	1					1
03	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	152	1	2525	2	Y	2	2	1			1

 BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

10	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	85	1	1692	2	Y	1	2	1			-0-
11	1650 N	1398	-0-	-252	-0-	71	1	1326	2	Y	1					1
12	1550 N	1134	-0-	-416	-0-	61	1	1071	2	Y	2	2	1			1
01	1767 N	557	-0-	-1210	-0-	31	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1316 N	582	-0-	-734	-0-	33	1	548	2	Y	1					1
03	1147 N	716	-0-	-431	-0-	40	1	676	2	Y	-0-	1	1			-0-

 PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	2	2	8			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	2	2	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	1			1
						1	9							
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	409	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	1			1
						1	9							
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472														
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	157	1	388	2	Y	-0-			58
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	142	1	306	2	Y	-0-			58
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	141	1	331	2	Y	-0-			58
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	148	1	299	2	Y	-0-			58
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	114	1	213	2	Y	-0-			58
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	130	1	240	2	Y	-0-			58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622														
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	19	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	422	-0-	-88	-0-	22	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-			-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-			-0-

MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626														
10	1891 N	1403	-0-	-488	-0-	71	1	1332	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1470	-0-	-480	-0-	75	1	1395	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	93	1	1632	2	Y	-0-			-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-			-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1555	2	Y	-0-			-0-
*03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-		-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	Y	-0-		-0-
12		1178 N	788	-0-	-390	-0-	42	1	746	2	Y	-0-		-0-
01		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-		-0-
02		1148 N	1106	-0-	-42	-0-	63	1	1043	2	Y	-0-		-0-
*03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-		-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497														
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	81	1	258	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	72	1	205	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	77	1	222	2	Y	9		9
							10	9						
01		341 N	280	-0-	-61	-0-	80	1	199	2	Y	1		10
							1	9						
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	2	Y	-0-		10
*03		310 N	297	-0-	-13	-0-	88	1	207	2	Y	2	2 8	10
							2	9						

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599														
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-		-0-
11		150 N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472														
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3286 X	2746	-0-	-540	-0-	139	1	2607	2	Y	-0-	-0-
11		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	169	1	3146	2	Y	1 1	-0-
12		3224 X	1920	-0-	-1304	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-	-0-
01		3193 X	1447	-0-	-1746	-0-	81	1	1365	2	Y	1 1	-0-
02		2968 X	1646	-0-	-1322	-0-	94	1	1550	2	Y	2	2
03		3286 X	1197	-0-	-2089	-0-	68	1	1128	2	Y	1 1	1
							1	9					

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657													
10		124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-	-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454													
10		961 N	864	-0-	-97	-0-	42	1	822	2	Y	-0-	-0-
11		900 N	882	-0-	-18	-0-	45	1	837	2	Y	-0-	-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-	-0-
01		868 N	834	-0-	-34	-0-	47	1	787	2	Y	-0-	-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-	-0-
*03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	2	Y	-0-	-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552													
10		961 N	952	-0-	-9	-0-	45	1	907	2	Y	-0-	-0-
11		930 N	880	-0-	-50	-0-	45	1	835	2	Y	-0-	-0-
12		899 N	885	-0-	-14	-0-	48	1	837	2	Y	-0-	-0-
01		961 N	851	-0-	-110	-0-	48	1	803	2	Y	-0-	-0-
02		812 N	753	-0-	-59	-0-	43	1	710	2	Y	-0-	-0-
03		899 N	823	-0-	-76	-0-	47	1	776	2	Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424													
10		2015 N	1942	-0-	-73	-0-	91	1	1851	2	Y	-0-	-0-
11		2070 N	1717	-0-	-353	-0-	88	1	1629	2	Y	-0-	-0-
12		1984 N	1725	-0-	-259	-0-	93	1	1631	2	Y	1 1	-0-
01		1953 N	1690	-0-	-263	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-	-0-
02		1596 N	1516	-0-	-80	-0-	87	1	1429	2	Y	-0-	-0-
03		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	94	1	1569	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	53	1	987	2	Y	1			1
12	1116 N	858	-0-	-258	-0-	46	1	812	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1116 N	637	-0-	-479	-0-	36	1	601	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553														
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	142	1	2781	2	Y	1	1	1	-0-
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	147	1	2731	2	Y	1			1
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	137	1	2417	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	158	1	2641	2	Y	1	1	1	-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	129	1	2119	2	Y	2			2
*03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2504	2	Y	1	2	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590														
10	1426 N	1151	-0-	-275	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	53	1	993	2	Y	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	Y	1			1
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	1133	2	Y	-0-	1	1	-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435														
10	2697 N	2379	-0-	-318	-0-	114	1	2265	2	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2353	-0-	-77	-0-	120	1	2233	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	127	1	2235	2	Y	-0-			-0-
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	136	1	2267	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2160	-0-	-24	-0-	124	1	2035	2	Y	1			1
*03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-	1	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	091564	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9560 - 10596
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	73	1	1440	2	Y	-0-	-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	1	1
						1	9					1
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1531	2	Y	-0-	-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	90	1	1503	2	Y	1	1
						1	9					-0-
02	1484 N	1400	-0-	-84	-0-	80	1	1319	2	Y	1	1
						1	9					1
03	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	90	1	1504	2	Y	-0-	-0-
											1	1
												-0-
MALONEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	091668	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	9570 - 10567
10	2976 N	2545	-0-	-431	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-	-0-
11	2760 N	2422	-0-	-338	-0-	124	1	2297	2	Y	1	1
						1	9					1
12	2821 N	2342	-0-	-479	-0-	126	1	2216	2	Y	-0-	-0-
01	2542 N	1457	-0-	-1085	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-	-0-
02	2268 N	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-	-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092402	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	9131 - 10476
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	152	1	2970	2	Y	1	1
						1	9					-0-
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	152	1	2820	2	Y	1	1
						1	9					1
12	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	134	1	2368	2	Y	-0-	-0-
01	2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	98	1	1651	2	Y	1	1
						1	9					-0-
02	2744 X	2277	-0-	-467	-0-	131	1	2146	2	Y	-0-	-0-
*03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	184	1	3049	2	Y	7	1
						8	9					6
CUNNINGHAM -A-		WELL #:		2	RRCID ->	092403	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9936 - 10600
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093290	COMPL. DATE	03/29/1981	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9100 - 10455
10	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	107	1	2115	2	Y	-0-	-0-
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	118	1	2187	2	Y	1	1
						1	9					1
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	122	1	2144	2	Y	-0-	-0-
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	129	1	2161	2	Y	1	1
						1	9					-0-
02	2128 N	2052	-0-	-76	-0-	118	1	1933	2	Y	1	1
						1	9					1
03	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	124	1	2065	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	18	1	391	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	354	-0-	-111	-0-	18	1	335	2	Y	1	1	1	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	1	9	33	1	Y	4	4	1	-0-
02	616 N	463	-0-	-153	-0-	26	1	431	2	Y	5			5
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	1	5	1	1
						1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437														
10	1054 N	994	-0-	-60	-0-	50	1	944	2	Y	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	963	2	Y	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	902	-0-	-50	-0-	52	1	850	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	57	1	942	2	Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480														
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	Y	-0-			27
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	-0-			27
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	2	Y	-0-			27
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-			27
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	49	1	809	2	Y	-0-			27
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-	27	1	-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606														
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	35	1	664	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	39	1	654	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	616	-0-	-56	-0-	35	1	581	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	39	1	651	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498														
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		79 1	1578 2	Y		-0-		-0-	
11	1590 N	1445	-0-	-145	-0-		74 1	1371 2	Y		-0-		-0-	
12	1643 N	1475	-0-	-168	-0-		79 1	1396 2	Y		-0-		-0-	
01	1643 N	1446	-0-	-197	-0-		82 1	1364 2	Y		-0-		-0-	
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		87 1	1423 2	Y		-0-		-0-	
*03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		93 1	1541 2	Y		-0-		-0-	

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505														
10	3100 N	3086	-0-	-14	92		156 1	2929 2	Y		1	2 1	-0-	
							1 9							
11	2310 N	2192	-0-	-118	-0-		112 1	2078 2	Y		2		2	
							2 9							
12	2976 X	2349	-0-	-627	-0-		126 1	2222 2	Y		1	2 1	1	
							1 9							
01	2976 X	2311	-0-	-665	-0-		130 1	2181 2	Y		-0-	1 1	-0-	
02	2548 X	1987	-0-	-561	-0-		114 1	1871 2	Y		2		2	
							2 9							
03	2821 X	2282	-0-	-539	-0-		129 1	2151 2	Y		2	2 1	2	
							2 9							

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465														
10	1736 X	1305	-0-	-431	-0-		64 1	1241 2	Y		-0-		-0-	
11	1680 X	1417	-0-	-263	-0-		72 1	1344 2	Y		1		1	
							1 9							
12	1519 N	1208	-0-	-311	-0-		65 1	1143 2	Y		-0-	1 1	-0-	
01	1302 N	959	-0-	-343	-0-		54 1	905 2	Y		-0-		-0-	
02	1316 N	954	-0-	-362	-0-		55 1	898 2	Y		1		1	
							1 9							
*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		93 1	1542 2	Y		1	1 1	1	
							1 9							

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497														
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-		10 1	194 2	Y		-0-		-0-	
11	210 N	35	-0-	-175	-0-		2 1	33 2	Y		-0-		-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		9 1	170 2	Y		-0-		-0-	
01	217 N	24	-0-	-193	-0-		1 1	23 2	Y		-0-		-0-	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-		40 1	674 2	Y		2		2	
							2 9							
03	186 N	133	-0-	-53	-0-		8 1	125 2	Y		-0-	2 1	-0-	

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-		25 1	485 2	Y	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-		26 1	489 2	Y	-0-			-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-		29 1	514 2	Y	-0-			-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-		29 1	486 2	Y	-0-			-0-
02		476 N	431	-0-	-45	-0-		25 1	406 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	488	-0-	-70	-0-		28 1	460 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417														
10		186 N	126	-0-	-60	-0-		7 1	119 2	Y	-0-			-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-		38 1	705 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	41	-0-	-238	-0-		2 1	39 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		74 1	1240 2	Y	4			4
								4 9						
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-		13 1	208 2	Y	-0-	4 1		-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453														
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		178 1	3541 2	Y	1	2 1		-0-
								1 9						
11		3510 X	3431	-0-	-79	-0-		175 1	3255 2	Y	1			1
								1 9						
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		203 1	3583 2	Y	1	2 1		-0-
								1 9						
01		3627 X	3439	-0-	-188	-0-		194 1	3244 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
02		3192 X	3082	-0-	-110	-0-		177 1	2903 2	Y	2			2
								2 9						
*03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-		211 1	3508 2	Y	-0-	2 1		-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600														
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		48 1	987 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		960 N	892	-0-	-68	-0-		46 1	846 2	Y	-0-			-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-		53 1	939 2	Y	-0-			-0-
01		992 N	923	-0-	-69	-0-		52 1	870 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
02		840 N	814	-0-	-26	-0-		47 1	767 2	Y	-0-			-0-
03		992 N	927	-0-	-65	-0-		53 1	874 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1613	2	Y	3		32
							3	9						
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	2	Y	-0-		32
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-		32
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	95	1	1589	2	Y	1		33
							1	9						
02		1568 N	1538	-0-	-30	-0-	88	1	1448	2	Y	2		35
							2	9						
03		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	95	1	1579	2	Y	4	36 1	3
							4	9						
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566														
10		744 N	677	-0-	-67	-0-	33	1	644	2	Y	-0-		-0-
11		720 N	699	-0-	-21	-0-	36	1	663	2	Y	-0-		-0-
12		744 N	713	-0-	-31	-0-	38	1	675	2	Y	-0-		-0-
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	-0-		-0-
02		644 N	605	-0-	-39	-0-	35	1	570	2	Y	-0-		-0-
03		713 N	662	-0-	-51	-0-	38	1	624	2	Y	-0-		-0-
CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546														
10		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2166	2	Y	-0-		12
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	380	1	2948	2	Y	17	25 1	4
							19	9						
12		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	401	1	2915	2	Y	-0-		4
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	413	1	2953	2	Y	-0-		4
02		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	477	1	3298	2	Y	1		5
							1	9						
*03		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	584	1	3979	2	Y	-0-		5
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624														
10		961 N	952	-0-	-9	-0-	47	1	905	2	Y	-0-		-0-
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-		-0-
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	2	Y	-0-		-0-
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-		-0-
02		896 N	866	-0-	-30	-0-	50	1	816	2	Y	-0-		-0-
03		992 N	958	-0-	-34	-0-	54	1	904	2	Y	-0-		-0-
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982												TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9234 - 10604
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	97 1	1837 2	Y	1	1 1	-0-				
11	2460 N	1317	-0-	-1143	-0-	1 9 67 1	1248 2	Y	2		2				
12	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	2 9 73 1	1293 2	Y	-0-	2 1	-0-				
01	1922 N	1242	-0-	-680	-0-	70 1	1171 2	Y	1	1 1	-0-				
02	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	1 9 68 1	1110 2	Y	2		2				
03	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	2 9 65 1	1082 2	Y	-0-	2 1	-0-				

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982												TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9236 - 10666
10	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	111 1	2181 2	Y	1	1 1	-0-				
11	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	1 9 112 1	2089 2	Y	-0-		-0-				
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	119 1	2089 2	Y	1	1 1	-0-				
01	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	1 9 122 1	2038 2	Y	1	1 1	-0-				
02	2044 N	1958	-0-	-86	-0-	1 9 112 1	1845 2	Y	1		1				
03	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	1 9 123 1	2049 2	Y	1	1 1	1				

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981												TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9206 - 10569
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	21 1	410 2	Y	-0-		-0-				
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	Y	-0-		-0-				
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24 1	414 2	Y	-0-		-0-				
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	24 1	405 2	Y	-0-		-0-				
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	21 1	339 2	Y	-0-		-0-				
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	23 1	379 2	Y	-0-		-0-				

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982												TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9244 - 10620
10	2480 N	1827	-0-	-653	-0-	86 1	1740 2	Y	1	1 1	-0-				
11	2340 N	1704	-0-	-636	-0-	1 9 87 1	1617 2	Y	-0-		-0-				
12	2077 N	1643	-0-	-434	-0-	88 1	1554 2	Y	1	1 1	-0-				
01	1829 N	1500	-0-	-329	-0-	1 9 85 1	1415 2	Y	-0-		-0-				
02	1596 N	1280	-0-	-316	-0-	73 1	1207 2	Y	-0-		-0-				
03	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	80 1	1324 2	Y	1	1 1	-0-				

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982												TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10114 - 10316
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	167 1	936 2	Y	-0-		-0-				
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	199 1	933 2	Y	-0-		-0-				
12	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	84 1	1042 2	Y	-0-		-0-				
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	86 1	1042 2	Y	-0-		-0-				
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	77 1	932 2	Y	-0-		-0-				
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	85 1	1018 2	Y	-0-		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	70 1	1334 2	Y	-0-			-0-
11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	66 1	1232 2	Y	-0-			-0-
12		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	61 1	1073 2	Y	-0-			-0-
01		1395 N	1050	-0-	-345	-0-	59 1	991 2	Y	-0-			-0-
02		1008 N	961	-0-	-47	-0-	55 1	906 2	Y	-0-			-0-
03		1116 N	1006	-0-	-110	-0-	57 1	949 2	Y	-0-			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454													
10		2015 N	1843	-0-	-172	-0-	286 1	1536 2	Y	19	15 8		9
11		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	324 1	1523 2	Y	12	1 8		20
12		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	142 1	1760 2	Y	1			21
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	140 1	1712 2	Y	7	25 1		3
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	126 1	1525 2	Y	-0-			3
*03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	142 1	1709 2	Y	2			5

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614													
10		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	60 1	1227 2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	1209	-0-	-51	-0-	62 1	1146 2	Y	1			1
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	67 1	1176 2	Y	2	2 1		1
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	74 1	1238 2	Y	2	3 1		-0-
02		1120 N	1115	-0-	-5	-0-	64 1	1048 2	Y	3			3
03		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	69 1	1152 2	Y	2	4 1		1

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356													
10		620 N	564	-0-	-56	-0-	89 1	475 2	Y	-0-			-0-
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	100 1	469 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	45 1	553 2	Y	-0-			-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	45 1	552 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	513	-0-	-19	-0-	39 1	474 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	556	-0-	-33	-0-	43 1	513 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	489	1	3825	2	Y	-0-	1 1
11		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	658	1	5135	2	Y	15	20 1
12		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	17	9	666	1	Y	1	1 1
01		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	1	9	695	1	Y	-0-	4
02		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	606	1	4225	2	Y	-0-	4
*03		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	632	1	4324	2	Y	1	1 1
							1	9					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414													
10		3565 X	3425	-0-	-140	-0-	164	1	3260	2	Y	1	3 1
11		3450 X	3354	-0-	-96	-0-	1	9	171	1	Y	2	2
12		3565 X	3468	-0-	-97	-0-	2	9	186	1	Y	1	2 1
01		3565 X	3206	-0-	-359	-0-	1	9	181	1	Y	1	1 1
02		3192 X	2778	-0-	-414	-0-	1	9	159	1	Y	2	3
03		3472 X	3143	-0-	-329	-0-	2	9	178	1	Y	-0-	3 1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372													
10		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	172	1	866	2	Y	-0-	-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	931	2	Y	-0-	-0-
12		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	79	1	978	2	Y	-0-	-0-
01		1023 N	990	-0-	-33	-0-	75	1	915	2	Y	-0-	-0-
02		1064 N	881	-0-	-183	-0-	67	1	814	2	Y	-0-	-0-
*03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	82	1	988	2	Y	-0-	-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108													
10		1922 N	1747	-0-	-175	-0-	87	1	1660	2	Y	-0-	-0-
11		1830 N	1787	-0-	-43	-0-	91	1	1696	2	Y	-0-	-0-
12		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-	-0-
01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	Y	-0-	-0-
02		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	92	1	1504	2	Y	-0-	-0-
03		1798 N	1782	-0-	-16	-0-	101	1	1681	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	93	1	1862	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	97	1	1806	2	Y	2		2
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1782	2	Y	1	2 1	1
01	1953 N	1766	-0-	-187	-0-	100	1	1666	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1792 N	1473	-0-	-319	-0-	84	1	1387	2	Y	2		2
03	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	93	1	1551	2	Y	2	2 1	2

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

10	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	433	1	2283	2	Y	11		22
11	2640 N	2613	-0-	-27	-0-	457	1	2145	2	Y	10		32
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	220	1	2715	2	Y	1		33
01	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	226	1	2753	2	Y	7	37 1	3
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	199	1	2411	2	Y	-0-		3
*03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	221	1	2666	2	Y	1		4

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

10	2356 N	2068	-0-	-288	-0-	101	1	1967	2	Y	-0-		-0-
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	127	1	2356	2	Y	-0-		-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	131	1	2303	2	Y	1	1 1	-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	123	1	2064	2	Y	-0-		-0-
02	2324 N	2126	-0-	-198	-0-	122	1	2003	2	Y	1		1
*03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2617	2	Y	2	2 1	1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

10	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	88	1	1686	2	Y	1	1 1	-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1680	2	Y	1		1
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	101	1	1680	2	Y	-0-		-0-
02	1652 N	1573	-0-	-79	-0-	90	1	1482	2	Y	1		1
03	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-	1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
RAIDER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149079	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9104 - 10495
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	151	1	2948	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3115	-0-	115	115	159	1	2954	2	Y	1 1	-0-
12	3100 N	3126	-0-	26	141	168	1	2957	2	Y	2 1	1
01	3050 N	2909	-0-	-141	-0-	164	1	2745	2	Y	-0-	-0-
02	2744 X	2628	-0-	-116	-0-	151	1	2475	2	Y	2	2
*03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	174	1	2889	2	Y	2 1	2

NORRIS, N.C.				WELL #:	3	RRCID ->	149091	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10388 - 10656
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	1 1	-0-
11	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	64	1	1185	2	Y	2	2
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	64	1	1129	2	Y	2 1	1
01	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	69	1	1153	2	Y	-0-	-0-
02	1120 N	1012	-0-	-108	-0-	58	1	952	2	Y	2	2
03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	66	1	1101	2	Y	2 1	2

NORRIS, N.C.				WELL #:	4	RRCID ->	149092	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	10798	PERF. 9236 - 10622
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	149441	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9131 - 10481
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	178	1	3485	2	Y	-0-	-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	Y	2	2
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	Y	-0-	-0-
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	188	1	3142	2	Y	1 1	-0-
02	3332 X	2950	-0-	-382	-0-	169	1	2781	2	Y	-0-	-0-
03	3689 X	3239	-0-	-450	-0-	183	1	3050	2	Y	5 1 1	4

TURNER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	149647	COMPL. DATE	03/27/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9055 - 10435
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	171	1	3365	2	Y	-0-	-0-
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	223	1	4148	2	Y	2	2
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	217	1	3819	2	Y	3 4 1	1
01	3534 X	2528	-0-	-1006	-0-	142	1	2385	2	Y	1 2 1	-0-
02	3556 X	1854	-0-	-1702	-0-	106	1	1746	2	Y	2	2
03	3937 X	2783	-0-	-1154	-0-	158	1	2623	2	Y	2 3 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	-0-	85	1	1647	2	Y	1	1	-0-
11	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	-0-	86	1	1590	2	Y	1		1
12	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	-0-	89	1	1571	2	Y	-0-	1	-0-
01	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	-0-	84	1	1413	2	Y	1	1	-0-
02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-	-0-	84	1	1380	2	Y	1		1
03	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	-0-	72	1	1197	2	Y	1	2	-0-
							1	9						
							1	9						
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437														
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-	1	-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	-0-		-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	Y	1	1	-0-
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2161	2	Y	1	1	-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1591	2	Y	1		1
*03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-	1	-0-
							1	9						
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509														
10	3100 N	2740	-0-	-360	-0-	32	132	1	2606	2	Y	2		32
11	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	-0-	135	1	2513	2	Y	-0-		32
12	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	-0-	149	1	2630	2	Y	-0-		32
01	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	-0-	158	1	2648	2	Y	1		33
02	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	-0-	145	1	2375	2	Y	2		35
03	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	-0-	150	1	2499	2	Y	3	36	2
							3	9						
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421														
10	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	-0-	108	1	2143	2	Y	-0-		-0-
11	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	-0-	116	1	2161	2	Y	-0-		-0-
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2474	2	Y	1	1	-0-
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-		-0-
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2269	2	Y	-0-		-0-
*03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119														
10	1271 N	724	-0-	-547	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-	1	-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-		-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	Y	1	1	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-		-0-
02	1344 N	774	-0-	-570	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	-0-		-0-
03	1488 N	1237	-0-	-251	-0-	-0-	69	1	1168	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		150 1	2967 2	Y	1 2 1	-0-
								1 9				
11		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		156 1	2903 2	Y	3	3
								3 9				
12		3038 X	2922	-0-	-116	-0-		157 1	2763 2	Y	2 4 1	1
								2 9				
01		3131 X	2551	-0-	-580	-0-		144 1	2406 2	Y	1 2 1	-0-
								1 9				
02		2856 X	2310	-0-	-546	-0-		132 1	2175 2	Y	3	3
								3 9				
03		3162 X	2119	-0-	-1043	-0-		120 1	1996 2	Y	3 3 1	3
								3 9				
GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465												
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		61 1	1236 2	Y	-0-	-0-
11		1260 N	1194	-0-	-66	-0-		61 1	1133 2	Y	-0-	-0-
12		1333 N	1222	-0-	-111	-0-		66 1	1156 2	Y	-0-	-0-
01		1302 N	1183	-0-	-119	-0-		67 1	1115 2	Y	1 1 1	-0-
								1 9				
02		1120 N	1027	-0-	-93	-0-		59 1	967 2	Y	1	1
								1 9				
*03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		72 1	1197 2	Y	-0- 1 1	-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437												
10		1457 N	1387	-0-	-70	-0-		69 1	1318 2	Y	-0-	-0-
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		82 1	1528 2	Y	1	1
								1 9				
12		1457 N	1230	-0-	-227	-0-		66 1	1164 2	Y	-0- 1 1	-0-
01		1395 N	858	-0-	-537	-0-		48 1	810 2	Y	-0-	-0-
02		1372 N	443	-0-	-929	-0-		25 1	418 2	Y	-0-	-0-
03		1240 N	728	-0-	-512	-0-		41 1	686 2	Y	1	1
								1 9				
MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490												
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		120 1	2390 2	Y	-0- 1 1	-0-
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		120 1	2222 2	Y	1	1
								1 9				
12		2294 N	2156	-0-	-138	-0-		116 1	2038 2	Y	2 2 1	1
								2 9				
01		2356 N	2019	-0-	-337	-0-		114 1	1905 2	Y	-0- 1 1	-0-
02		2156 N	1875	-0-	-281	-0-		107 1	1767 2	Y	1	1
								1 9				
03		2170 N	2049	-0-	-121	-0-		116 1	1932 2	Y	1 1 1	1
								1 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	107	1	2156	2	Y	-0-	-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	120	1	2229	2	Y	1 1	-2
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	130	1	2289	2	Y	2	1
01	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	127	1	2127	2	Y	2 1	-0-
02	2184 N	2094	-0-	-90	-0-	120	1	1971	2	Y	3	3
03	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	132	1	2201	2	Y	3 1	1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559												
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	2	25
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	125	1	2313	2	Y	-0-	25
12	2449 N	2411	-0-	-38	-0-	129	1	2282	2	Y	-0-	25
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	146	1	2440	2	Y	1	26
02	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	129	1	2119	2	Y	2	28
*03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2317	2	Y	3 29 1	2

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563												
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	117	1	2279	2	Y	-0-	-0-
11	2370 N	2259	-0-	-111	-0-	115	1	2136	2	Y	7	7
12	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	125	1	2203	2	Y	2 8 1	1
01	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	129	1	2152	2	Y	1 1 1	1
02	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	116	1	1907	2	Y	2	3
*03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	133	1	2215	2	Y	1 3 1	1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583												
10	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	60	1	1139	2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	62	1	1146	2	Y	1	1
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-	-0-
01	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	66	1	1096	2	Y	-0-	-0-
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	62	1	1024	2	Y	1	1
03	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	68	1	1131	2	Y	1 2 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	Y	-0-	-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	100	1	1856	2	Y	1	1
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1882	2	Y	1	1
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	110	1	1838	2	Y	-0-	-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	2	Y	1	1
*03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	113	1	1884	2	Y	1	1
						1	9					

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106												
10	682 N	612	-0-	-70	-0-	30	1	582	2	Y	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-	-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	-0-	-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-	-0-
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	34	1	559	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	38	1	625	2	Y	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574												
10	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	137	1	1074	2	Y	-0-	36
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	238	1	1843	2	Y	43	68
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	271	1	1968	2	Y	-0-	11
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	295	1	2109	2	Y	-0-	11
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	2	Y	-0-	11
*03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	305	1	2081	2	Y	-0-	11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567												
10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	583	1	4273	2	Y	1	2
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	422	1	3241	2	Y	38	65
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	410	1	2980	2	Y	1	1
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	385	1	2750	2	Y	1	2
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	261	1	1795	2	Y	1	9
*03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	210	1	1437	2	Y	-0-	1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590												
10	3472 X	2475	-0-	-997	-0-	119	1	2356	2	Y	-0-	22
11	3360 X	2011	-0-	-1349	-0-	103	1	1908	2	Y	-0-	22
12	3131 X	2372	-0-	-759	-0-	127	1	2245	2	Y	-0-	22
01	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	161	1	2702	2	Y	-0-	22
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2036	2	Y	-0-	22
*03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	Y	-0-	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-			-0-
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	137	1	2538	2	Y	1			1
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2618	2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	1	1 1		-0-
02	2212 N	322	-0-	-1890	-0-	19	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	128	1	2130	2	Y	2			2
						2	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419														
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	136	1	2674	2	Y	1	1 1		-0-
11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	141	1	2614	2	Y	1			1
12	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	121	1	2119	2	Y	-0-	1 1		-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	181	1	3028	2	Y	2	2 1		-0-
02	2212 X	1641	-0-	-571	-0-	94	1	1545	2	Y	2			2
03	2449 X	2299	-0-	-150	-0-	130	1	2169	2	Y	-0-	2 1		-0-
						2	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432														
10	3689 X	2932	-0-	-757	-0-	148	1	2784	2	Y	-0-	1 1		-0-
11	3570 X	3143	-0-	-427	-0-	160	1	2982	2	Y	1			1
12	3689 X	3085	-0-	-604	-0-	166	1	2918	2	Y	1	1 1		1
01	3689 X	2726	-0-	-963	-0-	154	1	2572	2	Y	-0-	1 1		-0-
02	3136 X	2472	-0-	-664	-0-	142	1	2329	2	Y	1			1
03	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	158	1	2624	2	Y	1	1 1		1
						1	9							

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561														
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-			-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1683	2	Y	3			3
12	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	68	1	1196	2	Y	1	4 1		-0-
01	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	71	1	1198	2	Y	1	1 1		-0-
02	1316 N	804	-0-	-512	-0-	46	1	757	2	Y	1			1
03	1271 N	726	-0-	-545	-0-	41	1	685	2	Y	-0-	1 1		-0-
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		107 1	2064 2	Y	-0-		-0-
11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		98 1	1830 2	Y	-0-		-0-
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		78 1	1377 2	Y	-0-		-0-
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		81 1	1354 2	Y	-0-		-0-
02		1484 N	1133	-0-	-351	-0-		65 1	1067 2	Y	1		1
								1 9					
03		1457 N	1189	-0-	-268	-0-		67 1	1122 2	Y	-0-	1 1	-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474													
10		2604 N	2561	-0-	-43	-0-		124 1	2437 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		2640 N	2629	-0-	-11	-0-		134 1	2493 2	Y	2		2
								2 9					
12		2697 N	2654	-0-	-43	-0-		142 1	2510 2	Y	2	3 1	1
								2 9					
01		2573 N	2560	-0-	-13	-0-		144 1	2414 2	Y	2	2 1	1
								2 9					
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		132 1	2162 2	Y	2		3
								2 9					
*03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		147 1	2443 2	Y	2	3 1	2
								2 9					

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556													
10		2294 N	2247	-0-	-47	-0-		108 1	2139 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		127 1	2355 2	Y	1		1
								1 9					
12		2511 N	2077	-0-	-434	-0-		112 1	1963 2	Y	2	2 1	1
								2 9					
01		2232 N	2214	-0-	-18	-0-		125 1	2089 2	Y	-0-	1 1	-0-
02		2072 N	1722	-0-	-350	-0-		98 1	1623 2	Y	1		1
								1 9					
03		2077 N	1804	-0-	-273	-0-		102 1	1700 2	Y	2	2 1	1
								2 9					

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619													
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		99 1	1985 2	Y	-0-		-0-
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		86 1	1587 2	Y	-0-		-0-
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		100 1	1752 2	Y	-0-		-0-
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		105 1	1757 2	Y	-0-		-0-
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		98 1	1612 2	Y	-0-		-0-
*03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		107 1	1785 2	Y	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526													
10		2635 N	2354	-0-	-281	-0-		113 1	2241 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		2430 N	2186	-0-	-244	-0-		111 1	2073 2	Y	2		2
								2 9					
12		2232 N	2207	-0-	-25	-0-		118 1	2088 2	Y	1	2 1	1
								1 9					
01		2356 N	1749	-0-	-607	-0-		98 1	1651 2	Y	-0-	1 1	-0-
02		2016 N	1547	-0-	-469	-0-		88 1	1458 2	Y	1		1
								1 9					
03		2201 N	2120	-0-	-81	-0-		120 1	1999 2	Y	1	1 1	1
								1 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 N	2476	-0-	-252	-0-	122	1	2354	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	135	1	2505	2	Y	3		3
12	2697 N	2340	-0-	-357	-0-	125	1	2214	2	Y	1	4 1	-0-
01	2480 N	2215	-0-	-265	-0-	125	1	2089	2	Y	1	1 1	-0-
02	2464 N	1948	-0-	-516	-0-	111	1	1833	2	Y	4		4
*03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2346	2	Y	1	4 1	1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	164	1	3203	2	Y	1	2 1	-0-
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	173	1	3211	2	Y	2		2
12	3348 X	3251	-0-	-97	-0-	174	1	3075	2	Y	2	3 1	1
01	3348 X	2521	-0-	-827	-0-	142	1	2378	2	Y	1	2 1	-0-
02	3080 X	2311	-0-	-769	-0-	132	1	2178	2	Y	1		1
03	3410 X	2578	-0-	-832	-0-	146	1	2431	2	Y	1	1 1	1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	2	Y	2	2 8	-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	94	1	1753	2	Y	-0-		-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	2	Y	-0-		-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1683	2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	90	1	1482	2	Y	-0-		-0-
*03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1804	2	Y	-0-		-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883 N	2603	-0-	-280	-0-	126	1	2476	2	Y	1	1	1	-0-
11	2790 N	2678	-0-	-112	-0-	137	1	2540	2	Y	1			1
12	2759 N	1645	-0-	-1114	-0-	88	1	1557	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2604 N	1856	-0-	-748	-0-	104	1	1751	2	Y	1	1	1	-0-
02	2492 N	2042	-0-	-450	-0-	118	1	1923	2	Y	1			1
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	117	1	1946	2	Y	-0-	1	1	-0-

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 10284 - 10648														
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	Y	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	696	-0-	-88	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	47	1	780	2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644														
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	121	1	2403	2	Y	-0-	1	1	3
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	134	1	2482	2	Y	2			5
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	141	1	2490	2	Y	1	1	1	5
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	151	1	2531	2	Y	1	1	1	5
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	133	1	2187	2	Y	6			11
*03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	142	1	2356	2	Y	-0-	2	1	9

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532														
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	2350	2	Y	-0-			-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	108	1	2014	2	Y	1			1
12	2139 N	1841	-0-	-298	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	116	1	1940	2	Y	1	1	1	-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	99	1	1622	2	Y	-0-			-0-
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	3	1	1	2

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569														
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	83	1	1663	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	Y	1			1
12	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	94	1	1571	2	Y	2	2	1	-0-
02	1596 N	1545	-0-	-51	-0-	89	1	1453	2	Y	3			3
03	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	92	1	1538	2	Y	1	3	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	33	1	634	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	36	1	660	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	37	1	657	2	Y	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	565	-0-	-79	-0-	32	1	533	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	35	1	575	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421														
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	2016	2	Y	1	1	1	-0-
11	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	101	1	1873	2	Y	1			1
12	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	107	1	1877	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	103	1	1732	2	Y	-0-			-0-
02	1848 N	1159	-0-	-689	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1276	-0-	-708	-0-	72	1	1203	2	Y	1	1	1	-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743														
10	2759 N	2478	-0-	-281	-0-	121	1	2356	2	Y	1	2	1	-0-
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2618	2	Y	3			3
12	2759 N	2652	-0-	-107	-0-	142	1	2507	2	Y	3	4	1	2
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	147	1	2464	2	Y	2	3	1	1
02	2576 X	2273	-0-	-303	-0-	130	1	2140	2	Y	3			4
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	161	1	2685	2	Y	5	5	1	4

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589												
10		2077 N	1413	-0-	-664	-0-	67	1	1346	2	Y	-0-
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1991	2	Y	2
							2	9				
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	116	1	2039	2	Y	1
							1	9				
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	109	1	1827	2	Y	-0-
02		1960 N	1651	-0-	-309	-0-	95	1	1555	2	Y	1
							1	9				
03		2170 N	1796	-0-	-374	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500												
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	114	1	2179	2	Y	1
							1	9				1
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	125	1	2325	2	Y	-0-
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	128	1	2264	2	Y	-0-
							1	9				1
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	2	Y	-0-
							1	9				
02		2044 N	1746	-0-	-298	-0-	100	1	1645	2	Y	1
							1	9				
03		2263 N	2208	-0-	-55	-0-	125	1	2083	2	Y	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737															
10		744 N	638	-0-	-106	-0-	32	1	606	2	Y	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	-0-			-0-
12		775 N	525	-0-	-250	-0-	28	1	497	2	Y	-0-			-0-
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	Y	-0-			-0-
02		784 N	588	-0-	-196	-0-	34	1	554	2	Y	-0-			-0-
*03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	Y	-0-			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424															
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	164	1	938	2	Y	6			13
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	186	1	872	2	Y	10			23
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	Y	-0-			23
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	Y	6	27	1	2
02		1008 N	873	-0-	-135	-0-	66	1	807	2	Y	-0-			2
03		1054 N	934	-0-	-120	-0-	71	1	861	2	Y	2			4

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445															
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	86	1	1616	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1001	-0-	-199	-0-	51	1	950	2	Y	-0-			-0-
12		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	64	1	1125	2	Y	3	1	1	2
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	122	1	2054	2	Y	2	2	1	2
02		924 N	843	-0-	-81	-0-	48	1	789	2	Y	5			7
03		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	62	1	1025	2	Y	-0-	7	1	-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663															
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	91	1	1764	2	Y	-0-	2	1	-0-
11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	144	1	2671	2	Y	8			8
12		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	145	1	2560	2	Y	4	9	1	3
01		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	152	1	2548	2	Y	3	4	1	2
02		2632 X	2425	-0-	-207	-0-	138	1	2277	2	Y	9			11
03		2914 X	2519	-0-	-395	-0-	142	1	2369	2	Y	7	12	1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	-0-			-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	879	2	Y	-0-			-0-
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-			-0-
02		924 N	386	-0-	-538	-0-	22	1	364	2	Y	-0-			-0-
03		930 N	716	-0-	-214	-0-	40	1	676	2	Y	-0-			-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600															
10		2077 N	1848	-0-	-229	-0-	88	1	1760	2	Y	-0-			-0-
11		1950 N	1842	-0-	-108	-0-	94	1	1748	2	Y	-0-			-0-
12		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	97	1	1705	2	Y	-0-			-0-
01		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-			-0-
02		1708 N	1370	-0-	-338	-0-	79	1	1291	2	Y	-0-			-0-
03		1798 N	1698	-0-	-100	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475															
10		2449 N	2210	-0-	-239	-0-	630	1	1580	2	Y	-0-			12
11		2160 N	2022	-0-	-138	-0-	626	1	1396	2	Y	-0-			12
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	651	1	1549	2	Y	30			42
							33	9							
01		2201 N	2007	-0-	-194	-0-	641	1	1364	2	Y	2			44
							2	9							
02		1876 N	1793	-0-	-83	-0-	596	1	1197	2	Y	-0-			44
03		2232 N	1886	-0-	-346	-0-	650	1	1236	2	Y	-0-			44

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	183 1	1058 2	Y	6		11
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	207 1	971 2	Y	10		21
12	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	92 1	1134 2	Y	1		22
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	99 1	1205 2	Y	7	26 1	3
02	1120 N	1101	-0-	-19	-0-	84 1	1017 2	Y	-0-		3
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	90 1	1087 2	Y	2		5

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
11	46 X	33	-0-	-13	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	104	-0-	104	104	6 1	98 2	Y	-0-		-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526															
10	1302	N	807	-0-	-495	-0-	37	1	770	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	779	-0-	-481	-0-	40	1	739	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	711	-0-	-436	-0-	38	1	673	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	40	1	660	2	Y	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-			-0-
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635															
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	32	1	607	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	603	-0-	-177	-0-	31	1	572	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	37	1	652	2	Y	-0-			-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-			-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604															
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	57	1	1065	2	Y	1			1
							1	9							
12	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	88	1	1548	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	83	1	1392	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	92	1	1521	2	Y	3			3
							3	9							
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	Y	1	3	1	1
							1	9							

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
02	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

10	527 N	272	-0-	-255	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	109	-0-	-641	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	127	-0-	-369	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

10	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	94	1	1856	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	101	1	1884	2	Y	1			1
						1	9							
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	122	1	2153	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	104	1	1743	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1848 N	1739	-0-	-109	-0-	100	1	1638	2	Y	1			1
						1	9							
03	2263 N	1927	-0-	-336	-0-	109	1	1818	2	Y	-0-	1	1	-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	96	1	1921	2	Y	-0-			-0-
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	118	1	2184	2	Y	1			1
						1	9							
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	129	1	2271	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2101	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	2156 N	1769	-0-	-387	-0-	101	1	1668	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	1191	-0-	-1196	-0-	68	1	1122	2	Y	1			1
						1	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

10	2387 N	2200	-0-	-187	-0-	106	1	2094	2	Y	-0-			-0-
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	Y	1			1
						1	9							
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	136	1	2286	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2197	2	Y	2			2
						2	9							
03	2387 N	2185	-0-	-202	-0-	124	1	2060	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999												TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9200 - 10643
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	3007 X	2832	-0-	-175	-0-	136	1	2695	2	Y	1	2	1	-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	2	Y	1			1
12	3007 X	2950	-0-	-57	-0-	158	1	2791	2	Y	1	2	1	-0-
01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	163	1	2726	2	Y	1	1	1	-0-
02	2744 X	2496	-0-	-248	-0-	143	1	2351	2	Y	2			2
03	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	160	1	2667	2	Y	1	2	1	1

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000												TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9180 - 10514
10	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	70	1	1412	2	Y	-0-			-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	Y	-0-			-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	Y	-0-			-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1785	2	Y	-0-			-0-
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-			-0-
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	Y	1	1	1	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000												TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9156 - 10514
10	2790 X	1461	-0-	-1329	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2820 X	2425	-0-	-395	-0-	124	1	2299	2	Y	2			2
12	2914 X	2668	-0-	-246	-0-	143	1	2523	2	Y	2	3	1	1
01	2914 X	2177	-0-	-737	-0-	123	1	2054	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2352 X	2196	-0-	-156	-0-	126	1	2068	2	Y	2			2
03	2666 X	2124	-0-	-542	-0-	120	1	2002	2	Y	2	2	1	2

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999												TOTAL DEPTH	10884	PERF. 10437 - 10702
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000												TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9082 - 10449
10	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	83	1	1581	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1679	-0-	-301	-0-	86	1	1593	2	Y	-0-			-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	Y	1	1	1	-0-
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	143	1	2396	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	125	1	2058	2	Y	1			1
*03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	151	1	2506	2	Y	2	2	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1372	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	67	1	1247	2	Y	1			1
12	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	72	1	1273	2	Y	1	1	1	1
01	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1232 N	1066	-0-	-166	-0-	61	1	1004	2	Y	1			1
03	1333 N	951	-0-	-382	-0-	54	1	897	2	Y	-0-	1	1	-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596														
10	2635 N	2307	-0-	-328	-0-	114	1	2191	2	Y	2			30
11	2520 N	2027	-0-	-493	-0-	103	1	1924	2	Y	-0-			30
12	2635 N	1902	-0-	-733	-0-	102	1	1800	2	Y	-0-			30
01	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	119	1	1987	2	Y	1			31
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	2			33
*03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	134	1	2222	2	Y	4	34	1	3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585														
10	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-			4
11	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	78	1	1437	2	Y	1			5
12	1705 N	1424	-0-	-281	-0-	76	1	1347	2	Y	1	1	1	5
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-			5
02	1428 N	1100	-0-	-328	-0-	63	1	1034	2	Y	3			8
03	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	80	1	1337	2	Y	-0-	1	1	7

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572														
10	2728 N	2206	-0-	-522	-0-	110	1	2096	2	Y	-0-			-0-
11	2820 N	2488	-0-	-332	-0-	127	1	2361	2	Y	-0-			-0-
12	3007 N	2750	-0-	-257	-0-	148	1	2601	2	Y	1	1	1	-0-
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	142	1	2373	2	Y	1	1	1	-0-
02	2324 N	2257	-0-	-67	-0-	129	1	2127	2	Y	1			1
03	2759 N	2530	-0-	-229	-0-	143	1	2387	2	Y	-0-	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498												
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	107	-0-	-163	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	103	-0-	-579	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436												
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	24	1	444	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	25	1	459	2	Y	-0-	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	175	-0-	-290	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	313	-0-	-135	-0-	18	1	295	2	Y	-0-	-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663												
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-	-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	-0-	-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	2	Y	-0-	-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	Y	-0-	-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	94	1	1576	2	Y	-0-	-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	115	1	2278	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	104	1	1941	2	Y	2			2
12	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	82	1	1443	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	Y	1	1	1	-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	112	1	1836	2	Y	3			3
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	125	1	2083	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478														
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	673	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	19	1	330	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	322	-0-	-143	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	291	-0-	-73	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460														
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2570	2	Y	1	2	1	-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	123	1	2293	2	Y	3			3
12	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	116	1	2043	2	Y	2	4	1	1
01	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	112	1	1874	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2044 N	1626	-0-	-418	-0-	93	1	1531	2	Y	2			2
03	2170 N	1885	-0-	-285	-0-	107	1	1775	2	Y	3	3	1	2
						3	9							

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520														
10	3038 X	1940	-0-	-1098	-0-	96	1	1843	2	Y	1	2	1	-0-
11	2940 X	1774	-0-	-1166	-0-	91	1	1680	2	Y	3			3
12	3038 X	1715	-0-	-1323	-0-	92	1	1621	2	Y	2	4	1	1
01	2573 X	1473	-0-	-1100	-0-	83	1	1390	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1932 X	1270	-0-	-662	-0-	73	1	1194	2	Y	3			3
*03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	Y	3	3	1	3
						3	9							

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
10		2108 N	2072	-0-	-36	-0-	101	1	1971	2	Y	-0-
11		2100 N	1935	-0-	-165	-0-	99	1	1836	2	Y	-0-
12		2232 N	2111	-0-	-121	-0-	113	1	1997	2	Y	-0-
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	125	1	2101	2	Y	-0-
02		1820 N	1361	-0-	-459	-0-	78	1	1283	2	Y	-0-
*03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	128	1	2127	2	Y	-0-
							1	9				

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444												
10		1953 N	1702	-0-	-251	-0-	87	1	1615	2	Y	-0-
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	103	1	1923	2	Y	-0-
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1828	2	Y	-0-
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	108	1	1809	2	Y	-0-
02		1904 N	1733	-0-	-171	-0-	99	1	1633	2	Y	1
							1	9				
03		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	105	1	1750	2	Y	-0-

MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584												
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1754	2	Y	-0-
							1	9				
11		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	103	1	1907	2	Y	1
							1	9				
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-
01		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	99	1	1655	2	Y	-0-
							1	9				
02		1876 N	1731	-0-	-145	-0-	99	1	1631	2	Y	1
							1	9				
03		1953 N	1762	-0-	-191	-0-	100	1	1662	2	Y	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462												
10		2480 N	2283	-0-	-197	-0-	109	1	2173	2	Y	-0-
							1	9				
11		2400 N	2189	-0-	-211	-0-	112	1	2076	2	Y	1
							1	9				
12		2325 N	2291	-0-	-34	-0-	123	1	2167	2	Y	-0-
							1	9				
01		2294 N	2257	-0-	-37	-0-	127	1	2129	2	Y	-0-
							1	9				
02		2044 N	2023	-0-	-21	-0-	116	1	1906	2	Y	1
							1	9				
03		2294 N	2293	-0-	-1	-0-	130	1	2160	2	Y	2
							3	9				

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706												
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	90	1	1721	2	Y	-0-
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	97	1	1808	2	Y	-0-
12		1984 N	1922	-0-	-62	-0-	103	1	1818	2	Y	-0-
							1	9				
01		1798 N	1780	-0-	-18	-0-	101	1	1678	2	Y	-0-
							1	9				
02		1792 N	1617	-0-	-175	-0-	93	1	1524	2	Y	-0-
03		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	108	1	1803	2	Y	-0-
							1	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492																
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2303	2	Y	1	2	1		-0-
11	2310 N	1921	-0-	-389	-0-	-0-	98	1	1822	2	Y	1				1
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	4	2	1		3
01	2418 N	2317	-0-	-101	-0-	-0-	131	1	2186	2	Y	-0-	1	1		2
02	1792 N	1712	-0-	-80	-0-	-0-	98	1	1608	2	Y	5				7
03	2387 N	1723	-0-	-664	-0-	-0-	98	1	1625	2	Y	-0-	7	1		-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10292 - 10568																
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2409	-0-	-164	-0-	117	1	2291	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	124	1	2305	2	Y	4					4
						4	9									
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	135	1	2374	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
01	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	135	1	2256	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	2268 N	2123	-0-	-145	-0-	122	1	1995	2	Y	5					6
						6	9									
03	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	134	1	2239	2	Y	6	7	1			5
						7	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

10	2945 X	2032	-0-	-913	-0-	100	1	1932	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2850 X	2599	-0-	-251	-0-	133	1	2465	2	Y	1					1
						1	9									
12	2697 X	2671	-0-	-26	-0-	143	1	2527	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	146	1	2448	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2436 N	2377	-0-	-59	-0-	136	1	2239	2	Y	2					2
						2	9									
03	2666 N	2401	-0-	-265	-0-	136	1	2264	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	722890								
VINSON GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	186311	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9226 - 10622
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	61	1 1185	2 Y	-0-		-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1 1179	2 Y	-0-		-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	68	1 1206	2 Y	1	1 1	-0-
01	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	66	1 1100	2 Y	1	1 1	-0-
02	1148 N	1071	-0-	-77	-0-	61	1 1009	2 Y	1		1
03	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	65	1 1080	2 Y	1	2 1	-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #:	10	RRCID ->	186312	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9362 - 10654
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	102	1 2036	2 Y	-0-	1 1	-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	107	1 1984	2 Y	1		1
12	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	108	1 1900	2 Y	-0-	1 1	-0-
01	2139 N	1894	-0-	-245	-0-	107	1 1787	2 Y	-0-		-0-
02	1904 N	1670	-0-	-234	-0-	96	1 1573	2 Y	1		1
03	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	109	1 1816	2 Y	1	1 1	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	186326	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9178 - 10598
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #:	9	RRCID ->	186949	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9190 - 10542
10	3627 X	3125	-0-	-502	-0-	153	1 2972	2 Y	-0-		60
11	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	174	1 3241	2 Y	1		61
12	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	187	1 3286	2 Y	-0-	1 1	60
01	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	186	1 3106	2 Y	-0-		60
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	178	1 2922	2 Y	1		61
*03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	203	1 3376	2 Y	-0-		61

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	187433	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	9240 - 10632
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
10		2449 N	2181	-0-	-268	-0-	105 1	2076 2	Y	-0-	1 1	3
11		2430 N	1984	-0-	-446	-0-	101 1	1881 2	Y	2		5
12		2480 N	1886	-0-	-594	-0-	101 1	1784 2	Y	1	1 1	5
01		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	106 1	1772 2	Y	1	1 1	5
02		1848 N	1802	-0-	-46	-0-	103 1	1695 2	Y	4		9
*03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	124 1	2062 2	Y	1	3 1	7

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482												
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		8
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		8
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394												
10		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	255 1	1322 2	Y	4		15
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	285 1	1343 2	Y	11		26
12		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	122 1	1504 2	Y	1		27
01		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	108 1	1319 2	Y	7	32 1	2
02		1428 N	1356	-0-	-72	-0-	103 1	1253 2	Y	-0-		2
03		1581 N	1496	-0-	-85	-0-	114 1	1380 2	Y	2		4

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698												
10		1271 N	936	-0-	-335	-0-	47 1	889 2	Y	-0-		-0-
11		1260 N	914	-0-	-346	-0-	47 1	867 2	Y	-0-		-0-
12		1147 N	975	-0-	-172	-0-	52 1	923 2	Y	-0-		-0-
01		930 N	901	-0-	-29	-0-	51 1	850 2	Y	-0-		-0-
02		840 N	735	-0-	-105	-0-	42 1	693 2	Y	-0-		-0-
03		961 N	914	-0-	-47	-0-	52 1	862 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	76	1	1490	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1590 N	1203	-0-	-387	-0-	61	1	1140	2	Y	2		2
12	1581 N	1124	-0-	-457	-0-	60	1	1062	2	Y	2	3 1	1
01	1581 N	1142	-0-	-439	-0-	65	1	1076	2	Y	1	1 1	1
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	58	1	950	2	Y	2		3
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	80	1	1324	2	Y	4	4 1	3
						4	9						

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640													
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	1	2 1	-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	2	Y	3		3
12	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	102	1	1794	2	Y	2	4 1	1
01	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	100	1	1665	2	Y	2	2 1	1
02	1708 N	1457	-0-	-251	-0-	83	1	1370	2	Y	4		5
03	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	98	1	1632	2	Y	4	5 1	4
						4	9						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684													
10	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-		4
11	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-		4
12	2077 N	2036	-0-	-41	-0-	109	1	1927	2	Y	-0-		4
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	113	1	1883	2	Y	-0-		4
02	1848 N	1757	-0-	-91	-0-	101	1	1656	2	Y	-0-		4
03	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	111	1	1855	2	Y	1	1 1	4
						1	9						

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592													
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	Y	-0-		-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	75	1	1393	2	Y	1		1
12	930 N	689	-0-	-241	-0-	37	1	652	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1235	-0-	-137	-0-	71	1	1163	2	Y	1		1
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1250	2	Y	3	1 1	3
						3	9						

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732													
10	868 N	585	-0-	-283	-0-	28	1	557	2	Y	-0-		-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	Y	-0-		-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-		-0-
01	589 N	304	-0-	-285	-0-	17	1	287	2	Y	-0-		-0-
02	644 N	310	-0-	-334	-0-	18	1	292	2	Y	-0-		-0-
03	806 N	457	-0-	-349	-0-	26	1	431	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-		45	1	865	2	Y	-0-	-0-
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-		38	1	711	2	Y	-0-	-0-
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		72	1	1273	2	Y	-0-	-0-
01		682 N	641	-0-	-41	-0-		36	1	605	2	Y	-0-	-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-		43	1	703	2	Y	1	1
								1	9					
*03		659 N	659	-0-	-0-	-0-		37	1	622	2	Y	-0-	1 1 -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320														
10		2542 X	2135	-0-	-407	-0-		103	1	2032	2	Y	-0-	-0-
11		2460 X	2191	-0-	-269	-0-		112	1	2079	2	Y	-0-	-0-
12		2542 X	2144	-0-	-398	-0-		115	1	2028	2	Y	1	1 1 -0-
								1	9					
01		2542 X	2106	-0-	-436	-0-		119	1	1987	2	Y	-0-	-0-
02		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		139	1	2286	2	Y	1	1
								1	9					
03		2263 X	1967	-0-	-296	-0-		111	1	1855	2	Y	1	1 1 1
								1	9					

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738														
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-		13	1	257	2	Y	-0-	-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-		16	1	304	2	Y	1	1
								1	9					
12		248 N	172	-0-	-76	-0-		9	1	163	2	Y	-0-	1 1 -0-
01		248 N	160	-0-	-88	-0-		9	1	151	2	Y	-0-	-0-
02		308 N	141	-0-	-167	-0-		8	1	133	2	Y	-0-	-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-		9	1	151	2	Y	-0-	-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	107	-0-	-2435	-0-	6	1	101	2	Y	-0-		-0-
11	2460 X	403	-0-	-2057	-0-	21	1	382	2	Y	-0-		-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-		-0-
01	1922 X	206	-0-	-1716	-0-	12	1	194	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	139	-0-	-113	-0-	8	1	131	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467													
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	335	1	1576	2	Y	2	2 8	82
						2	9						
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	374	1	1449	2	Y	-0-		82
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	372	1	1468	2	Y	-0-		82
01	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	337	1	1364	2	Y	-0-		82
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	333	1	1302	2	Y	-0-		82
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	352	1	1477	2	Y	3	3 8	82
						3	9						

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558													
10	2976 X	2800	-0-	-176	-0-	132	1	2668	2	Y	-0-		-0-
11	2880 X	2751	-0-	-129	-0-	140	1	2611	2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2853	-0-	-92	-0-	153	1	2700	2	Y	-0-		-0-
01	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	155	1	2588	2	Y	-0-		-0-
02	2576 N	2245	-0-	-331	-0-	129	1	2116	2	Y	-0-		-0-
03	2852 N	2423	-0-	-429	-0-	137	1	2286	2	Y	-0-		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566													
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	26	1	485	2	Y	-0-		-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	Y	-0-		-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-		-0-
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-		-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672													
10	217 X	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-		-0-
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-		-0-
12	372 X	138	-0-	-234	-0-	7	1	131	2	Y	-0-		-0-
01	372 X	121	-0-	-251	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	11	1	180	2	Y	-0-		-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	89	1	1740	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	102	1	1896	2	Y	2		2
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	Y	1	2 1	1
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1870	2	Y	1	2 1	-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	2	Y	3		3
03	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	115	1	1911	2	Y	3	4 1	2

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	Y	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	18	1	294	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	311	-0-	-185	-0-	18	1	293	2	Y	-0-		-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

10	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	328	1	1901	2	Y	6		11
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	380	1	1786	2	Y	21	13 8	19
12	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	159	1	1974	2	Y	1		20
01	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	163	1	1998	2	Y	9	26 1	3
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	151	1	1834	2	Y	-0-		3
*03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	162	1	1956	2	Y	18	16 8	5

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

10	1178 N	893	-0-	-285	-0-	42	1	797	2	Y	49		157
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	54	1	861	2	Y	47	170 1	33
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	46	1	835	2	Y	57		90
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	Y	55		145
02	896 N	780	-0-	-116	-0-	61	1	691	2	Y	43		188
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	42	1	747	2	Y	59	170 1	77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	346 1	1702 2		Y	-0-	8
11		2070 N	1963	-0-	-107	-0-	404 1	1559 2		Y	-0-	8
12		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	362 1	1494 2		Y	-0-	8
01		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	444 1	1777 2		Y	-0-	8
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	394 1	1529 2		Y	-0-	8
*03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	373 1	1633 2		Y	11	11 8 8
							12 9					
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604												
10		2356 N	2177	-0-	-179	-0-	107 1	2070 2		Y	-0-	-0-
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115 1	2145 2		Y	1	1
							1 9					
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	118 1	2072 2		Y	-0-	1 1 -0-
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	124 1	2072 2		Y	-0-	-0-
02		2100 N	2026	-0-	-74	-0-	116 1	1909 2		Y	1	1
							1 9					
03		2201 N	1979	-0-	-222	-0-	112 1	1861 2		Y	5	2 1 4
							6 9					
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		168 N	53	-0-	-115	-0-	-0-	3	1	50	2	-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977												
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	-0-
11		660 N	555	-0-	-105	-0-	-0-	28	1	527	2	-0-
12		806 N	461	-0-	-345	-0-	-0-	25	1	436	2	-0-
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	-0-
*03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	623	2	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784																	
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					-0-
11		360 N	167	-0-	-193	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
12		434 N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
01		434 N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600																	
10		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	55	1	1085	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11		1140 N	1121	-0-	-19	-0-	57	1	1063	2	Y	1					1
							1	9									
12		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	63	1	1103	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01		1147 N	974	-0-	-173	-0-	55	1	918	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02		1036 N	876	-0-	-160	-0-	50	1	824	2	Y	2					2
							2	9									
03		1178 N	846	-0-	-332	-0-	48	1	798	2	Y	-0-	2	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377																	
10		3131 X	2861	-0-	-270	-0-	467	1	2394	2	Y	-0-					-0-
11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	545	1	2558	2	Y	-0-					-0-
12		3193 X	2933	-0-	-260	-0-	219	1	2714	2	Y	-0-					-0-
01		3193 X	2930	-0-	-263	-0-	221	1	2709	2	Y	-0-					-0-
02		2940 X	2750	-0-	-190	-0-	209	1	2541	2	Y	-0-					-0-
03		3193 X	2953	-0-	-240	-0-	226	1	2727	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	1928	-0-	-397	-0-		96	1	1831	2	Y	1		1	1		-0-
11	2460 N	1801	-0-	-659	-0-		92	1	1708	2	Y	1					1
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		104	1	1829	2	Y	-0-		1	1		-0-
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-		108	1	1802	2	Y	-0-					-0-
02	1680 N	1663	-0-	-17	-0-		95	1	1567	2	Y	1					1
03	1922 N	1802	-0-	-120	-0-		102	1	1697	2	Y	3		1	1		3

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

10	3162 X	1575	-0-	-1587	-0-		76	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	2010 X	1643	-0-	-367	-0-		84	1	1559	2	Y	-0-					-0-
12	1674 X	1653	-0-	-21	-0-		89	1	1563	2	Y	1		1	1		-0-
01	1674 X	1642	-0-	-32	-0-		93	1	1548	2	Y	1		1	1		-0-
02	1428 N	1415	-0-	-13	-0-		81	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		90	1	1491	2	Y	1		1	1		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

10	2418 N	2042	-0-	-376	-0-		102	1	1940	2	Y	-0-					72
11	2250 N	2037	-0-	-213	-0-		104	1	1932	2	Y	1					73
12	2325 N	1987	-0-	-338	-0-		107	1	1880	2	Y	-0-		1	1		72
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		124	1	2069	2	Y	-0-					72
02	1904 N	1874	-0-	-30	-0-		107	1	1766	2	Y	1					73
*03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		126	1	2099	2	Y	19		84	1		8

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-		139	1	2704	2	Y	-0-		1	1		-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		107	1	1990	2	Y	2					2
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-		138	1	2433	2	Y	1		3	1		-0-
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		135	1	2257	2	Y	1		1	1		-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		118	1	1935	2	Y	3					3
03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-		133	1	2215	2	Y	2		4	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	187	1	3749	2	Y	9	2	1			22
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	200	1	3717	2	Y	17	21	1			18
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	217	1	3832	2	Y	16	4	1			30
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	229	1	3832	2	Y	16	27	1			19
02	3892 X	3598	-0-	-294	-0-	205	1	3364	2	Y	26	23	1			22
03	4061 X	3937	-0-	-124	-0-	222	1	3689	2	Y	24	9	1			37

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	86	-0-	-82	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	87	1	1733	2	Y	1	2	1			-0-
11	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	86	1	1592	2	Y	3					3
12	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	94	1	1657	2	Y	2	4	1			1
01	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	90	1	1510	2	Y	3	3	1			1
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	3					4
*03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	Y	5	5	1			4

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2414	2	Y	-0-					-0-
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	131	1	2430	2	Y	-0-					-0-
12	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	135	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	2542 N	2368	-0-	-174	-0-	134	1	2234	2	Y	-0-					-0-
02	2492 X	2061	-0-	-431	-0-	118	1	1943	2	Y	-0-					-0-
03	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	139	1	2315	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

10	2790 N	2372	-0-	-418	-0-	112	1	2259	2	Y	1	1	1			-0-
11	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	152	1	2833	2	Y	1					1
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	151	1	2660	2	Y	5	2	1			4
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	145	1	2431	2	Y	1	2	1			3
02	2464 N	2151	-0-	-313	-0-	123	1	2027	2	Y	1					4
03	2728 N	2260	-0-	-468	-0-	128	1	2130	2	Y	2	4	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	123	1	2442	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	119	1	2220	2	Y	2					2
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	2	Y	2	3	1			1
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1975	2	Y	2	2	1			1
02	2184 N	1971	-0-	-213	-0-	113	1	1856	2	Y	2					3
*03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	132	1	2202	2	Y	3	4	1			2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	Y	1					80
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	94	1	1745	2	Y	-0-					80
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	103	1	1819	2	Y	-0-					80
01	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	100	1	1659	2	Y	-0-					80
02	1624 N	1568	-0-	-56	-0-	90	1	1478	2	Y	-0-					80
03	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	100	1	1664	2	Y	22	93	1			9

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

10	15531 X	14122	-0-	-1409	-0-	672	1	13371	2	Y	72	10	1	2	8	172
11	14940 X	13934	-0-	-1006	-0-	704	1	13090	2	Y	127	159	1			140
12	15190 X	14104	-0-	-1086	-0-	752	1	13247	2	Y	95	19	1			216
01	14973 X	13851	-0-	-1122	-0-	776	1	12976	2	Y	90	181	1			125
02	12908 X	12354	-0-	-554	-0-	699	1	11489	2	Y	151	157	1			119
03	14291 X	13562	-0-	-729	-0-	761	1	12661	2	Y	127	27	1			219

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

10	12276 X	11588	-0-	-688	-0-	556	1	10861	2	Y	155	180	1			94
11	11880 X	11704	-0-	-176	-0-	591	1	10983	2	Y	118					212
12	12276 X	11622	-0-	-654	-0-	619	1	10909	2	Y	85	176	1			121
01	12245 X	12080	-0-	-165	-0-	670	1	11199	2	Y	192	191	1			122
02	10864 X	10796	-0-	-68	-0-	607	1	9981	2	Y	189	176	1			135
03	12028 X	11287	-0-	-741	-0-	630	1	10482	2	Y	159	198	1			96

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	42811 X	37924	-0-	-4887	-0-	155	1	37519	2	N	227	217 1 4 8 82
11	40950 X	36545	-0-	-4405	-0-	250	9	36370	2	N	23	105
12	41602 X	37751	-0-	-3851	-0-	155	1	37571	2	N	23	78 1 50
01	39866 X	36178	-0-	-3688	-0-	25	9	36008	2	N	14	17 1 47
02	35224 X	32089	-0-	-3135	-0-	155	1	31932	2	N	15	62
*03	37913 X	35398	-0-	-2515	-0-	140	1	35226	2	N	15	23 1 1 8 53
						17	9					
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011												
10	33728 X	30099	-0-	-3629	-0-	30023	2	76	9	N	69	188 1 58
11	31950 X	28336	-0-	-3614	-0-	28262	2	74	9	N	67	125
12	32271 X	28997	-0-	-3274	-0-	28955	2	42	9	N	38	27 1 136
01	31155 X	28290	-0-	-2865	-0-	28265	2	25	9	N	23	8 1 151
02	28140 X	25182	-0-	-2958	-0-	25152	2	30	9	N	27	178
*03	30101 X	27180	-0-	-2921	-0-	27125	2	55	9	N	50	19 1 1 8 208
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266												
10	26133 X	21351	-0-	-4782	-0-	1074	1	20276	2	N	1	3 1 -0-
11	24480 X	22675	-0-	-1805	-0-	1157	1	21511	2	N	6	6
12	25296 X	23020	-0-	-2276	-0-	1236	1	21780	2	N	4	8 1 2
01	24552 X	22442	-0-	-2110	-0-	1267	1	21173	2	N	2	3 1 1
02	21504 X	19464	-0-	-2040	-0-	1117	1	18343	2	N	4	5
03	23436 X	21154	-0-	-2282	-0-	1199	1	19951	2	N	4	6 1 3
						4	9					
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140												
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601												
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	45
11	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
 BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			89
11		210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2	N	-0-			89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

10		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-			110
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2	N	-0-			110
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			110
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2	N	-0-			110
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2	N	-0-			110
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

10		837 N	703	-0-	-134	-0-	61	1	642	2	Y	-0-	74
11		810 N	651	-0-	-159	-0-	57	1	594	2	Y	-0-	74
12		744 N	668	-0-	-76	-0-	59	1	609	2	Y	-0-	74
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	689	2	Y	-0-	74
02		616 N	603	-0-	-13	-0-	55	1	548	2	Y	-0-	74
*03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-	74

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1119	-0-	-493	-0-	1110	2	9	9	Y	8	8	8			17
11	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	994	2	6	9	Y	5	5	8			17
12	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	1028	2	6	9	Y	5	5	8			17
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3	3	8			17
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4	4	8			17
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	3	8			17

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

10	2697 X	345	-0-	-2352	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	2610 X	550	-0-	-2060	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	837 X	325	-0-	-512	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	504 N	253	-0-	-251	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	1116 N	195	-0-	-921	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300																
10	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2			Y	-0-					60
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					60
02	924 N	212	-0-	-712	-0-	212	2			Y	-0-					60
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					60

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022																

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252																
10	1550 X	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
11	1500 X	928	-0-	-572	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	1550 X	676	-0-	-874	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	1519 X	961	-0-	-558	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
02	868 N	425	-0-	-443	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	392	-0-	-290	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	777	-0-	777	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	23	-0-	23	-0-	800	23	2		Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280																
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					87
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					87
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					87
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					87
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					87
*03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				25
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2		N	-0-				25
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02		252 X	170	-0-	-82	-0-	170	2		N	-0-				25
*03		754 X	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5			30

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322															
10	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2		N	-0-				25
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				25
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-				25
01	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2		N	-0-				25
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2		N	-0-				25
03	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	2		N	-0-				25

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SWPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-				25
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-				25
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				25
02	2380	X	1050	-0-	-1330	-0-	1050	2		N	-0-				25
03	2635	X	1111	-0-	-1524	-0-	1111	2		N	-0-				25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	789 2	1 9	N	1	1 8	30
11		660 N	454	-0-	-206	-0-	454 2		N	-0-		30
12		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 2		N	-0-		30
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	913 2	1 9	N	1	1 8	30
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	844 2	1 9	N	1	1 8	30
03		682 N	261	-0-	-421	-0-	261 2		N	-0-		30

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385												
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921 2	3 9	N	3	3 8	25
11	2280	N	1972	-0-	-308	-0-	1971 2	1 9	N	1	1 8	25
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509 2	1 9	N	1	1 8	25
01	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1747 2	1 9	N	1	1 8	25
02	1848	X	1413	-0-	-435	-0-	1412 2	1 9	N	1	1 8	25
03	2046	X	1723	-0-	-323	-0-	1722 2	1 9	N	1	1 8	25

SWPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SWPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10870																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	2	Y	-0-		29			
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2	Y	-0-		29			
12		62 N	38	-0-	-24	-0-			38	2	Y	-0-		29			
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	2	Y	-0-		29			
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2	Y	-0-		29			
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-			1	1	75	2	Y	-0-	29		

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378																	
10		992 N	659	-0-	-333	-0-			658	2	1	9	N	1	1	8	20
11		780 N	559	-0-	-221	-0-			558	2	1	9	N	1	1	8	20
12		589 N	491	-0-	-98	-0-			490	2	1	9	N	1	1	8	20
01		651 N	507	-0-	-144	-0-			506	2	1	9	N	1	1	8	20
02		532 N	390	-0-	-142	-0-			389	2	1	9	N	1	1	8	20
*03		654 N	654	-0-	-0-	-0-			654	2			N	-0-			20

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465																	
10		14B2 EXT	2821	-0-	2821	2979			2792	2	29	9	N	26	26	8	-0-
11		14B2 EXT	1257	-0-	1257	4236			1254	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12		5245 X	1009	-0-	-4236	-0-			1005	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01		682 N	681	-0-	-1	-0-			678	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02		1176 N	529	-0-	-647	-0-			523	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03		1023 N	490	-0-	-533	-0-			490	2			N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495																	
10		837 N	402	-0-	-435	-0-			402	2			N	-0-			27
11		810 N	630	-0-	-180	-0-			630	2			N	-0-			27
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-			552	2			N	-0-			27
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-			993	2			N	-0-			27
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-			625	2			N	-0-			27
*03		839 N	839	-0-	-0-	-0-			839	2			N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372												
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	28
11		420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	28
12		465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	28
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	28
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	28
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	28

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350												
10		589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	52
11		570 N	451	-0-	-119	-0-	450	2	1	9	N	52
12		527 N	409	-0-	-118	-0-	408	2	1	9	N	52
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	52
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	378	2	1	9	N	52
*03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366												
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	44
11		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	44
12		558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	44
01		837 N	519	-0-	-318	-0-	519	2			N	44
02		756 X	423	-0-	-333	-0-	423	2			N	44
03		837 X	471	-0-	-366	-0-	471	2			N	44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489												
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	23
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	23
12		651 N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	23
01		496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	23
02		448 N	268	-0-	-180	-0-	268	2			N	23
*03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	23

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597												
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-
12		651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-
01		1209 N	525	-0-	-684	-0-	525	2			Y	-0-
02		952 N	226	-0-	-726	-0-	226	2			Y	-0-
03		558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-			39
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-			39
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-			39
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	Y	-0-			39
02	840 N	625	-0-	-215	-0-	625	2	Y	-0-			39
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-			39
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021												
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539												
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	636	-0-	-325	-0-	636	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	675	-0-	-286	-0-	675	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	495	-0-	-401	-0-	495	2	Y	-0-			-0-
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-			-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505												
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			27
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			27
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			27
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			27
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			27
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			27
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353												
10	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2	N	-0-			55
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			55
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2	N	-0-			55
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			55
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	2	N	-0-			55
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			55
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		1829 N	1565	-0-	-264	-0-	1552	2	13	9	N	-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	N	-0-
12		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1400	2	10	9	N	-0-
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	-0-
02		1400 X	1309	-0-	-91	-0-	1297	2	12	9	N	-0-
*03		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1561	2	10	9	N	-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549												
10		2480 X	1676	-0-	-804	-0-	1673	2	3	9	Y	-0-
11		2310 X	2214	-0-	-96	-0-	2212	2	2	9	Y	-0-
12		2387 X	2170	-0-	-217	-0-	2167	2	3	9	Y	-0-
01		2294 X	2013	-0-	-281	-0-	2011	2	2	9	Y	-0-
02		2072 X	1815	-0-	-257	-0-	1811	2	4	9	Y	-0-
03		2294 X	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2	9	Y	-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574												
10		1271 N	1084	-0-	-187	-0-	1077	2	7	9	N	74
11		1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1050	2	4	9	N	74
12		1271 N	631	-0-	-640	-0-	627	2	4	9	N	74
01		1085 N	208	-0-	-877	-0-	206	2	2	9	N	74
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	74
*03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	74

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10072 - 10358												
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-	-	-	-	N	27
11		3000 N	3268	-0-	268	268	3177	2	91	9	N	18
12		2458 N	2190	-0-	-268	-0-	2190	2	-	-	N	18
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	-	-	N	18
02		3052 X	1342	-0-	-1710	-0-	1342	2	-	-	N	18
03		3379 X	1541	-0-	-1838	-0-	1541	2	-	-	N	18

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364												
10		1953 N	1054	-0-	-899	-0-	1043	2	11	9	N	25
11		1740 N	1547	-0-	-193	-0-	1539	2	8	9	N	25
12		1705 N	1408	-0-	-297	-0-	1399	2	9	9	N	25
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	25
02		1456 N	1320	-0-	-136	-0-	1311	2	9	9	N	25
*03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	N	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752												
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	40
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	40
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	40
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	40
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	40
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	40

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552												
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	31
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	31
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	31
01	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-	31
02	532 X	315	-0-	-217	-0-	315	2			N	-0-	31
03	589 X	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-	31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195												
10	1023 N	902	-0-	-121	-0-	901	2	1	9	N	1	25
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1	25
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	25
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	N	6	25
02	1092 X	683	-0-	-409	-0-	674	2	9	9	N	8	25
03	1209 X	855	-0-	-354	-0-	848	2	7	9	N	6	25

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565												
10	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-	54
11	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-	54
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	54
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	54
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	54
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458												
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-	125
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-	125
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	145	2	3	4	N	-0-	125
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	125
02	280 N	185	-0-	-95	-0-	184	2	1	9	N	1	125
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	N	28
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	N	28
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1447	2	8	9	N	28
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	N	28
02		1288 X	1259	-0-	-29	-0-	1256	2	3	9	N	28
*03		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1435	2	58	9	N	75

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454												
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	120
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	9	N	120
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	N	120
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	N	120
02		1904 X	1416	-0-	-488	-0-	1406	2	10	9	N	120
03		2108 X	1662	-0-	-446	-0-	1655	2	7	9	N	120

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636												
10		496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	49
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	49
12		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	49
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	379	2	6	9	N	49
02		420 N	334	-0-	-86	-0-	332	2	2	9	N	49
*03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390												
10		2263 X	1202	-0-	-1061	-0-	1202	2			N	55
11		2190 X	848	-0-	-1342	-0-	848	2			N	55
12		2263 X	1057	-0-	-1206	-0-	1056	2	1	9	N	55
01		1984 X	1051	-0-	-933	-0-	1050	2	1	9	N	55
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	55
*03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358												
10		3193 X	1288	-0-	-1905	-0-	1288	2			N	131
11		3090 X	1970	-0-	-1120	-0-	1970	2			N	131
12		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	131
01		1302 X	1008	-0-	-294	-0-	1008	2			N	131
02		1848 X	258	-0-	-1590	-0-	258	2			N	131
03		2046 X	904	-0-	-1142	-0-	904	2			N	131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	583	-0-	-440	-0-	582	2	1	9	N	1	1 8	95
11	840 N	369	-0-	-471	-0-	368	2	1	9	N	1	1 8	95
12	837 N	355	-0-	-482	-0-	354	2	1	9	N	1	1 8	95
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		95
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-		95
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-		95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

10	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			Y	-0-		75
11	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1732	2			Y	-0-		75
12	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			Y	-0-		75
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			Y	-0-		75
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-		75
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1800	2	66	9	Y	60		135

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		-0-
02	644 N	255	-0-	-389	-0-	255	2			Y	-0-		-0-
03	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2			Y	-0-		-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

10	868 N	338	-0-	-530	-0-	338	2			N	-0-		49
11	510 N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-		49
12	868 N	215	-0-	-653	-0-	207	2	8	4	N	-0-		49
01	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-		49
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-		49
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1		50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARTIN GUI WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	25
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	25
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	25
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	N	25
02		1540 X	541	-0-	-999	-0-	539	2	2	9	N	25
*03		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2	9	9	N	25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688												
10		2263 X	1677	-0-	-586	-0-	16	1	1648	2	Y	9
							13	9				
11		2310 X	1336	-0-	-974	-0-	12	1	1290	2	Y	21
							34	9				
12		2387 X	1308	-0-	-1079	-0-	13	1	1285	2	Y	11
							10	9				
01		2387 X	1377	-0-	-1010	-0-	14	1	1341	2	Y	3
							22	9				
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	Y	29
							88	9				
*03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	18	1	1723	2	Y	13
							33	9				

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10569 - 10783												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571												
10		3100 N	6199	-0-	3099	3099	6187	2	12	9	N	155
11		3000 N	7296	-0-	4296	7395	6463	2	823	4	N	155
							10	9				
12		3100 N	8708	-0-	5608	13003	7183	2	1513	4	N	155
							12	9				
01		19338 X	6335	-0-	-13003	-0-	6328	2	7	9	N	155
02		6804 X	6192	-0-	-612	-0-	6183	2	9	9	N	155
03		8711 X	6606	-0-	-2105	-0-	6599	2	7	9	N	155

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412												
10		2945 X	2063	-0-	-882	-0-	2063	2			N	64
11		2820 X	1305	-0-	-1515	-0-	1165	2	140	4	N	64
12		2759 X	1889	-0-	-870	-0-	1889	2			N	64
01		2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	64
02		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	64
*03		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2105	2	123	9	N	176

SWPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		372 X	26	-0-	-346	-0-	26	2			Y	-0-			21
11		990 X	45	-0-	-945	-0-	45	2			Y	-0-			21
12		1023 X	45	-0-	-978	-0-	45	2			Y	-0-			21
01		1023 X	30	-0-	-993	-0-	30	2			Y	-0-			21
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-			21
*03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758															
10		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	336	1	2297	2	Y	-0-			-0-
11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	340	1	2108	2	Y	-0-			-0-
12		2480 N	2060	-0-	-420	-0-	276	1	1783	2	Y	1			1
								1							
01		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	448	1	2514	2	Y	-0-	1	1	-0-
02		2296 N	1904	-0-	-392	-0-	297	1	1570	2	Y	34	1	1	33
								37							
*03		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	565	1	2341	2	Y	-0-	33	1	-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806															
10		434 N	367	-0-	-67	-0-	124	1	243	2	N	-0-			27
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	112	1	235	2	N	-0-			27
12		403 N	367	-0-	-36	-0-	118	1	249	2	N	-0-			27
01		372 N	299	-0-	-73	-0-	124	1	175	2	N	-0-			27
02		336 N	242	-0-	-94	-0-	79	1	163	2	N	-0-			27
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	82	1	257	2	N	-0-			27

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682															
10		372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-			28
11		360 N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-			28
12		372 N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-			28
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			28
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-			28
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702															
10		1240 N	903	-0-	-337	-0-	899	2	4	9	N	4	4	8	45
11		1080 N	930	-0-	-150	-0-	928	2	2	9	N	2	2	8	45
12		992 N	984	-0-	-8	-0-	981	2	3	9	N	3	3	8	45
01		899 N	813	-0-	-86	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8	45
02		868 N	592	-0-	-276	-0-	591	2	1	9	N	1	1	8	45
03		992 N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8	45

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436															
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			27
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-			27
12		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			27
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			27
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-			27
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	639	-0-	-477	-0-	639	2			N	-0-			107
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			107
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			107
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			107
02	1316 X	955	-0-	-361	-0-	955	2			N	-0-			107
*03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			155
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			155
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	4	N	-0-			155
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			155
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			155
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-			155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

10	434 N	387	-0-	-47	-0-	23	1	364	2	N	-0-			117
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	41	1	510	2	N	-0-			117
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-			117
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-			117
02	504 N	353	-0-	-151	-0-	21	1	332	2	N	-0-			117
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	-0-	42		159
						46	9							

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	169	1	2685	2	N	-0-			130
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	171	1	2133	2	N	-0-			130
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	171	1	2332	2	N	-0-			130
01	2852 N	2290	-0-	-562	-0-	116	1	2174	2	N	-0-			130
02	2576 X	1915	-0-	-661	-0-	114	1	1801	2	N	-0-			130
03	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	131	1	2263	2	N	-0-			130

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

10	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	2			N	-0-			120
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			120
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			120
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			120
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1	1 8		120
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1	1 8		120

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498														
10	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	1577	2	70	9	N	64	179	1	34
11	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1491	2	46	4	N	-0-			34
12	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	1502	2			N	-0-			34
01	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-			34
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			34
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			34

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502														
10	1550 N	1083	-0-	-467	-0-	1068	2	15	9	N	14	14	8	119
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	N	9	9	8	119
12	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1126	2	11	9	N	10	10	8	119
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	N	5	5	8	119
02	1148 N	966	-0-	-182	-0-	958	2	8	9	N	7	7	8	119
03	1147 N	893	-0-	-254	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8	119

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482														
10	434 N	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-			27
11	510 N	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-			27
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			27
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			27
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			27
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			27

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590														
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	86	1	1373	2	N	1	1	8	160
						1	9							
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	116	1	1437	2	N	-0-			160
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	98	1	1333	2	N	23	156	1	27
						35	4	25	9					
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1367	2	N	-0-			27
02	1456 X	1249	-0-	-207	-0-	74	1	1175	2	N	-0-			27
03	1612 X	1190	-0-	-422	-0-	64	1	1109	2	N	15	15	8	27
						17	9							

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3999 X	3153	-0-	-846	-0-	30	1	3123	2	Y	-0-			117
11		3870 X	1962	-0-	-1908	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-			117
12		2976 X	2375	-0-	-601	-0-	23	1	2352	2	Y	-0-			117
01		3162 X	2435	-0-	-727	-0-	23	1	2237	2	Y	159	185	1	1 8 90
							175	9							
02		2856 X	1636	-0-	-1220	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-			90
03		3162 X	1333	-0-	-1829	-0-	14	1	1319	2	Y	-0-			90

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784															
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			120
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-			120
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-			120
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-			120
*03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	38	1	121	2	N	-0-			120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536															
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3	3	8	102
11		1440 N	360	-0-	-1080	-0-	360	2			N	-0-			102
12		806 N	565	-0-	-241	-0-	563	2	2	9	N	2	2	8	102
01		961 N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-			102
02		868 X	203	-0-	-665	-0-	203	2			N	-0-			102
*03		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2	2	8	102

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402															
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			95
11		510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-			95
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			95
01		620 N	398	-0-	-222	-0-	398	2			N	-0-			95
02		448 N	329	-0-	-119	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8	95
03		713 N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-			95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286															
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			74
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			74
12		2077 N	863	-0-	-1214	-0-	863	2			N	-0-			74
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			74
02		1876 X	1694	-0-	-182	-0-	1694	2			N	-0-			74
03		1829 X	1299	-0-	-530	-0-	1299	2			N	-0-			74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

10	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	181	2				N	-0-					32
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					32
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	13	4		N	-0-					32
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					32
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	-0-	182	2				N	-0-					32
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	214	2				N	-0-					32

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

10	3286 X	2157	-0-	-1129	-0-	-0-	128	1	2029	2		N	-0-					181
11	2670 X	1607	-0-	-1063	-0-	-0-	120	1	1487	2		N	-0-					181
12	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	-0-	159	1	2175	2		N	-0-					181
01	2480 X	2235	-0-	-245	-0-	-0-	114	1	2121	2		N	-0-					181
02	2100 X	1587	-0-	-513	-0-	-0-	94	1	1493	2		N	-0-					181
03	2325 X	1292	-0-	-1033	-0-	-0-	71	1	1221	2		N	-0-					181

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

10	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	-0-	1239	2	4	9		N	4	4	8			189
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9		N	3	3	8			189
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9		N	3	3	8			189
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9		N	4	4	8			189
02	1456 N	1302	-0-	-154	-0-	-0-	1295	2	7	9		N	6	6	8			189
03	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	-0-	1543	2	6	9		N	5	5	8			189

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 2		N	-0-		127
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	290 2	16	4 N	-0-		127
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	282 2	11	4 N	-0-		127
01		341 N	276	-0-	-65	-0-	275 2	1	9 N	1	1 8	127
02		280 N	219	-0-	-61	-0-	217 2	2	9 N	2	1 8	127
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	267 2	1	9 N	1	1 8	127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190												
10		310 N	52	-0-	-258	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	783 2	6	9 N	5	5 8	-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035 2	12	9 N	11	11 8	-0-
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	700 2	2	9 N	2	2 8	-0-
02		756 X	394	-0-	-362	-0-	391 2	3	9 N	3	3 8	-0-
03		1054 X	558	-0-	-496	-0-	547 2	11	9 N	10	10 8	-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692												
10		527 N	349	-0-	-178	-0-	348 2	1	9 N	1	1 8	47
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587 2	1	9 N	1	1 8	47
12		620 N	247	-0-	-373	-0-	245 2	2	9 N	2	2 8	47
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1	9 N	1	1 8	47
02		560 X	340	-0-	-220	-0-	338 2	2	9 N	2	2 8	47
03		620 X	240	-0-	-380	-0-	239 2	1	9 N	1	1 8	47

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368												
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1474 2	17	9 N	15	15 8	45
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1812 2	14	9 N	13	13 8	45
12		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1829 2	18	9 N	16	16 8	45
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1762 2	12	9 N	11	11 8	45
02		1708 X	1485	-0-	-223	-0-	1478 2	7	9 N	6	6 8	45
03		1891 X	1706	-0-	-185	-0-	1669 2	37	9 N	34	12 8	67

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396												
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		67
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	317 2	9	4 N	-0-		67
12		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-		67
01		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 2		N	-0-		67
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	299 2	1	9 N	1	1 8	67
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1	9 N	1	1 8	67

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324												
10		2945 N	2146	-0-	-799	-0-	2146 2		N	-0-		25
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-		25
12		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		25
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-		25
02		2184 X	1798	-0-	-386	-0-	1798 2		N	-0-		25
03		2418 X	2057	-0-	-361	-0-	2057 2		N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND M	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-	27	
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	27	
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	27	
01		1240 N	699	-0-	-541	-0-	-0-	699	2	N	-0-	27	
02		2492 X	1877	-0-	-615	-0-	-0-	1877	2	N	-0-	27	
03		2759 X	1255	-0-	-1504	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	27	

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523													
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	2	N	-0-	35	
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	34 4 N	-0-	35	
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	10 4 N	-0-	35	
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	35	
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	35	
*03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	35	

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338													
10		1426 N	819	-0-	-607	-0-	-0-	819	2	N	-0-	52	
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	52	
12		1085 N	827	-0-	-258	-0-	-0-	827	2	N	-0-	52	
01		806 N	630	-0-	-176	-0-	-0-	630	2	N	-0-	52	
02		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-	52	
03		1209 X	1205	-0-	-4	-0-	-0-	1205	2	N	-0-	52	

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
02		T. A.	55	-0-	55	55	55	55	2	N	-0-	49	
03		T. A.	21	-0-	21	76	21	21	2	N	-0-	49	

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366													
10		899 N	549	-0-	-350	-0-	-0-	549	2	N	-0-	78	
11		780 N	538	-0-	-242	-0-	-0-	538	2	N	-0-	78	
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	78	
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	2 9 N	2 8	78	
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	1 9 N	1 8	78	
*03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2	1 9 N	1 8	78	

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472													
10		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	-0-	80	1	1261 2 N	-0-	45	
11		1470 N	1242	-0-	-228	-0-	-0-	92	1	1150 2 N	-0-	45	
12		1488 N	1285	-0-	-203	-0-	-0-	88	1	1197 2 N	-0-	45	
01		3100 N	4444	-0-	1344	1344	1344	226	1	4218 2 N	-0-	45	
02		4742 X	3398	-0-	-1344	-0-	-0-	201	1	3197 2 N	-0-	45	
*03		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	4464 2 N	-0-	45	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				56
11	960 N	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	-0-				56
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				56
01	992 N	777	-0-	-215	-0-	777	2			N	-0-				56
02	1456 X	724	-0-	-732	-0-	724	2			N	-0-				56
03	1612 X	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-				56

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460															
10	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-				134
11	1020 N	856	-0-	-164	-0-	856	2			N	-0-				134
12	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-				134
01	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922	2			N	-0-				134
02	980 X	757	-0-	-223	-0-	757	2			N	-0-				134
*03	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10590 - 10874															
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	315	1	2147	2	Y	-0-				-0-
11	2100 N	1733	-0-	-367	-0-	241	1	1492	2	Y	-0-				-0-
12	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	249	1	1608	2	Y	-0-				-0-
01	2170 N	1346	-0-	-824	-0-	203	1	1143	2	Y	-0-				-0-
02	2212 X	1171	-0-	-1041	-0-	186	1	985	2	Y	-0-				-0-
03	2449 X	443	-0-	-2006	-0-	86	1	357	2	Y	-0-				-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684															
10	2914 X	890	-0-	-2024	-0-	889	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	2220 X	7	-0-	-2213	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-				-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499										COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10468 - 11761
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665										COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10592 - 12070
10		930 N	925	-0-	-5	-0-	55	1	870	2	Y	-0-			-0-
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	917	2	Y	-0-			-0-
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	-0-			-0-
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1254	2	Y	-0-			-0-
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	80	1	1081	2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1050	-0-	-531	-0-	114	1	934	2	Y	2			2
							2	9							

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310										COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11470 - 11920
10		558 N	541	-0-	-17	-0-	32	1	509	2	Y	-0-			-0-
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-			-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	Y	-0-			-0-
02		532 N	493	-0-	-39	-0-	34	1	459	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	406	-0-	-183	-0-	44	1	362	2	Y	-0-			-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379										COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	10584 - 11980
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659										COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10467 - 11864
10		2945 X	2246	-0-	-699	-0-	2240	2	6	9	N	5	5	8	76
11		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	N	3	3	8	76
12		2387 X	1881	-0-	-506	-0-	1881	2			N	-0-			76
01		2387 X	1762	-0-	-625	-0-	1760	2	2	9	N	2	2	8	76
02		2156 X	1733	-0-	-423	-0-	1587	2	146	9	N	133	2	8	207
03		2232 X	1639	-0-	-593	-0-	1625	2	14	9	N	13	169	1	2 8 49

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235										COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9036 - 10484
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5	5	8	137
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1110	2	45	4	N	3	3	8	137
							3	9							
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	8	137
01		899 N	828	-0-	-71	-0-	825	2	3	9	N	3	3	8	137
02		1092 N	945	-0-	-147	-0-	930	2	15	9	N	14	14	8	137
*03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16	16	8	137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	9424 X	4360	-0-	-5064	-0-	258 1	4102 2	Y		-0-			-0-
11	9120 X	4200	-0-	-4920	-0-	233 1	3967 2	Y		-0-			-0-
12	7409 X	1245	-0-	-6164	-0-	80 1	1165 2	Y		-0-			-0-
01	5859 X	27	-0-	-5832	-0-	2 1	25 2	Y		-0-			-0-
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y		-0-			-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y		-0-			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870													
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	14 1	1503 2	Y		-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	13 1	1313 2	Y		-0-			-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	14 1	1384 2	Y		-0-			-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	14 1	1369 2	Y		-0-			-0-
02	1232 N	1148	-0-	-84	-0-	12 1	1136 2	Y		-0-			-0-
03	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	13 1	1238 2	Y		-0-			-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680													
10	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	961 1	6277 2	N		25	5 8		194
						28 9							
11	6870 X	6484	-0-	-386	-0-	930 1	5509 2	N		41	183 1	2 8	50
						45 9							
12	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	899 1	6283 2	N		32			82
						35 9							
01	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	899 1	6478 2	N		17	2 8		97
						19 9							
02	6552 X	5043	-0-	-1509	-0-	806 1	4236 2	N		1	1 8		97
						1 9							
*03	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	930 1	6357 2	N		73	3 8		167
						80 9							

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380													
10	7688 X	6796	-0-	-892	-0-	590 1	6202 2	N		4	4 8		146
						4 9							
11	6930 X	6621	-0-	-309	-0-	573 1	6019 2	N		26			172
						29 9							
12	7564 X	6738	-0-	-826	-0-	592 1	6135 2	N		10			182
						11 9							
01	7564 X	6579	-0-	-985	-0-	509 1	6029 2	N		37	179 1	1 8	39
						41 9							
02	6832 X	5612	-0-	-1220	-0-	512 1	5069 2	N		28	1 8		66
						31 9							
03	6851 X	6787	-0-	-64	-0-	560 1	6224 2	N		3	3 8		66
						3 9							

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973													
10	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	15195 2	24 9	Y		22	22 8		34
11	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	16608 2	14 9	Y		13	13 8		34
12	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	17885 2	30 9	Y		27	27 8		34
01	15221 X	11119	-0-	-4102	-0-	11106 2	13 9	Y		12	12 8		34
02	15512 X	10778	-0-	-4734	-0-	10754 2	24 9	Y		22	22 8		34
03	17918 X	10922	-0-	-6996	-0-	10901 2	21 9	Y		19	19 8		34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	250	1	26040	2	Y	79	117 1	58
11	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	236	1	24490	2	Y	179	111 1 6 8	120
12	25239 X	25239	-0-	-0-	-0-	245	1	24909	2	Y	77	113 1	84
01	25107 X	25107	-0-	-0-	-0-	251	1	24654	2	Y	184	233 1 8 8	27
02	23828 X	21857	-0-	-1971	-0-	219	1	21511	2	Y	115	98 1 3 8	41
03	26381 X	23669	-0-	-2712	-0-	238	1	23291	2	Y	127	100 1 11 8	57

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

10	11904 X	10090	-0-	-1814	-0-	96	1	9964	2	N	27	2 8	172
11	11520 X	9957	-0-	-1563	-0-	30	9	9807	2	N	51	4 8	219
12	11284 X	9981	-0-	-1303	-0-	94	1	9812	2	N	66	178 1	107
01	11005 X	9916	-0-	-1089	-0-	56	9	9752	2	N	59	2 8	164
02	9660 X	8944	-0-	-716	-0-	99	1	8787	2	N	62	2 8	224
03	10292 X	9408	-0-	-884	-0-	65	9	9246	2	N	61	183 1	102

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

10	40765 X	36156	-0-	-4609	-0-	1547	1	34140	2	N	426	178 1 248 8	90
11	38850 X	37015	-0-	-1835	-0-	469	9	34690	2	N	668	606 1 125 8	27
12	39308 X	37251	-0-	-2057	-0-	1590	1	34991	2	N	561	352 1 132 8	104
01	38502 X	30762	-0-	-7740	-0-	735	9	29142	2	N	220	179 1 75 8	70
02	34552 X	31023	-0-	-3529	-0-	1643	1	29185	2	N	370	181 1 167 8	92
03	38254 X	35408	-0-	-2846	-0-	617	9	33274	2	N	446	356 1 125 8	57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596														
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			30
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			30
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			30
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			30
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			30
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290														
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708														
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			95
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			95
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			95
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			95
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2		N	-0-			95
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754														
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			5
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			5
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			5
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			5
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			5
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	2		N	-0-			5

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BEALL		WELL #: 2		RRCID -> 105465		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	112	1	874	2	Y	5			29
11	960 X	902	-0-	-58	-0-	106	1	795	2	Y	1			30
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	113	1	857	2	Y	4			34
01	992 X	939	-0-	-53	-0-	112	1	819	2	Y	7			41
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	107	1	685	2	Y	5			46
03	961 N	682	-0-	-279	-0-	85	1	596	2	Y	1			47

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 2		RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391					
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	918	2	N	-0-			87
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	130	1	978	2	N	-0-			87
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	131	1	990	2	N	-0-			87
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-			87
02	924 N	908	-0-	-16	-0-	123	1	785	2	N	-0-			87
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	122	1	859	2	N	-0-			87

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 3		RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	80	-0-	80	-0-	11	1	69	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	155	9	66	2	N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402					
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	N	-0-			13
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	N	-0-			13
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	2	N	-0-			13
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	54	1	397	2	N	-0-			13
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	53	1	340	2	N	-0-			13
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	54	1	382	2	N	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 X	786	-0-	-423	-0-	89 1	695 2	Y	2			11
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	2 9	698 2	Y	1			12
12	1209 X	552	-0-	-657	-0-	1 9	486 2	Y	2			14
01	775 X	576	-0-	-199	-0-	64 1	504 2	Y	3			17
02	728 N	511	-0-	-217	-0-	2 9	440 2	Y	2			19
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	69 1	532 2	Y	-0-			18
75 1												

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 1		95

BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	51	7 1	44 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	97	6 1	40 2	N	-0-			-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663				
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	354 1	1329 2	N	-0-			63
11	1290 N	318	-0-	-972	-0-	86 1	232 2	N	-0-			63
12	1550 N	44	-0-	-1506	-0-	13 1	31 2	N	-0-			63
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			63
02	308 N	33	-0-	-275	-0-	10 1	23 2	N	-0-			63
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			63

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	28	1	221	2	N	14			119
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	9					107	1	12
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-			12
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	284	2	N	-0-			12
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	38	1	277	2	N	-0-			12
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	38	1	240	2	N	-0-			12
						28	1	201	2	N	-0-			12
GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297					
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	918	2	N	-0-			78
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	120	1	905	2	N	-0-			78
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	131	1	990	2	N	16			94
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	18	9							94
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	136	1	998	2	N	-0-			94
03	1085 N	987	-0-	-98	-0-	134	1	858	2	N	-0-			94
						122	1	858	2	N	6			100
						7	9							
ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446					
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	10			37
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	11	9							40
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	175	1	1310	2	N	3			40
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	3	9							57
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	222	1	1684	2	N	-0-			82
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	224	1	1640	2	N	17			82
						19	9							
						210	1	1340	2	N	25			
						28	9							
						147	1	1034	2	N	71	71	1	82
						78	9							
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664					
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	156	1	951	2	N	1			78
11	1080 N	787	-0-	-293	-0-	1	9							80
12	1116 N	805	-0-	-311	-0-	119	1	666	2	N	2			80
01	1116 N	815	-0-	-301	-0-	2	9							80
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	122	1	683	2	N	-0-			80
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	123	1	692	2	N	-0-			80
						87	1	676	2	N	-0-			80
						91	1	700	2	N	-0-			80
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195769		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
BEALL		WELL #: 8		RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 1		RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661								
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	2	N	-0-					35
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	633	2	N	-0-					35
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	103	1	576	2	N	-0-					35
01	682 N	592	-0-	-90	-0-	90	1	502	2	N	-0-					35
02	700 N	561	-0-	-139	-0-	64	1	497	2	N	-0-					35
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	73	1	563	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 2		RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					82
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	157	1	1227	2	N	-0-					82
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198035		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	2215	-0-	2215	2215	252	1	1963	2	N	-0-					40
03	14B2 EXT	1577	-0-	1577	3792	181	1	1396	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198757		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200138		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 13		RRCID -> 200139		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	134	1	818	2	N	-0-				114
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	144	1	803	2	N	-0-				114
12	961 N	913	-0-	-48	-0-	139	1	774	2	N	-0-				114
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	168	1	943	2	N	-0-				114
02	896 N	816	-0-	-80	-0-	93	1	723	2	N	-0-				114
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	853	2	N	-0-				114

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	126	1	769	2	N	-0-				67
11	1050 N	471	-0-	-579	-0-	71	1	400	2	N	-0-				67
12	868 N	757	-0-	-111	-0-	115	1	642	2	N	-0-				67
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	201	1	1126	2	N	-0-				67
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	152	1	1188	2	N	-0-				67
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	694	2	N	1				68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712								
10	1457 N	662	-0-	-795	-0-	93	1	569	2	N	-0-					60
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	130	1	726	2	N	-0-					60
12	775 N	487	-0-	-288	-0-	74	1	413	2	N	-0-					60
01	651 N	362	-0-	-289	-0-	55	1	307	2	N	-0-					60
02	812 N	270	-0-	-542	-0-	31	1	239	2	N	-0-					60
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	33	1	257	2	N	-0-					60

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	289	1	1766	2	Y	1	46	1	11
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	292	1	1635	2	Y	3			14
12	1736 X	1609	-0-	-127	-0-	244	1	1363	2	Y	2			16
01	2046 X	1288	-0-	-758	-0-	195	1	1092	2	Y	1			17
02	1792 N	1315	-0-	-477	-0-	148	1	1156	2	Y	10			27
03	1612 N	17	-0-	-1595	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			27

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736														
10	1581 X	1574	-0-	-7	-0-	222	1	1352	2	Y	-0-	43	1	9
11	2100 X	785	-0-	-1315	-0-	119	1	665	2	Y	1			10
12	2387 X	744	-0-	-1643	-0-	113	1	630	2	Y	1			11
01	2387 X	499	-0-	-1888	-0-	75	1	423	2	Y	1			12
02	728 N	393	-0-	-335	-0-	44	1	346	2	Y	3			15
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	156	1	1204	2	Y	8			23

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879														
10	1418 X	666	-0-	-752	-0-	94	1	572	2	N	-0-			43
11	360 X	296	-0-	-64	-0-	45	1	251	2	N	-0-			43
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	-0-			43
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	112	1	630	2	N	-0-			43
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	N	-0-			43
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	47	1	366	2	N	-0-			43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418 N	2064	-0-	-354	-0-	433	1	1627	2	Y	4		55
11	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	527	1	1423	2	Y	11	48 1	18
12	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	518	1	1286	2	Y	5		23
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	624	1	1771	2	Y	-0-		23
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	632	1	1432	2	Y	-0-		23
03	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	493	1	1231	2	Y	6		58

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

10	2448 X	918	-0-	-1530	-0-	193	1	723	2	Y	2		31
11	960 X	813	-0-	-147	-0-	219	1	590	2	Y	4	27 1	8
12	961 N	740	-0-	-221	-0-	212	1	526	2	Y	2		10
01	930 N	676	-0-	-254	-0-	176	1	500	2	Y	-0-		10
02	756 N	620	-0-	-136	-0-	190	1	430	2	Y	-0-		10
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	432	1	1076	2	Y	6		21

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		68
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	41	1	228	2	N	-0-		68
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	2	N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-		68
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	33	1	254	2	N	-0-		68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	206899	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9268 - 10666	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1860 X	1703	-0-	-157	-0-	358	1	1342	2	Y	3		41
						3	9						
11	1800 X	1696	-0-	-104	-0-	456	1	1230	2	Y	9	36 1	14
						10	9						
12	1891 X	1737	-0-	-154	-0-	497	1	1234	2	Y	5		19
						6	9						
01	1891 X	1833	-0-	-58	-0-	478	1	1355	2	Y	-0-		19
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-	453	1	1025	2	Y	-0-		19
03	1736 N	1384	-0-	-352	-0-	395	1	983	2	Y	5		32
						6	9						

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	207142	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	9396 - 10849	
10	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	401	1	2444	2	Y	1	87 1	19
						1	9						
11	3300 X	2759	-0-	-541	-0-	418	1	2337	2	Y	4		23
						4	9						
12	3596 X	3196	-0-	-400	-0-	485	1	2707	2	Y	4		27
						4	9						
01	3596 X	2924	-0-	-672	-0-	442	1	2479	2	Y	3		30
						3	9						
02	3248 X	2841	-0-	-407	-0-	321	1	2497	2	Y	21		51
						23	9						
03	3193 X	2877	-0-	-316	-0-	328	1	2531	2	Y	16		107
						18	9						

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	207144	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9124 - 10584	
10	868 N	686	-0-	-182	-0-	144	1	541	2	Y	1		22
						1	9						
11	810 N	595	-0-	-215	-0-	160	1	432	2	Y	3	19 1	6
						3	9						
12	868 N	707	-0-	-161	-0-	202	1	503	2	Y	2		8
						2	9						
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	174	1	492	2	Y	-0-		8
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	150	1	338	2	Y	-0-		8
03	713 N	423	-0-	-290	-0-	120	1	301	2	Y	2		14
						2	9						

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207260	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	9286 - 10651	
10	806 N	631	-0-	-175	-0-	89	1	542	2	Y	-0-		57
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	92	1	513	2	Y	-0-		57
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	2	Y	-0-		57
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	103	1	575	2	Y	-0-		57
02	560 N	419	-0-	-141	-0-	48	1	371	2	Y	-0-		57
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	92	1	728	2	Y	-0-		57

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207261	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9314 - 10752	
10	14B2 EXT	610	-0-	610	1896	86	1	524	2	N	-0-		-0-
11	2436 X	540	-0-	-1896	-0-	82	1	458	2	N	-0-		-0-
12	775 X	605	-0-	-170	-0-	92	1	513	2	N	-0-		-0-
01	682 X	645	-0-	-37	-0-	98	1	547	2	N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-		-0-
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	64	1	494	2	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		837 N	634	-0-	-203	-0-	89 1	545 2		Y	-0-			5
11		660 N	499	-0-	-161	-0-	76 1	423 2		Y	-0-			5
12		713 N	567	-0-	-146	-0-	86 1	481 2		Y	-0-			5
01		620 N	546	-0-	-74	-0-	83 1	463 2		Y	-0-			5
02		476 N	466	-0-	-10	-0-	53 1	413 2		Y	-0-			5
*03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	102 1	789 2		Y	-0-			5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2	EXT	1030	-0-	1030	-0-	162 1	868 2		N	-0-			62
03	14B2	EXT	2112	-0-	2112	-0-	3142	246 1	1866 2	N	-0-			62

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2	EXT	2078	-0-	2078	-0-	235 1	1829 2		N	-0-			43
							14 9							
03	14B2	EXT	2981	-0-	2981	-0-	5059	342 1	2639 2	N	-0-			43

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC												//CONT.// 833597									
THOMPSON "C"												WELL #: 4		RRCID -> 208925		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9304 - 10792	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE									
10		1891 N	1676	-0-	-215	-0-	283 1	1387 2	N	5			62								
11		1710 N	1559	-0-	-151	-0-	287 1	1272 2	N	-0-			62								
12		1612 N	1354	-0-	-258	-0-	262 1	1092 2	N	-0-			62								
01		1674 N	1335	-0-	-339	-0-	265 1	1070 2	N	-0-			62								
02		1456 N	1331	-0-	-125	-0-	209 1	1122 2	N	-0-			62								
*03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	188 1	1426 2	N	-0-			62								

GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 208929		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 9240 - 10599	
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	132 1	807 2	N	-0-			52								
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	132 1	737 2	N	-0-			52								
12		837 N	749	-0-	-88	-0-	114 1	635 2	N	-0-			52								
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	151 1	847 2	N	-0-			52								
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	97 1	759 2	N	-0-			52								
*03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	113 1	872 2	N	-0-			52								

WOOD "L"												WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9504 - 10862	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27								
02	14B2	EXT	1653	-0-	1653	1653	188 1	1465 2	N	-0-			27								
03	14B2	EXT	2551	-0-	2551	4204	292 1	2259 2	N	-0-			27								

WOOD "H"												WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9296 - 10770	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65								
02	14B2	EXT	1000	-0-	1000	1000	114 1	886 2	N	-0-			65								
03	14B2	EXT	1658	-0-	1658	2658	190 1	1468 2	N	-0-			65								

THOMPSON "E"												WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9254 - 10729	
10		1116 N	757	-0-	-359	-0-	128 1	629 2	N	-0-			22								
11		1050 N	553	-0-	-497	-0-	102 1	451 2	N	-0-			22								
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	166 1	690 2	N	-0-			22								
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	177 1	713 2	N	-0-			22								
02		504 N	475	-0-	-29	-0-	75 1	400 2	N	-0-			22								
03		868 N	636	-0-	-232	-0-	74 1	562 2	N	-0-			22								

THOMPSON "H"												WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9282 - 10777	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC												//CONT.// 833597							
THOMPSON "I"												WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		837 N	779	-0-	-58	-0-		132	1	647	2	N	-0-	18					
11		720 N	627	-0-	-93	-0-		115	1	512	2	N	-0-	18					
12		744 N	673	-0-	-71	-0-		130	1	543	2	N	-0-	18					
01		775 N	635	-0-	-140	-0-		126	1	509	2	N	-0-	18					
02		588 N	586	-0-	-2	-0-		92	1	494	2	N	-0-	18					
*03		702 N	702	-0-	-0-	-0-		80	1	607	2	N	14	32					
								15	9										

SANDERS "F"												WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821	
10		527 N	413	-0-	-114	-0-		58	1	355	2	N	-0-	70					
11		570 N	523	-0-	-47	-0-		79	1	444	2	N	-0-	70					
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-		99	1	550	2	N	-0-	70					
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-		86	1	480	2	N	-0-	70					
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-		61	1	478	2	N	-0-	70					
03		651 N	537	-0-	-114	-0-		62	1	475	2	N	-0-	70					

THOMPSON "D"												WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713	
10		961 N	544	-0-	-417	-0-		92	1	452	2	N	-0-	104					
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-		147	1	651	2	N	-0-	104					
12		527 N	495	-0-	-32	-0-		96	1	399	2	N	-0-	104					
01		558 N	468	-0-	-90	-0-		93	1	375	2	N	-0-	104					
02		756 N	633	-0-	-123	-0-		99	1	528	2	N	5	109					
								6	9										
*03		685 N	685	-0-	-0-	-0-		80	1	605	2	N	-0-	109					

SANDERS "I"												WELL #: 10		RRCID -> 211421		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					

SANDERS "C"												WELL #: 4		RRCID -> 211492		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43					
02		14B2 EXT	1194	-0-	1194	1194		136	1	1058	2	N	-0-	43					
03		14B2 EXT	382	-0-	382	1576		44	1	338	2	N	-0-	43					

THOMPSON "G"												WELL #: 8		RRCID -> 211651		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
SANDERS "H"		WELL #:		9	RRCID ->	211654	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9330 - 10802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	52	8	1	44	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	98	5	1	41	2	N	-0-			-0-

SANDERS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	212305	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9355 - 10839		
10	14B2 EXT	599	-0-	599	1680	84	1	515	2	N	-0-			38
11	2188 X	508	-0-	-1680	-0-	77	1	431	2	N	-0-			38
12	1023 X	454	-0-	-569	-0-	69	1	385	2	N	-0-			38
01	713 X	344	-0-	-369	-0-	52	1	292	2	N	-0-			38
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	599	2	N	-0-			38
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	52	1	404	2	N	-0-			38

SANDERS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212306	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9304 - 10782		
10	14B2 EXT	228	-0-	228	902	32	1	196	2	N	-0-			8
11	1184 X	282	-0-	-902	-0-	43	1	239	2	N	-0-			8
12	651 X	302	-0-	-349	-0-	46	1	256	2	N	-0-			8
01	434 X	324	-0-	-110	-0-	49	1	275	2	N	-0-			8
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	N	-0-			8
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	27	1	206	2	N	-0-			8

SANDERS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	212307	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	9430 - 10593		
10	14B2 EXT	1285	-0-	1285	3629	181	1	1104	2	N	-0-			43
11	4929 X	1300	-0-	-3629	-0-	197	1	1103	2	N	-0-			43
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	211	1	1175	2	N	-0-			43
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	242	1	1358	2	N	-0-			43
02	1204 N	739	-0-	-465	-0-	84	1	655	2	N	-0-			43
03	1395 N	821	-0-	-574	-0-	94	1	727	2	N	-0-			43

ROBBINS		WELL #:		1	RRCID ->	213883	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9330 - 10791		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*02	14B2 EXT	1217	-0-	1217	1217	191	1	1026	2	N	-0-			38
03	14B2 EXT	3598	-0-	3598	4815	414	1	3142	2	N	38			33
						42	9							

SANDERS "J"		WELL #:		11	RRCID ->	213885	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9374 - 10844		
10	310 N	185	-0-	-125	-0-	26	1	159	2	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	2	N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-			-0-
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	16	1	124	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
THOMPSON "K"		WELL #: 12		RRCID -> 213917		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

THOMPSON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642								
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	223	1	1095	2	N	-0-				40
11	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	226	1	1001	2	N	-0-				40
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	229	1	957	2	N	-0-				40
01	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	234	1	943	2	N	-0-				40
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	186	1	995	2	N	-0-				40
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	152	1	1155	2	N	-0-				40

THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	96	1			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

10	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-					84
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					84
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					84

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-					12
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846								
10	14B2 EXT	623	-0-	623	3147	106	1	517	2	N	-0-					45
11	3664 X	517	-0-	-3147	-0-	95	1	422	2	N	-0-					45
12	899 N	480	-0-	-419	-0-	93	1	387	2	N	-0-					45
01	620 N	382	-0-	-238	-0-	76	1	306	2	N	-0-					45
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	50	1	270	2	N	-0-					45
03	465 N	172	-0-	-293	-0-	20	1	152	2	N	-0-					45

ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	69	-0-	69	69	11	1	58	2	N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					47

ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848								
10	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	229	1	1121	2	N	-0-					55
11	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	214	1	949	2	N	-0-					55
12	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	218	1	908	2	N	-0-					55
01	1364 N	1108	-0-	-256	-0-	220	1	888	2	N	-0-					55
02	1092 N	1012	-0-	-80	-0-	159	1	853	2	N	-0-					55
03	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	120	1	914	2	N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
GARRISON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440								
10	2232 N	2063	-0-	-169	-0-	234 1	1823 2	N	5							127
11	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	233 1	1744 2	N	6	73	1					60
12	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	209 1	1572 2	N	2							62
01	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	224 1	1647 2	N	-0-							62
02	1848 N	1579	-0-	-269	-0-	210 1	1344 2	N	23							85
*03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	232 1	1640 2	N	5							90

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433								
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	132 1	1032 2	N	5							40
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	138 1	1037 2	N	3							43
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	145 1	1098 2	N	4							47
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	143 1	1046 2	N	8							55
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	119 1	761 2	N	2							57
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	132 1	933 2	N	18							75

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	178 1	1388 2	N	5	67
11	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	168 1	1262 2	N	5	72
12	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	171 1	1297 2	N	3	75
01	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	170 1	1248 2	N	3	78
02	1344 N	1279	-0-	-65	-0-	172 1	1099 2	N	7	85
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	174 1	1225 2	N	9	94

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBBINS "N"		WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993		
10	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	238 1	1165 2	N	-0-	55
11	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	230 1	1021 2	N	-0-	55
12	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	211 1	878 2	N	-0-	55
01	1395 N	1055	-0-	-340	-0-	210 1	845 2	N	-0-	55
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	190 1	1020 2	N	3	58
*03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	168 1	1278 2	N	4	62

TGNR EAST TEXAS LLC		850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 073441		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCWILLIAMS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 080228		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 081774		COMPL. DATE 01/23/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460															
10		558 N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11		540 N	309	-0-	-231	-0-					N	-0-			-0-
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
*03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421															
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
*03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256															
10		1209 N	398	-0-	-811	-0-	398	3			N	-0-			-0-
11		1140 N	106	-0-	-1034	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401															
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422															
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
11		540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-			-0-
12		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-			-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-		-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-		-0-
12	899 N	23	-0-	-876	-0-	23 3		N	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		1
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		1
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	710 3	9 9	Y	8	9 1	1
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	660 3	11 9	Y	10	9 1	2
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	669 3	10 9	Y	9	9 1	2
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	704 3	9 9	Y	8	8 1	2
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	597 3	9 9	Y	8	9 1	1
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	654 3	11 9	Y	10	10 1	1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

10	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 3		Y	-0-		14
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624 3		Y	-0-		14
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		Y	-0-		14
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-		14
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591 3	10 9	Y	9	18 1	5
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-		5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

10	961 N	908	-0-	-53	-0-	908 3		Y	-0-		8
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		Y	-0-		8
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		8
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		Y	-0-		8
02	812 N	64	-0-	-748	-0-	64 3		Y	-0-		8
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		Y	-0-		8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395															
10	1209 N	921	-0-	-288	-0-	-0-	921	3			Y	-0-			10
11	1230 N	839	-0-	-391	-0-	-0-	839	3			Y	-0-			10
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-			10
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	-0-	851	3			Y	-0-			10
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-			10
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751															
10	310 N	57	-0-	-253	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	300 N	15	-0-	-285	-0-	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538															
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01	279 N	39	-0-	-240	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	252 N	114	-0-	-138	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		Y	-0-	58
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-	58
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-	58
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3		Y	-0-	58
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691 3		Y	-0-	58
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 3		Y	-0-	58

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721		
10	DLQ G-10	419	-0-	419	-0-	1739 419 3		Y	-0-	20
11	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	1741 2 3		Y	-0-	20
12	1741 N	-0-	-0-	-1741	-0-	-0-		Y	-0-	20
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		Y	-0-	20
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		Y	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POOL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910		
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-	12
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-	12
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		Y	-0-	12
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		Y	-0-	12
02	DLQ G-10	544	-0-	544	-0-	544 3		Y	-0-	12
03	DLQ G-10	627	-0-	627	-0-	1171 627 3		Y	-0-	12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098842		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040		
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	580 3	9 9	Y	8 8 1	1
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	561 3	9 9	Y	8 8 1	1
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	572 3	9 9	Y	8 8 1	1
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570 3	9 9	Y	8 7 1	2
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	506 3	8 9	Y	7 8 1	1
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	550 3	9 9	Y	8 8 1	1

BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425		
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-	-0-
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-	-0-
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-	-0-
01	2666 N	2308	-0-	-358	-0-	2308 3		N	-0-	-0-
02	2352 N	1992	-0-	-360	-0-	1992 3		N	-0-	-0-
03	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455 3		N	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100011		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860		
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		Y	-0-	-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		Y	-0-	-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371 3		Y	-0-	-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	603	-0-	603	1757	603 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	584	-0-	584	2341	584 3		Y	-0-		-0-
12		2951 N	610	-0-	-2341	-0-	610 3		Y	-0-		-0-
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
03		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678												
10		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034 3		Y	-0-		-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		Y	-0-		-0-
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-		-0-
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-		-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-		-0-
*03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952												
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	581	115 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	657	75 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		724 N	67	-0-	-657	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	44 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		84 N	40	-0-	-44	-0-	39 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905												
10		713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3		Y	-0-		-0-
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-		-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-		-0-
01		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3		Y	-0-		-0-
02		616 N	598	-0-	-18	-0-	598 3		Y	-0-		-0-
*03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691												
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-		-0-
11		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309 3		Y	-0-		-0-
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		Y	-0-		-0-
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		Y	-0-		-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-		-0-
*03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
11		1020 N	856	-0-	-164	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
12		1054 N	858	-0-	-196	-0-	858	3		Y	-0-			-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		Y	-0-			-0-
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
*03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			160
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			160
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	103	185	1	78
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			78
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	Y	5		57	
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	571	3	1	9	Y	1		58	
12		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-		58	
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	568	3	31	9	Y	28	68	1	18
02	DLQ	G-10	509	-0-	509	-0-	507	3	2	9	Y	2		20	
03	DLQ	G-10	561	-0-	561	-0-	1070	3			Y	-0-		20	

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-	-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-	-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-	-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-	-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-	-0-
03	1550 N	545	-0-	-1005	-0-	545	3			Y	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396												
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899												
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-	-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-	-0-
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-	-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-	-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363												
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382												
10	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-	-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-	-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-	-0-
01	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-	-0-
02	1988 N	1512	-0-	-476	-0-	1512	3			N	-0-	-0-
03	2201 N	1871	-0-	-330	-0-	1871	3			N	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400												
10	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	3			N	-0-	-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-	-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-	-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-	-0-
02	1344 N	1189	-0-	-155	-0-	1189	3			N	-0-	-0-
*03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3	N	-0-		-0-
11	450 N	63	-0-	-387	-0-	63	3	N	-0-		-0-
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	296	3	N	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979			
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-		-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	451	-0-	-193	-0-	451	3	Y	-0-		-0-
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3	Y	-0-		-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826			
10	DLQ G-10	450	-0-	450	1523	450	3	Y	-0-		15
11	DLQ G-10	476	-0-	476	1999	476	3	Y	-0-		15
12	2491 N	492	-0-	-1999	-0-	489	3	Y	3		18
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	3		21
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	3	Y	-0-		21
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	474	3	Y	4		25

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 2A		RRCID -> 109261		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888			
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	Y	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-		-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	3	Y	-0-		-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109274		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671			
10	DLQ G-10	516	-0-	516	1532	516	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	514	-0-	514	2046	514	3	Y	-0-		-0-
12	2575 N	529	-0-	-2046	-0-	529	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	Y	-0-		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-		-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 109621		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	109757	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	10414	PERF.10048 - 10352				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	-0-	211	3		N	-0-				-0-
11	330 N	14	-0-	-316	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-				-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-				-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110172	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10475 - 10669				
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	490	3		Y	-0-				-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	517	3		Y	-0-				-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-				-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	-0-	464	3		Y	-0-				-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		3A	RRCID ->	110792	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10607 - 10925				
10	DLQ G-10	396	-0-	396	1265	-0-	396	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	390	-0-	390	1655	-0-	390	3		Y	-0-				-0-
12	2038 N	383	-0-	-1655	-0-	-0-	383	3		Y	-0-				-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	386	3		Y	-0-				-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-				-0-
03	372 N	208	-0-	-164	-0-	-0-	208	3		Y	-0-				-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	111879	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10675 - 10980				
10	651 N	196	-0-	-455	-0-	-0-	194	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
11	630 N	224	-0-	-406	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	651 N	229	-0-	-422	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1	1
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	T. A.	216	-0-	216	216	-0-	214	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	T. A.	252	-0-	252	468	-0-	248	3	4	9	Y	4	4	1	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	112706	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10167 - 10464				
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-				-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-				-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-				-0-
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	-0-	538	3		N	-0-				-0-
02	560 N	502	-0-	-58	-0-	-0-	502	3		N	-0-				-0-
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	-0-	521	3		N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	113286	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8896 - 9796				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	113288	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8886 - 10332				
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	-0-	1515	3		N	-0-				-0-
11	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	-0-	1487	3		N	-0-				-0-
12	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	-0-	1518	3		N	-0-				-0-
01	1519 N	1020	-0-	-499	-0-	-0-	1020	3		N	-0-				-0-
02	1400 N	1329	-0-	-71	-0-	-0-	1329	3		N	-0-				-0-
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	8	-0-	8	10	8	3	Y	-0-	2	
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	21	11	3	Y	-0-	2	
12		43 N	22	-0-	-21	-0-	22	3	Y	-0-	2	
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	2	
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	2	

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301												
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-	-0-	
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-	-0-	
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-	-0-	
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-	-0-	
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-	-0-	
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-	

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283												
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278												
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462												
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9094 - 10496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8940 - 9290	
10	558 N	81	-0-	-477	-0-	81	3		N	-0-		-0-
11	420 N	175	-0-	-245	-0-	175	3		N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
03	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3		N	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10751 - 10908	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121359	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10786 - 11060	
10	2232 X	1400	-0-	-832	-0-	1399	3	1 9	Y	1	4 1	-0-
11	1800 X	1330	-0-	-470	-0-	1309	3	21 9	Y	19	16 1	3
12	1550 X	1328	-0-	-222	-0-	1308	3	20 9	Y	18	18 1	3
01	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	1279	3	17 9	Y	15	15 1	3
02	1232 N	1148	-0-	-84	-0-	1129	3	19 9	Y	17	17 1	3
03	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1297	3	20 9	Y	18	19 1	2

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	121905	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 8826 - 10288	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122133	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10433 - 10687	
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		Y	-0-		7
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		Y	-0-		7
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		Y	-0-		7
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-		7
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6 9	Y	5	9 1	3
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		Y	-0-		3

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122279	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10730 - 10907	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	1686	-0-	-1414	899	1686	3		Y	-0-			16
11		2463 N	1564	-0-	-899	-0-	1564	3		Y	-0-			16
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		Y	-0-			16
01		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3		Y	-0-			16
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		Y	-0-			16
*03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		Y	-0-			16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695														
10		1519 N	1043	-0-	-476	-0-	1043	3		Y	-0-			24
11		1200 N	959	-0-	-241	-0-	959	3		Y	-0-			24
12		1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3		Y	-0-			24
01		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3		Y	-0-			24
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	898	3	14 9	Y	13	29 1		8
03		961 N	782	-0-	-179	-0-	782	3		Y	-0-			8

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082														
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8 9	Y	7	7 1		1
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8 9	Y	7	7 1		1
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9 9	Y	8	8 1		1
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9 9	Y	8	7 1		2
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	444	3	8 9	Y	7	8 1		1
03		217 N	25	-0-	-192	-0-	24	3	1 9	Y	1	2 1		-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756														
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			1
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			1
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			1
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			1
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			1
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805														
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			17
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			17
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	668	3	4 9	Y	4			21
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3 9	Y	3			24
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			24
*03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7 9	Y	6			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-	-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	-0-	230	3		Y	-0-	-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	231	3		Y	-0-	-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	3		Y	-0-	-0-
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	-0-	204	3		Y	-0-	-0-
*03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710													
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	-0-	-0-	243	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	318	-0-	318	-0-	-0-	561	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869													
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-	-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-	-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-	-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-	-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-	-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-	-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619													
10	465	N	260	-0-	-205	-0-	-0-	260	3		Y	-0-	8
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-	8
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-	8
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-	8
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3	6 9	Y	5	3
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-	3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816													
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-	-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-	-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-	-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	-0-	287	3		Y	-0-	-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	-0-	252	3		Y	-0-	-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	-0-	255	3		Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736													
10	3100	N	5241	-0-	2141	-0-	-0-	3794	3		Y	-0-	-0-
11	3000	N	3442	-0-	442	-0-	-0-	4236	3		Y	-0-	-0-
12	7148	X	2912	-0-	-4236	-0-	-0-	2912	3		Y	-0-	-0-
01	5239	X	2605	-0-	-2634	-0-	-0-	2605	3		Y	-0-	-0-
02	4732	X	2058	-0-	-2674	-0-	-0-	2058	3		Y	-0-	-0-
03	5239	X	2264	-0-	-2975	-0-	-0-	2264	3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929										
10	899 N	614	-0-	-285	-0-	614	3	Y	-0-	-0-
11	900 N	763	-0-	-137	-0-	763	3	Y	-0-	-0-
12	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	3	Y	-0-	-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	Y	-0-	-0-
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	3	Y	-0-	-0-
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	3	Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912										
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680										
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3	Y	-0-	-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-	-0-
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	557	3	Y	-0-	-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757										
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3	Y	-0-	6
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-	6
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3	Y	-0-	6
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-	6
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220	3	Y	-0-	6
*03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	Y	-0-	6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649										
10	14B2 EXT	4943	-0-	4943	19745	4943	3	Y	-0-	30
11	14B2 EXT	1	-0-	1	19746	1	3	Y	-0-	30
12	19746 X	-0-	-0-	-19746	-0-	-0-		Y	-0-	30
01	8246 X	3821	-0-	-4425	-0-	3821	3	Y	-0-	30
02	7448 X	5191	-0-	-2257	-0-	5191	3	Y	-0-	30
*03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3	Y	-0-	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					8
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					8
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					9
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	3		1 9	Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	232	-0-	232		232	3			Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	266	-0-	266		498	3		2 9	Y	-0-					13

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029																	
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
11		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					1
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	48	3		3 9	Y	-0-		2 1			2
02	DLQ	G-10	12	-0-	12		12	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	28	-0-	28		40	3			Y	-0-					2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817																	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					18
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959																	
10	DLQ	G-10	63	-0-	63	174	62	3		1 9	Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	250	76	3			Y	-0-					8
12		370 N	120	-0-	-250	-0-	120	3			Y	-0-					8
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		8 1			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764																	
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02		588 N	579	-0-	-9	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985																	
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773																	
10		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
11		1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
12		1209 N	218	-0-	-991	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01		1271 N	121	-0-	-1150	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02		1008 N	89	-0-	-919	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03		217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3	10	9	Y	9	10 1
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	3	12	9	Y	11	10 1
12		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	3	42	9	Y	38	33 1
01		589 N	36	-0-	-553	-0-	-0-	16	3	20	9	Y	18	21 1
02		616 N	8	-0-	-608	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	4 1
*03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11	10 1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

10		682 N	599	-0-	-83	-0-	-0-	599	3			Y	-0-	4
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-	4
12		682 N	601	-0-	-81	-0-	-0-	601	3			Y	-0-	4
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-	4
02		560 N	435	-0-	-125	-0-	-0-	435	3			Y	-0-	4
*03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-	4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

10	DLQ	G-10	40	-0-	40	83	40	3		Y	-0-			11
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	110	27	3		Y	-0-			11
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	132	22	3		Y	-0-			11
01		205 N	73	-0-	-132	-0-	73	3		Y	-0-			11
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			11
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

10	DLQ	G-10	9	-0-	9	25	9	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	32	7	3		Y	-0-			-0-
12		41 N	9	-0-	-32	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-	
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	-0-	198		5	3		Y	-0-	
12		242 N	44	-0-	-198	-0-			44	3		Y	-0-	
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	3		Y	-0-	
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	3		Y	-0-	
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	3		Y	-0-	

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	

KARGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	3		N	-0-	

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774														
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-			131	3	2	9	Y	-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-			127	3	2	9	Y	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-			129	3	2	9	Y	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-			126	3	2	9	Y	-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-			113	3	2	9	Y	-0-
*03		126 N	126	-0-	-0-	-0-			124	3	2	9	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
10		1953 N	1788	-0-	-165	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-
11		1860 N	1654	-0-	-206	-0-	-0-	1654	3	N	-0-	-0-
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-	-0-
01		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	-0-	1571	3	N	-0-	-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-	-0-
*03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357												
10		2356 N	2301	-0-	-55	-0-	-0-	2301	3	N	-0-	-0-
11		2250 N	2211	-0-	-39	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-
12		2211 N	2128	-0-	-83	-0-	-0-	2128	3	N	-0-	-0-
01		2201 N	2072	-0-	-129	-0-	-0-	2072	3	N	-0-	-0-
02		1988 N	1902	-0-	-86	-0-	-0-	1902	3	N	-0-	-0-
03		2139 N	2003	-0-	-136	-0-	-0-	2003	3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414												
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250												
10		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	2995	3	N	-0-	-0-
11		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-	-0-
12		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	3	N	-0-	-0-
01		3100 X	2763	-0-	-337	-0-	-0-	2763	3	N	-0-	-0-
02		2800 X	2276	-0-	-524	-0-	-0-	2276	3	N	-0-	-0-
03		3007 X	2824	-0-	-183	-0-	-0-	2824	3	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 132208		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 132572		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468								
10	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	3		N	-0-					-0-
11	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3		N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 132779		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 132780		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133076		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446								
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 133323		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443								
10	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	3		N	-0-					-0-
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1938	3		N	-0-					-0-
12	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1881	3		N	-0-					-0-
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	3		N	-0-					-0-
02	1820	N	1337	-0-	-483	-0-	1337	3		N	-0-					-0-
03	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133531		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389								
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8966 - 10432				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	217 X	133	-0-	-84	-0-			133	3		N	-0-			-0-
11	210 X	91	-0-	-119	-0-			91	3		N	-0-			-0-
12	217 X	62	-0-	-155	-0-			62	3		N	-0-			-0-
01	217 X	156	-0-	-61	-0-			156	3		N	-0-			-0-
02	168 X	86	-0-	-82	-0-			86	3		N	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-			6	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	133712	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8938 - 10375				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101	3		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	3		N	-0-			-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-			501	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	133781	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10208 - 10338				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	133853	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8940 - 10413				
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-			-0-
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-			1718	3		N	-0-			-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			1368	3		N	-0-			-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-			1194	3		N	-0-			-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-			894	3		N	-0-			-0-
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			1001	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		2	RRCID ->	133855	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10488	PERF. 8926 - 10292				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-			2864	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	7171	-0-	4071	4071			7171	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1847	-0-	-953	3118			1847	3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	2300	-0-	-800	2318			2300	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		502	RRCID ->	133910	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8926 - 10426				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134317	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9036 - 10421				
10	589 N	563	-0-	-26	-0-			563	3		N	-0-			-0-
11	570 N	514	-0-	-56	-0-			514	3		N	-0-			-0-
12	589 N	520	-0-	-69	-0-			520	3		N	-0-			-0-
01	558 N	532	-0-	-26	-0-			532	3		N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-			475	3		N	-0-			-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-			539	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
SHEPPARD, B. GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 3	N	-0-		-0-
02	616 N	547	-0-	-69	-0-	547 3	N	-0-		-0-
03	651 N	580	-0-	-71	-0-	580 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 135118		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 135515		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	140 N	33	-0-	-107	-0-	33 3	N	-0-		-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 2		RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542		
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310		
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-		-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-		-0-
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444		
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540		
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

10		775 N	594	-0-	-181	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12		775 N	645	-0-	-130	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01		589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02		728 N	445	-0-	-283	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03		651 N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

10		1581 N	670	-0-	-911	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11		1620 N	900	-0-	-720	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12		1085 N	813	-0-	-272	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03		806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	136729	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9964 - 10120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	737	-0-	-286	-0-	737 3			N	-0-			-0-
11		990 N	79	-0-	-911	-0-	79 3			N	-0-			-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01		744 N	5	-0-	-739	-0-	5 3			N	-0-			-0-
02		84 N	6	-0-	-78	-0-	6 3			N	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		4	RRCID ->	137529	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10518	PERF.10224 - 10432			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		4	RRCID ->	137546	COMPL. DATE	01/24/1991	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10402 - 10495			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		4	RRCID ->	137872	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10346 - 10468			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		3	RRCID ->	138496	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10444 - 10532			
10		713 N	706	-0-	-7	-0-	706 3			N	-0-			-0-
11		690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3			N	-0-			-0-
12		651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3			N	-0-			-0-
01		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3			N	-0-			-0-
02		616 N	241	-0-	-375	-0-	241 3			N	-0-			-0-
03		620 N	117	-0-	-503	-0-	117 3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		6	RRCID ->	139690	COMPL. DATE	09/30/1991	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9370 - 10428			
10		1426 X	960	-0-	-466	-0-	960 3			N	-0-			-0-
11		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3			N	-0-			-0-
12		1426 X	1422	-0-	-4	-0-	1422 3			N	-0-			-0-
01		1426 X	1348	-0-	-78	-0-	1348 3			N	-0-			-0-
02		1288 X	1165	-0-	-123	-0-	1165 3			N	-0-			-0-
03		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310 3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		4	RRCID ->	139691	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9284 - 10455			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422		
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376		
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-		-0-
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-		-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
02	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
03	1457 X	1431	-0-	-26	-0-	1431 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811		
10	3100 N	3309	-0-	209	209	3309 3	Y	-0-		-0-
11	2987 N	2778	-0-	-209	-0-	2778 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3545	-0-	445	445	3545 3	Y	-0-		-0-
01	3494 X	3049	-0-	-445	-0-	3049 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2187	-0-	2187	2187	2187 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1593	-0-	1593	3780	1593 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-	
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-		-0-	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-	
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498													
10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		N	-0-		-0-	
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-		-0-	
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-		-0-	
01	1829 N	1408	-0-	-421	-0-	1408	3		N	-0-		-0-	
02	1652 N	1647	-0-	-5	-0-	1647	3		N	-0-		-0-	
*03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494													
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-		-0-	
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-		-0-	
12	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841	3		N	-0-		-0-	
01	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3		N	-0-		-0-	
02	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3		N	-0-		-0-	
03	1829 N	1008	-0-	-821	-0-	1008	3		N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653													
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-		-0-	
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22	3		N	-0-		-0-	
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		5	RRCID ->	150115	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9204 - 10504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3					-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		5	RRCID ->	150207	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10390 - 10524
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3					-0-
11	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	2403 3					-0-
12	2635 N	2284	-0-	-351	-0-	2284 3					-0-
01	2604 N	2279	-0-	-325	-0-	2279 3					-0-
02	2240 N	2096	-0-	-144	-0-	2096 3					-0-
03	2294 N	2007	-0-	-287	-0-	2007 3					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	150261	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10160 - 10238
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3					-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3					-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		5	RRCID ->	151094	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10598	PERF. 9068 - 10512
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3					-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3					-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	151612	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	10633	PERF.10256 - 10486
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3					-0-
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	222 3					-0-
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	248 3					-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	153457	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10616 - 10855
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 3	1 9	Y	1	1	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	Y	1	1	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 6		RRCID -> 153484		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 7-F		RRCID -> 153579		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 153636		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306								
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	992 X	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	992 X	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503								
10	992 N	240	-0-	-752	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	930 N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					8
12	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298 3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295 3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301 3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306 3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267 3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288 3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 161566		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 161795		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820								
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1714 3	24 9	Y		22	23 1				3
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1558 3	26 9	Y		24	23 1				4
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1628 3	25 9	Y		23	23 1				4
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601 3	22 9	Y		20	20 1				4
02	1484	N	1220	-0-	-264	-0-	1199 3	21 9	Y		19	20 1				3
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y		-0-	3 1				-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163959		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POOL, VERNON		WELL #: 4		RRCID -> 164022		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866								
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3			Y	-0-					23
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3			Y	-0-					23
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3			Y	-0-					23
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		2357	-0-	2357	-0-	2357 3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		2550	-0-	2550	-0-	4907 2550 3			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-			4
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			4
12		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-			4
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			4
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			4
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718															
10	DLQ	G-10	332	-0-	332	854	332	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	325	-0-	325	1179	325	3			Y	-0-			-0-
12		1463 N	284	-0-	-1179	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
01		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
02		280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
*03		279 N	28	-0-	-251	-0-	26	3	2	9	Y	2	2	8	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650															
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			1
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-			1
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			1
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			1
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-			1
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834															
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650															
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-			-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-			-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-			-0-
02		1288 N	1187	-0-	-101	-0-	1187	3			Y	-0-			-0-
*03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	276	-0-	276	276	272	3	4	9	Y	4	3	1	1
01		T. A.	923	-0-	923	1199	912	3	11	9	Y	10	9	1	2
02		T. A.	828	-0-	828	2027	814	3	14	9	Y	13	13	1	2
*03		3000 X	973	-0-	-2027	-0-	956	3	17	9	Y	15	15	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1830	3	22	9	Y	20	20	1		3
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2590	3	22	9	Y	20	20	1		3
12		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2249	3	32	9	Y	29	27	1		5
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	3	25	9	Y	23	23	1		5
02		2156 N	1604	-0-	-552	-0-	1580	3	24	9	Y	22	24	1		3
03		2294 N	1229	-0-	-1065	-0-	1210	3	19	9	Y	17	18	1		2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844																
10		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			Y	-0-				-0-
11		660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3			Y	-0-				-0-
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-				-0-
01		1178 N	777	-0-	-401	-0-	777	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	482	-0-	482	994	482	3			Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670																
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				2
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-				2
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				2
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				2
02		140 N	72	-0-	-68	-0-	72	3			Y	-0-				2
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740																
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-				-0-
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-				-0-
03		248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742																
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-				-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-				-0-
01		403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
02		364 N	261	-0-	-103	-0-	261	3			Y	-0-				-0-
03		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-				-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666																
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-				-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-				-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-				-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-				-0-
*03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-				-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772																
10		589 N	411	-0-	-178	-0-	403	3	8	9	Y	7	8	1		1
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	7	7	1		1
12		507 N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			Y	-0-	-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3			Y	-0-	-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			Y	-0-	-0-
01		558 N	236	-0-	-322	-0-	236 3			Y	-0-	-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3			Y	-0-	-0-
03		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3			Y	-0-	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730												
10		1643 N	822	-0-	-821	-0-	822 3			Y	-0-	-0-
11		1530 N	207	-0-	-1323	-0-	207 3			Y	-0-	-0-
12		1457 N	194	-0-	-1263	-0-	194 3			Y	-0-	-0-
01		837 N	12	-0-	-825	-0-	12 3			Y	-0-	-0-
02		196 N	3	-0-	-193	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
03		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3			Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904												
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			Y	-0-	-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3			Y	-0-	-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			Y	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			Y	-0-	-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3			Y	-0-	-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3			Y	-0-	-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		Y	-0-	-0-
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		Y	-0-	-0-
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		Y	-0-	-0-
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		Y	-0-	-0-
02		1708 N	245	-0-	-1463	-0-	245	3		Y	-0-	-0-
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986												
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1280	3	18 9	Y	16	2
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	726	3	20 9	Y	18	3
12		638 X	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10 9	Y	9	2
01		1302 X	640	-0-	-662	-0-	632	3	8 9	Y	7	2
02		700 N	570	-0-	-130	-0-	561	3	9 9	Y	8	1
03		651 N	603	-0-	-48	-0-	593	3	10 9	Y	9	1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745												
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-	-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-	-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661												
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-	-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-	-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-	-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-	-0-
02		140 N	80	-0-	-60	-0-	80	3		Y	-0-	-0-
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		Y	-0-	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970												
10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1764	3	24 9	Y	22	3
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1749	3	28 9	Y	25	4
12		1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1370	3	21 9	Y	19	3
01		1736 N	1140	-0-	-596	-0-	1125	3	15 9	Y	14	3
02		1932 X	1430	-0-	-502	-0-	1430	3		Y	-0-	-0-
03		1829 X	1381	-0-	-448	-0-	1359	3	22 9	Y	20	2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850												
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	3	15 9	Y	14	2
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1021	3	15 9	Y	14	2
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1039	3	14 9	Y	13	2
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	3	14 9	Y	13	3
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	939	3	15 9	Y	14	2
*03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1039	3	18 9	Y	16	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1108	3	20	9	Y	18	18	1			3
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	1085 N	432	-0-	-653	-0-	426	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	1116 N	75	-0-	-1041	-0-	74	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1036 N	18	-0-	-1018	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1285	3	18	9	Y	16	17	1			2
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1888	3	20	9	Y	18	17	1			3
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	975	3	17	9	Y	15	16	1			2
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1527	3	21	9	Y	19	19	1			2

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3					28
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					28
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					28
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	323	3	18	9	Y	16	34	1			10
02	T. A.	245	-0-	245	-0-	245	3	2	9	Y	2					12
03	T. A.	285	-0-	285	-0-	530	3			Y	-0-					12

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	Y	7	8	1			1
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487	3	8	9	Y	7	7	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

10	341 N	328	-0-	-13	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	301	3	6	9	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	352	-0-	352	871	352	3		Y	-0-	7
11	DLQ	G-10	280	-0-	280	1151	280	3		Y	-0-	7
12		1445 N	294	-0-	-1151	-0-	293	3	1 9	Y	1	8
01		341 N	281	-0-	-60	-0-	279	3	2 9	Y	2	10
02		252 N	202	-0-	-50	-0-	202	3		Y	-0-	10
03		279 N	205	-0-	-74	-0-	203	3	2 9	Y	2	12

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976												
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	862	3	12 9	Y	11	2
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12 9	Y	11	2
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	868	3	12 9	Y	11	2
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	887	3	11 9	Y	10	2
02	DLQ	G-10	790	-0-	790	790	777	3	13 9	Y	12	2
03	DLQ	G-10	876	-0-	876	1666	862	3	14 9	Y	13	2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695												
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-	-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-	-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		Y	-0-	-0-
01		1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3		Y	-0-	-0-
02		868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3		Y	-0-	-0-
03		961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3		Y	-0-	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724												
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4 9	Y	4	1
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	4	1
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	1	1
01		341 N	20	-0-	-321	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900												
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	210	3	3 9	Y	3	1
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	199	3	3 9	Y	3	1
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	203	3	3 9	Y	3	1
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	200	3	2 9	Y	2	1
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3 9	Y	3	1
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3 9	Y	3	1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820												
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		Y	-0-	-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-	-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-	-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-	-0-
02		364 N	314	-0-	-50	-0-	314	3		Y	-0-	-0-
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1433	3	21	9	Y	19	19	1			3
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1324	3	20	9	Y	18	18	1			3
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1340	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1326	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1223	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1337	3	21	9	Y	19	20	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

10	1860	X	813	-0-	-1047	-0-	813	3			Y	-0-					37
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					37
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					37
01	806	N	15	-0-	-791	-0-	15	3			Y	-0-					37
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1	38	1			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

10	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	1341	3			Y	-0-					28
11	2100	X	1734	-0-	-366	-0-	1734	3			Y	-0-					28
12	1736	X	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			Y	-0-					28
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					28
02	1624	N	1158	-0-	-466	-0-	1139	3	19	9	Y	17	34	1			11
03	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 182214		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
02	588 N	553	-0-	-35	-0-	553 3	N	-0-		-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 4		RRCID -> 182432		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376		
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	1307 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 182604		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 182983		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370		
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362		
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3	N	-0-		-0-
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
12	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
02	1232 X	711	-0-	-521	-0-	711 3	N	-0-		-0-
03	1364 X	1000	-0-	-364	-0-	1000 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410		
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3	N	-0-		-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-		-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1775 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1614	-0-	-10	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
11	210 N	38	-0-	-172	-0-	38 3	N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
*03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185025		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 6		RRCID -> 186983		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518		
10	558 N	1	-0-	-557	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
03	558 N	67	-0-	-491	-0-	67 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 9		RRCID -> 187045		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656		
10	1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
12	1178 X	1021	-0-	-157	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
01	1178 X	822	-0-	-356	-0-	822 3	N	-0-		-0-
02	1064 X	962	-0-	-102	-0-	962 3	N	-0-		-0-
03	1178 X	687	-0-	-491	-0-	687 3	N	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187124		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732		
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		30
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	430 3	N	86 9	78	108
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	377 3	N	103 9	94	202
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	334 3	N	207 9	188	210
02	476 N	314	-0-	-162	-0-	314 3	N		180 1	210
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	333 3	N			210

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 187219		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 188393		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	217 N	63	-0-	-154	-0-	63 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	23		4	3			-0-
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	26		3	3			-0-
12		34 N	8	-0-	-26	-0-		8	3			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		5	3	1	9	-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			-0-
03		8 N	4	-0-	-4	-0-		4	3			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406												
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	3			-0-
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	3			-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3			-0-
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	3			-0-
02		924 N	867	-0-	-57	-0-		867	3			-0-
03		1054 N	1025	-0-	-29	-0-		1025	3			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428												
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228	3			-0-
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2146	3			-0-
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		2154	3			-0-
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2162	3			-0-
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2080	3			-0-
*03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2351	3			-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986												
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-		420	3	4	9	1
11		330 N	307	-0-	-23	-0-		303	3	4	9	1
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-		408	3	6	9	1
01		341 N	31	-0-	-310	-0-		31	3			-0-
02		280 N	221	-0-	-59	-0-		219	3	2	9	-0-
*03		497 N	497	-0-	-0-	-0-		489	3	8	9	1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584												
10		2914 X	2912	-0-	-2	-0-		2912	3			-0-
11		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		2840	3			-0-
12		2883 X	2877	-0-	-6	-0-		2877	3			-0-
01		2914 X	2766	-0-	-148	-0-		2766	3			-0-
02		2660 N	2573	-0-	-87	-0-		2573	3			-0-
*03		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-		2955	3			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908												
10		3379 X	3110	-0-	-269	-0-		3110	3			-0-
11		3300 X	2979	-0-	-321	-0-		2979	3			-0-
12		3410 X	3275	-0-	-135	-0-		3275	3			-0-
01		3410 X	2534	-0-	-876	-0-		2534	3			-0-
02		3052 X	2603	-0-	-449	-0-		2603	3			-0-
03		3286 X	1873	-0-	-1413	-0-		1873	3			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144												
10		2735 X	2672	-0-	-63	-0-		2672	3			-0-
11		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-		2256	3			-0-
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-		2040	3			-0-
01		2542 X	2149	-0-	-393	-0-		2149	3			-0-
02		2296 X	2010	-0-	-286	-0-		2010	3			-0-
03		2542 X	2383	-0-	-159	-0-		2383	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	192667	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9216 - 10647			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
11		570 N	215	-0-	-355	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
01		806 X	265	-0-	-541	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02		196 N	115	-0-	-81	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		9	RRCID ->	192680	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8936 - 10492			
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9508 - 10446			
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
02		616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-			-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9346 - 10152			
10		1643 X	741	-0-	-902	-0-	741	3			N	-0-			-0-
11		1620 X	344	-0-	-1276	-0-	344	3			N	-0-			-0-
12		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-			-0-
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
03		2635 N	1482	-0-	-1153	-0-	1482	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481			
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11		360 N	212	-0-	-148	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12		372 N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475			
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9400 - 10210			
10		806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-			-0-
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-			-0-
12		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-			-0-
01		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-			-0-
02		700 N	677	-0-	-23	-0-	677	3			N	-0-			-0-
03		775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-	-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-	-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-	-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-	-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-	-0-
*03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437												
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350												
10		744 N	647	-0-	-97	-0-	647 3			N	-0-	-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-	-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-	-0-
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-	-0-
02		700 N	603	-0-	-97	-0-	603 3			N	-0-	-0-
03		744 N	656	-0-	-88	-0-	656 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302												
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-	-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3			N	-0-	-0-
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3			N	-0-	-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3			N	-0-	-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3			N	-0-	-0-
03		1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458												
10		2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738 3			N	-0-	-0-
11		2610 N	2588	-0-	-22	-0-	2588 3			N	-0-	-0-
12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3			N	-0-	-0-
01		2728 N	2605	-0-	-123	-0-	2605 3			N	-0-	-0-
02		2408 N	2316	-0-	-92	-0-	2316 3			N	-0-	-0-
*03		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429												
10		744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3			N	-0-	-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-	-0-
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3			N	-0-	-0-
01		744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3			N	-0-	-0-
02		672 N	643	-0-	-29	-0-	643 3			N	-0-	-0-
03		744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416												
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-	-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-	-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-	-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	202778	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8922 - 10419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		2728 N	2620	-0-	-108	-0-	2620 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2670 N	2518	-0-	-152	-0-	2518 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2728 N	2556	-0-	-172	-0-	2556 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2635 N	2107	-0-	-528	-0-	2107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2352 N	1684	-0-	-668	-0-	1684 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2542 N	2443	-0-	-99	-0-	2443 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	203646	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	8888 - 9822
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		540 N	488	-0-	-52	-0-	488 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1054 N	478	-0-	-576	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		837 N	489	-0-	-348	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		448 N	422	-0-	-26	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	203647	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8871 - 10338
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		224 N	28	-0-	-196	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		11	RRCID ->	205225	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9260 - 10726
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		899 N	518	-0-	-381	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		868 N	319	-0-	-549	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		700 N	194	-0-	-506	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	206429	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9088 - 10532
10		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1727 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1652 N	1017	-0-	-635	-0-	1017 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFORD		WELL #:		5	RRCID ->	206467	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9004 - 10438
10		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	206909	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	8940 - 10384
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		961 N	882	-0-	-79	-0-	882 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		930 N	880	-0-	-50	-0-	880 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10644 - 10838												
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1051	3	14	9	Y	2
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	932	3	14	9	Y	2
12	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1000	3	14	9	Y	2
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	986	3	14	9	Y	3
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	750	3	12	9	Y	2
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	731	3	11	9	Y	1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416												
10	3100	N	4368	-0-	1268	2166	4368	3			N	-0-
11	3000	N	2579	-0-	-421	1745	2579	3			N	-0-
12	3898	X	2153	-0-	-1745	-0-	2153	3			N	-0-
01	1891	X	722	-0-	-1169	-0-	722	3			N	-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-
*03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374												
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
11	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406												
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-
01	2573	N	2235	-0-	-338	-0-	2235	3			N	-0-
02	2324	N	1724	-0-	-600	-0-	1724	3			N	-0-
03	2542	N	1983	-0-	-559	-0-	1983	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437												
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292												
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500												
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-	-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-	-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-	-0-
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-	-0-
*03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478												
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-	-0-
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-	-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-	-0-
01		1085 N	730	-0-	-355	-0-	730	3		N	-0-	-0-
02		1008 N	823	-0-	-185	-0-	823	3		N	-0-	-0-
03		1116 N	815	-0-	-301	-0-	815	3		N	-0-	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434												
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-	-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-
12		961 N	262	-0-	-699	-0-	262	3		N	-0-	-0-
01		1023 N	248	-0-	-775	-0-	248	3		N	-0-	-0-
02		336 N	63	-0-	-273	-0-	63	3		N	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424												
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-	-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
*03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533												
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-	-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-	-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	-0-
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437												
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 14		RRCID -> 221702		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 222427		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516		
10	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	4368	-0-	1268	1268	4368 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3820	-0-	720	1988	3820 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3428	-0-	628	2616	3428 3	N	-0-		-0-
*03	6340 X	3724	-0-	-2616	-0-	3724 3	N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222435		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 224105		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236		
10	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1148	-0-	-168	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	1307 3	N	-0-		-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224106		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 224907		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225455		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-				10
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-				10
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-				10
01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-				10
02	1456 N	1265	-0-	-191	-0-	1265	3			Y	-0-				10
03	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	1158	3			Y	-0-				10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

10	527 N	493	-0-	-34	-0-	485	3	8	9	Y	7	7	1		1
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	3	7	9	Y	6	6	1		1
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1		1
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	444	3	6	9	Y	5	5	1		1
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	1		1
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	Y	7	7	1		1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

10	1023 X	556	-0-	-467	-0-	556	3			Y	-0-				14
11	990 X	85	-0-	-905	-0-	85	3			Y	-0-				14
12	777 X	98	-0-	-679	-0-	98	3			Y	-0-				14
01	558 N	106	-0-	-452	-0-	106	3			Y	-0-				14
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-				14
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-				14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	Y	1
11		690 N	683	-0-	-7	-0-	671	3	12	9	Y	2
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	Y	2
01		713 N	711	-0-	-2	-0-	701	3	10	9	Y	2
02		616 N	559	-0-	-57	-0-	550	3	9	9	Y	1
*03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	718	3	12	9	Y	1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250												
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035												
10		806 N	355	-0-	-451	-0-	349	3	6	9	Y	1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-
01		341 N	77	-0-	-264	-0-	76	3	1	9	Y	-0-
02		504 X	100	-0-	-404	-0-	99	3	1	9	Y	-0-
03		341 X	113	-0-	-228	-0-	111	3	2	9	Y	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642												
10		2015 N	1371	-0-	-644	-0-	1371	3			N	-0-
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-
02		1904 N	1546	-0-	-358	-0-	1546	3			N	-0-
03		2170 N	1829	-0-	-341	-0-	1829	3			N	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698												
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-
01		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-
02		252 N	181	-0-	-71	-0-	181	3			Y	-0-
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740												
10		558 N	404	-0-	-154	-0-	404	3			Y	-0-
11		510 N	380	-0-	-130	-0-	380	3			Y	-0-
12		496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3			Y	-0-
01		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-
02		364 N	273	-0-	-91	-0-	273	3			Y	-0-
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990												
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	Y	57
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	58
12		806 N	587	-0-	-219	-0-	587	3			Y	58
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	677	3	36	9	Y	21
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	Y	24
*03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	229609	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10598 - 10790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2748 N	2465	-0-	-283	-0-	2465 3			Y	-0-		-0-
11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3			Y	-0-		-0-
12		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3			Y	-0-		-0-
01		3100 X	1949	-0-	-1151	-0-	1949 3			Y	-0-		-0-
02		2800 X	1668	-0-	-1132	-0-	1668 3			Y	-0-		-0-
03		2480 X	1807	-0-	-673	-0-	1807 3			Y	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	229688	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9260 - 10432	
10		3100 N	3838	-0-	738	738	3838 3			N	-0-		-0-
11		3000 N	3202	-0-	202	940	3202 3			N	-0-		-0-
12		3100 N	2989	-0-	-111	829	2989 3			N	-0-		-0-
01		3600 X	2771	-0-	-829	-0-	2771 3			N	-0-		-0-
02		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3			N	-0-		-0-
03		1643 X	1257	-0-	-386	-0-	1257 3			N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230056	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10720 - 10918	
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			Y	-0-		-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			Y	-0-		-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			Y	-0-		-0-
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			Y	-0-		-0-
02		532 N	382	-0-	-150	-0-	382 3			Y	-0-		-0-
*03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			Y	-0-		-0-

BUFORD		WELL #:		6	RRCID ->	230434	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	9176 - 10588	
10		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706 3			N	-0-		-0-
11		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1693 3			N	-0-		-0-
12		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713 3			N	-0-		-0-
01		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698 3			N	-0-		-0-
02		1568 N	1524	-0-	-44	-0-	1524 3			N	-0-		-0-
03		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643 3			N	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230599	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10892 - 10902	
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	660 3	10 9	Y	9	11 1		1
11		630 N	449	-0-	-181	-0-	438 3	11 9	Y	10	9 1		2
12		682 N	414	-0-	-268	-0-	408 3	6 9	Y	5	6 1		1
01		682 N	401	-0-	-281	-0-	395 3	6 9	Y	5	5 1		1
02		420 N	345	-0-	-75	-0-	338 3	7 9	Y	6	6 1		1
03		403 N	276	-0-	-127	-0-	270 3	6 9	Y	5	5 1		1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	230703	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10810 - 10820	
10		1054 N	936	-0-	-118	-0-	936 3			Y	-0-		-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			Y	-0-		-0-
12		1333 N	226	-0-	-1107	-0-	226 3			Y	-0-		-0-
01		930 N	690	-0-	-240	-0-	690 3			Y	-0-		-0-
02		1092 N	916	-0-	-176	-0-	916 3			Y	-0-		-0-
*03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3			Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231055	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10716 - 10928	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
JONES, ALFORD GU		WELL #: 12		RRCID -> 231159		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 13		RRCID -> 231312		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD		WELL #: 7		RRCID -> 231741		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572			
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	3841	-0-	-179	-0-	3841	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4185 X	3443	-0-	-742	-0-	3443	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3780 X	3070	-0-	-710	-0-	3070	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	3315	-0-	-870	-0-	3315	3	N	-0-	-0-	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231802		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368			
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	944	-0-	-761	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1512 N	623	-0-	-889	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532			
10	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2874	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	2685	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2914 X	2652	-0-	-262	-0-	2652	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2576 N	2184	-0-	-392	-0-	2184	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2697 N	2286	-0-	-411	-0-	2286	3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

10	3100 N	3458	-0-	358	1232	3458	3	N	-0-			-0-
11	4473 X	3241	-0-	-1232	-0-	3241	3	N	-0-			-0-
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3	N	-0-			-0-
01	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
02	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
*03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3	N	-0-			-0-
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-			-0-
12	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
01	2821 X	1972	-0-	-849	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
02	2548 X	1601	-0-	-947	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
03	2821 X	1533	-0-	-1288	-0-	1533	3	N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10654 - 10832

10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2012	3	30 9 Y	27	30 1		4
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1713	3	32 9 Y	29	28 1		5
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1249	3	18 9 Y	16	18 1		3
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	3	29 9 Y	26	23 1		6
02	1624 N	1440	-0-	-184	-0-	1417	3	23 9 Y	21	24 1		3
*03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	3	22 9 Y	20	21 1		2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		-0-			-0-
11	1800 N	1182	-0-	-618	-0-	1182	3		-0-			-0-
12	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1144	3		-0-			-0-
01	1302 N	634	-0-	-668	-0-	634	3		-0-			-0-
02	1092 N	550	-0-	-542	-0-	550	3		-0-			-0-
03	1147 N	728	-0-	-419	-0-	728	3		-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 10473 - 10703

10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		-0-			34
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		-0-			34
12	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		-0-			34
01	2883 X	2353	-0-	-530	-0-	2353	3		-0-			34
02	2268 N	2015	-0-	-253	-0-	1984	3	31 9 Y	28	44 1		18
03	2418 N	2197	-0-	-221	-0-	2197	3		-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	-0-
12	3513 X	-0-	-0-	-3513	-0-					N	-0-	-0-
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-	-0-
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-	-0-
*03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549												
10	3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-	-0-
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-	-0-
12	3317 X	2930	-0-	-387	-0-	2930	3			N	-0-	-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-	-0-
02	2996 X	2895	-0-	-101	-0-	2895	3			N	-0-	-0-
*03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367												
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374												
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684												
10	1829 N	1264	-0-	-565	-0-	1264	3			N	-0-	-0-
11	1560 N	817	-0-	-743	-0-	817	3			N	-0-	-0-
12	1550 N	976	-0-	-574	-0-	976	3			N	-0-	-0-
01	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956	3			N	-0-	-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-	-0-
*03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438												
10	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-	-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-	-0-
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-	-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-	-0-
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-	-0-
*03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10750 - 10963

10	DLQ G-10	71	-0-	71	191	70	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	191					Y	1	1	1		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-				-0-
*03	221 X	30	-0-	-191	-0-	30	3			Y	-0-				-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

10	3348 X	2539	-0-	-809	-0-	2539	3			N	-0-				-0-
11	3240 X	2667	-0-	-573	-0-	2667	3			N	-0-				-0-
12	3138 X	2707	-0-	-431	-0-	2707	3			N	-0-				-0-
01	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	2562	3			N	-0-				-0-
02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-				-0-
*03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				-0-
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

10	837 N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-				-0-
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-				-0-
12	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-				-0-
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-				-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-				-0-
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-				-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10622 - 10799

10	226 N	112	-0-	-114	-0-	111	3	1	9	Y	1	4	1		-0-
11	3000 N	3939	-0-	939	939	3938	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	3100 N	2261	-0-	-839	100	2226	3	35	9	Y	32	26	1		6
01	2045 N	1945	-0-	-100	-0-	1920	3	25	9	Y	23	24	1		5
02	DLQ G-10	1720	-0-	1720	1720	1691	3	29	9	Y	26	27	1		4
*03	4139 X	2419	-0-	-1720	-0-	2380	3	39	9	Y	35	35	1		4

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

10	1147 N	870	-0-	-277	-0-	870	3			N	-0-				-0-
11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-				-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-				-0-
02	952 N	834	-0-	-118	-0-	834	3			N	-0-				-0-
03	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		3441 X	3084	-0-	-357	-0-	3084 3		N	-0-		-0-
11		3060 X	2885	-0-	-175	-0-	2885 3		N	-0-		-0-
12		3162 X	2735	-0-	-427	-0-	2735 3		N	-0-		-0-
01		3162 X	2618	-0-	-544	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
02		2800 X	2624	-0-	-176	-0-	2624 3		N	-0-		-0-
03		3069 X	3036	-0-	-33	-0-	3036 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401												
10		1178 N	832	-0-	-346	-0-	832 3		N	-0-		-0-
11		900 N	814	-0-	-86	-0-	814 3		N	-0-		-0-
12		868 N	696	-0-	-172	-0-	696 3		N	-0-		-0-
01		837 N	699	-0-	-138	-0-	699 3		N	-0-		-0-
02		756 N	731	-0-	-25	-0-	731 3		N	-0-		-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438												
10		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3		N	-0-		-0-
11		3300 X	2866	-0-	-434	-0-	2866 3		N	-0-		-0-
12		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3		N	-0-		-0-
01		2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781 3		N	-0-		-0-
02		2632 X	2412	-0-	-220	-0-	2412 3		N	-0-		-0-
03		2914 X	2497	-0-	-417	-0-	2497 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344												
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		N	-0-		-0-
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-		-0-
12		2067 N	1911	-0-	-156	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
01		2046 N	1787	-0-	-259	-0-	1787 3		N	-0-		-0-
02		1848 N	1331	-0-	-517	-0-	1331 3		N	-0-		-0-
03		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855 3		N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784												
10		3100 N	3290	-0-	190	1033	3239 3	51 9	Y	46	47 1	7
11		4113 X	3080	-0-	-1033	-0-	3027 3	53 9	Y	48	47 1	8
12		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2772 3	45 9	Y	41	42 1	7
01		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2387 3	35 9	Y	32	32 1	7
02		3220 X	2408	-0-	-812	-0-	2365 3	43 9	Y	39	40 1	6
03		3286 X	2782	-0-	-504	-0-	2734 3	48 9	Y	44	45 1	5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718												
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505												
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01		279 N	82	-0-	-197	-0-	82 3		N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294															
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
01	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
02	2044	N	1869	-0-	-175	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442															
10	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			N	-0-			-0-
11	3210	X	2979	-0-	-231	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
12	2920	X	2847	-0-	-73	-0-	2847	3			N	-0-			-0-
01	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
02	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
03	2883	X	2521	-0-	-362	-0-	2521	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553															
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-			-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
01	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-			-0-
*03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514															
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-	
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-	-0-	
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-	-0-	
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-	-0-	
02		1540 N	1337	-0-	-203	-0-	1337	3		N	-0-	-0-	
03		1705 N	1567	-0-	-138	-0-	1567	3		N	-0-	-0-	

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354													
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-	-0-	
11		3330 X	3184	-0-	-146	-0-	3184	3		N	-0-	-0-	
12		3441 X	3269	-0-	-172	-0-	3269	3		N	-0-	-0-	
01		3441 X	3218	-0-	-223	-0-	3218	3		N	-0-	-0-	
02		3108 X	2900	-0-	-208	-0-	2900	3		N	-0-	-0-	
03		3441 X	3076	-0-	-365	-0-	3076	3		N	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344													
10		2139 X	1799	-0-	-340	-0-	1799	3		N	-0-	-0-	
11		2220 X	1625	-0-	-595	-0-	1625	3		N	-0-	-0-	
12		2294 X	1607	-0-	-687	-0-	1607	3		N	-0-	-0-	
01		2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1573	3		N	-0-	-0-	
02		1708 X	1444	-0-	-264	-0-	1444	3		N	-0-	-0-	
03		1798 X	1615	-0-	-183	-0-	1615	3		N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581													
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-	-0-	
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
01		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3		N	-0-	-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-	
03		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407													
10		1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3		N	-0-	-0-	
11		1200 N	1008	-0-	-192	-0-	1008	3		N	-0-	-0-	
12		1550 N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3		N	-0-	-0-	
01		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3		N	-0-	-0-	
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-	-0-	
*03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-	-0-	

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315													
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-	-0-	
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	-0-	
12		1209 N	842	-0-	-367	-0-	842	3		N	-0-	-0-	
01		899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3		N	-0-	-0-	
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-	-0-	
*03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282													
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-	-0-	
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-	-0-	
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-	-0-	
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-	-0-	
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	-0-	
*03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		9	RRCID ->	245381	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8926 - 10252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2604 N	2057	-0-	-547	-0-	2057 3		N	-0-		-0-
11		2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020 3		N	-0-		-0-
12		2201 N	2010	-0-	-191	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
01		2046 N	2016	-0-	-30	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
02		1876 N	1725	-0-	-151	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
03		2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	245852	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	10708	PERF. 9153 - 10412	
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		-0-
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-		-0-
02		252 N	247	-0-	-5	-0-	247 3		N	-0-		-0-
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		18H	RRCID ->	245989	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 9738 - 12693	
10		2790 X	1092	-0-	-1698	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
11		2580 X	1157	-0-	-1423	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
12		2604 X	2175	-0-	-429	-0-	2175 3		N	-0-		-0-
01		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-		-0-
02		1092 X	911	-0-	-181	-0-	911 3		N	-0-		-0-
03		2170 X	1755	-0-	-415	-0-	1755 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		15	RRCID ->	246323	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9030 - 10600	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		14	RRCID ->	246818	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9092 - 10386	
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
12		1705 N	1377	-0-	-328	-0-	1377 3		N	-0-		-0-
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
*03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #:		8	RRCID ->	246901	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9039 - 10292	
10		3534 X	3116	-0-	-418	-0-	3116 3		N	-0-		-0-
11		3270 X	2995	-0-	-275	-0-	2995 3		N	-0-		-0-
12		3204 X	2993	-0-	-211	-0-	2993 3		N	-0-		-0-
01		3162 X	2774	-0-	-388	-0-	2774 3		N	-0-		-0-
02		2828 X	2560	-0-	-268	-0-	2560 3		N	-0-		-0-
03		3131 X	2872	-0-	-259	-0-	2872 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		10	RRCID ->	246955	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9238 - 10538	
10		1147 N	88	-0-	-1059	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
KENNEDY G.U. 3		WELL #:	12	RRCID ->	246994	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	8973 - 10288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1777 N	1777	-0-	-0-	1777 3					-0-
11		1670 N	1670	-0-	-0-	1670 3					-0-
12		1553 N	1553	-0-	-0-	1553 3					-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	1493 3					-0-
02		1591 N	1591	-0-	-0-	1591 3					-0-
*03		1784 N	1784	-0-	-0-	1784 3					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	15	RRCID ->	247005	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	9208 - 10393
10		713 N	605	-0-	-108	605 3					-0-
11		630 N	618	-0-	-12	618 3					-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	633 3					-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	635 3					-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	598 3					-0-
*03		835 N	835	-0-	-0-	835 3					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	26	RRCID ->	247085	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9231 - 10330
10		2263 N	2022	-0-	-241	2022 3					-0-
11		2100 N	1925	-0-	-175	1925 3					-0-
12		2077 N	1888	-0-	-189	1888 3					-0-
01		2015 N	1809	-0-	-206	1809 3					-0-
02		1792 N	1450	-0-	-342	1450 3					-0-
03		1891 N	1693	-0-	-198	1693 3					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	19	RRCID ->	247195	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9092 - 10392
10		1990 N	1990	-0-	-0-	1990 3					-0-
11		1827 N	1827	-0-	-0-	1827 3					-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	1872 3					-0-
01		1857 N	1857	-0-	-0-	1857 3					-0-
02		1827 N	1827	-0-	-0-	1827 3					-0-
*03		1948 N	1948	-0-	-0-	1948 3					-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:	17	RRCID ->	247211	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9114 - 10461
10		3100 N	3193	-0-	93	3193 3					-0-
11		2431 N	2338	-0-	-93	2338 3					-0-
12		558 N	24	-0-	-534	24 3					-0-
01		1395 X	-0-	-0-	-1395						-0-
02		1260 X	126	-0-	-1134	126 3					-0-
03		1395 X	92	-0-	-1303	92 3					-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:	11	RRCID ->	247223	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9038 - 10328
10		961 N	931	-0-	-30	931 3					-0-
11		930 N	885	-0-	-45	885 3					-0-
12		930 N	892	-0-	-38	892 3					-0-
01		930 N	904	-0-	-26	904 3					-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	844 3					-0-
*03		922 N	922	-0-	-0-	922 3					-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:	5	RRCID ->	247995	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	8837 - 10280
10		1922 N	1734	-0-	-188	1734 3					-0-
11		1830 N	1582	-0-	-248	1582 3					-0-
12		1736 N	1433	-0-	-303	1433 3					-0-
01		1736 N	588	-0-	-1148	588 3					-0-
02		1484 N	540	-0-	-944	540 3					-0-
03		1426 N	526	-0-	-900	526 3					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394 3	6 9	Y	5	5 1	1
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201 3	6 9	Y	5	5 1	1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	108 3	454 9	Y	413	324 1	90
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	Y	1	91 1	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392			
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 3		N	-0-	-0-	
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-	-0-	
12	2976 X	2762	-0-	-214	-0-	2762 3		N	-0-	-0-	
01	3038 X	1633	-0-	-1405	-0-	1633 3		N	-0-	-0-	
02	2744 X	2583	-0-	-161	-0-	2583 3		N	-0-	-0-	
03	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	2874 3		N	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232			
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-	-0-	
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-	-0-	
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-	-0-	
01	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	2196 3		N	-0-	-0-	
02	1988 N	1969	-0-	-19	-0-	1969 3		N	-0-	-0-	
*03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416			
10	713 N	603	-0-	-110	-0-	603 3		N	-0-	-0-	
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	508 3		N	-0-	-0-	
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502 3		N	-0-	-0-	
01	589 N	436	-0-	-153	-0-	436 3		N	-0-	-0-	
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	353 3		N	-0-	-0-	
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358			
10	2875 N	2813	-0-	-62	-0-	2813 3		N	-0-	-0-	
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3		N	-0-	-0-	
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3		N	-0-	-0-	
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		N	-0-	-0-	
02	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		N	-0-	-0-	
*03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 254686		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412			
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-	-0-	
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-	-0-	
12	1767 N	164	-0-	-1603	-0-	164 3		N	-0-	-0-	
01	1488 N	172	-0-	-1316	-0-	172 3		N	-0-	-0-	
02	1400 N	187	-0-	-1213	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254839		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426			
10	2542 N	2036	-0-	-506	-0-	2036 3		N	-0-	-0-	
11	2370 N	1931	-0-	-439	-0-	1931 3		N	-0-	-0-	
12	2449 N	1831	-0-	-618	-0-	1831 3		N	-0-	-0-	
01	2046 N	1462	-0-	-584	-0-	1462 3		N	-0-	-0-	
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-	-0-	
03	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1589 3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 16		RRCID -> 255132		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3		N	-0-		-0-
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3		N	-0-		-0-
12	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3		N	-0-		-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-		-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 264679		COMPL. DATE 01/08/2012		TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818						
10	22041 X	20101	-0-	-1940	-0-	19811	3	290	9	Y	264	271	1	39
11	20220 X	19414	-0-	-806	-0-	19110	3	304	9	Y	276	270	1	45
12	20522 X	19953	-0-	-569	-0-	19645	3	308	9	Y	280	275	1	50
01	20212 X	19762	-0-	-450	-0-	19495	3	267	9	Y	243	240	1	53
02	17696 X	17160	-0-	-536	-0-	16873	3	287	9	Y	261	275	1	39
03	19592 X	18896	-0-	-696	-0-	18580	3	316	9	Y	287	292	1	34

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 265631		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521						
10	14074 X	13788	-0-	-286	-0-	13602	3	186	9	Y	169	174	1	25
11	13920 X	13526	-0-	-394	-0-	13332	3	194	9	Y	176	172	1	29
12	14384 X	13887	-0-	-497	-0-	13679	3	208	9	Y	189	184	1	34
01	14384 X	13265	-0-	-1119	-0-	13090	3	175	9	Y	159	158	1	35
02	12460 X	9444	-0-	-3016	-0-	9444	3		Y	-0-	35	1		-0-
*03	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	13835	3	230	9	Y	209	184	1	25

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 266017		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156						
10	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	15516	3	221	9	Y	201	205	1	30
11	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14650	3	230	9	Y	209	205	1	34
12	15252 X	14960	-0-	-292	-0-	14736	3	224	9	Y	204	202	1	36
01	15748 X	182	-0-	-15566	-0-	180	3	2	9	Y	2	38	1	-0-
02	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	14853	3	248	9	Y	225	191	1	34
03	15717 X	14485	-0-	-1232	-0-	14252	3	233	9	Y	212	221	1	25

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 6H		RRCID -> 267372		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726						
10	16523 X	15075	-0-	-1448	-0-	14880	3	195	9	Y	177	182	1	26
11	14460 X	14070	-0-	-390	-0-	13866	3	204	9	Y	185	181	1	30
12	15035 X	14664	-0-	-371	-0-	14460	3	204	9	Y	185	182	1	33
01	15066 X	14206	-0-	-860	-0-	14034	3	172	9	Y	156	155	1	34
02	13608 X	12904	-0-	-704	-0-	12711	3	193	9	Y	175	183	1	26
03	15066 X	13179	-0-	-1887	-0-	12982	3	197	9	Y	179	184	1	21

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU		WELL #: 31H		RRCID -> 267420		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906						
10	12338 X	10886	-0-	-1452	-0-	10886	3		Y	-0-				-0-
11	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3		Y	-0-				-0-
12	12338 X	12121	-0-	-217	-0-	12121	3		Y	-0-				-0-
01	12214 X	11929	-0-	-285	-0-	11929	3		Y	-0-				-0-
02	11060 X	8671	-0-	-2389	-0-	8671	3		Y	-0-				-0-
03	12245 X	11948	-0-	-297	-0-	11948	3		Y	-0-				-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 8H		RRCID -> 267424		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404						
10	9579 X	9315	-0-	-264	-0-	9188	3	127	9	Y	115	118	1	17
11	8610 X	8276	-0-	-334	-0-	8143	3	133	9	Y	121	118	1	20
12	8897 X	8613	-0-	-284	-0-	8489	3	124	9	Y	113	113	1	20
01	9300 X	7459	-0-	-1841	-0-	7361	3	98	9	Y	89	90	1	19
02	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7559	3	127	9	Y	115	117	1	17
*03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8609	3	142	9	Y	129	131	1	15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8773 X	7586	-0-	-1187	-0-	7483 3	103 9	Y	94	97 1		14
11		8490 X	6889	-0-	-1601	-0-	6781 3	108 9	Y	98	96 1		16
12		8308 X	3064	-0-	-5244	-0-	3019 3	45 9	Y	41	50 1		7
01		8308 X	18	-0-	-8290	-0-	17 3	1 9	Y	1	8 1		-0-
02		7280 X	5406	-0-	-1874	-0-	5317 3	89 9	Y	81	69 1		12
*03		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9170 3	152 9	Y	138	134 1		16

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681													
10		7037 X	7005	-0-	-32	-0-	6903 3	102 9	Y	93	93 1		14
11		6870 X	6591	-0-	-279	-0-	6484 3	107 9	Y	97	95 1		16
12		7099 X	4347	-0-	-2752	-0-	4280 3	67 9	Y	61	66 1		11
01		10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10108 3	98 9	Y	89	81 1		19
02		14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14614 3	88 9	Y	80	87 1		12
*03		14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14779 3	102 9	Y	93	94 1		11

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517													
10		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13929 3	52 9	Y	47	53 1		37
11		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13806 3	56 9	Y	51	60 1		28
12		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12047 3	54 9	Y	49	57 1		20
01		12369 X	11638	-0-	-731	-0-	11582 3	56 9	Y	51			71
02		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10534 3	52 9	Y	47	55 1		63
*03		13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13337 3	64 9	Y	58	57 1	2 8	62

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094													
10		17019 X	16357	-0-	-662	-0-	16279 3	78 9	Y	71	97 1		54
11		16230 X	15684	-0-	-546	-0-	15620 3	64 9	Y	58			112
12		16616 X	15765	-0-	-851	-0-	15690 3	75 9	Y	68	96 1		84
01		16368 X	12229	-0-	-4139	-0-	12159 3	70 9	Y	64	98 1		50
02		13860 X	12650	-0-	-1210	-0-	12559 3	91 9	Y	83	92 1		41
03		15345 X	15318	-0-	-27	-0-	15219 3	99 9	Y	90	95 1		36

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A													
10		11098 X	9954	-0-	-1144	-0-	9954 3		Y	-0-			85
11		10920 X	10502	-0-	-418	-0-	10502 3		Y	-0-			85
12		11284 X	11073	-0-	-211	-0-	11073 3		Y	-0-			85
01		11284 X	10030	-0-	-1254	-0-	10030 3		Y	-0-			85
02		9520 X	9100	-0-	-420	-0-	9100 3		Y	-0-			85
*03		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10841 3		Y	-0-			85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014													
10		14384 X	14056	-0-	-328	-0-	13855 3	201 9	Y	183	187 1		27
11		14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14467 3	211 9	Y	192	188 1		31
12		13857 X	13696	-0-	-161	-0-	13483 3	213 9	Y	194	191 1		34
01		14043 X	11698	-0-	-2345	-0-	11541 3	157 9	Y	143	146 1		31
02		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	11492 3	195 9	Y	177	181 1		27
*03		12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12254 3	206 9	Y	187	192 1		22

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407													
10		14508 X	14188	-0-	-320	-0-	13987 3	201 9	Y	183	188 1		27
11		13710 X	13207	-0-	-503	-0-	12996 3	211 9	Y	192	188 1		31
12		14415 X	13292	-0-	-1123	-0-	13091 3	201 9	Y	183	182 1		32
01		14415 X	13026	-0-	-1389	-0-	12853 3	173 9	Y	157	155 1		34
02		12712 X	11903	-0-	-809	-0-	11708 3	195 9	Y	177	184 1		27
03		14074 X	13355	-0-	-719	-0-	13139 3	216 9	Y	196	200 1		23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		13020 X	12685	-0-	-335	-0-	-0-	12512	3	173	9	Y	157	162	1	23
11		12480 X	12172	-0-	-308	-0-	-0-	11989	3	183	9	Y	166	162	1	27
12		12710 X	12423	-0-	-287	-0-	-0-	12237	3	186	9	Y	169	166	1	30
01		12679 X	11868	-0-	-811	-0-	-0-	11711	3	157	9	Y	143	142	1	31
02		11452 X	4385	-0-	-7067	-0-	-0-	4313	3	72	9	Y	65	86	1	10
03		12679 X	12394	-0-	-285	-0-	-0-	12192	3	202	9	Y	184	172	1	22

KARGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065																
10		12772 X	11960	-0-	-812	-0-	-0-	11915	3	45	9	Y	41	60	1	32
11		12360 X	11861	-0-	-499	-0-	-0-	11814	3	47	9	Y	43	51	1	24
12		12741 X	12585	-0-	-156	-0-	-0-	12531	3	54	9	Y	49	53	1	20
01		12493 X	12057	-0-	-436	-0-	-0-	12000	3	57	9	Y	52			72
02		11116 X	10485	-0-	-631	-0-	-0-	10434	3	51	9	Y	46	56	1	62
03		12586 X	12319	-0-	-267	-0-	-0-	12262	3	57	9	Y	52	56	1	58

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855																
10		14632 X	14199	-0-	-433	-0-	-0-	14000	3	199	9	Y	181	157	1	27
11		13950 X	13865	-0-	-85	-0-	-0-	13658	3	207	9	Y	188	184	1	31
12		14272 X	14148	-0-	-124	-0-	-0-	13936	3	212	9	Y	193	190	1	34
01		14260 X	13658	-0-	-602	-0-	-0-	13476	3	182	9	Y	165	163	1	36
02		12880 X	12518	-0-	-362	-0-	-0-	12313	3	205	9	Y	186	194	1	28
03		14260 X	14054	-0-	-206	-0-	-0-	13824	3	230	9	Y	209	212	1	25

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712																
10		10199 X	9333	-0-	-866	-0-	-0-	9283	3	50	9	Y	45	57	1	69
11		9990 X	8664	-0-	-1326	-0-	-0-	8613	3	51	9	Y	46	56	1	59
12		10323 X	9487	-0-	-836	-0-	-0-	9437	3	50	9	Y	45	53	1	51
01		10323 X	7831	-0-	-2492	-0-	-0-	7781	3	50	9	Y	45	58	1	38
02		8484 X	7626	-0-	-858	-0-	-0-	7578	3	48	9	Y	44	55	1	27
03		9393 X	7811	-0-	-1582	-0-	-0-	7766	3	45	9	Y	41			68

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848																
10		17391 X	17343	-0-	-48	-0-	-0-	17279	3	64	9	Y	58	74	1	46
11		16830 X	16112	-0-	-718	-0-	-0-	16048	3	64	9	Y	58	72	1	32
12		16957 X	16449	-0-	-508	-0-	-0-	16379	3	70	9	Y	64	70	1	26
01		17329 X	14736	-0-	-2593	-0-	-0-	14666	3	70	9	Y	64			90
02		13244 X	13028	-0-	-216	-0-	-0-	12965	3	63	9	Y	57	70	1	77
*03		15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	-0-	15159	3	72	9	Y	65	70	1	72

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927																
10		15097 X	13643	-0-	-1454	-0-	-0-	13578	3	65	9	Y	59	82	1	45
11		14100 X	13434	-0-	-666	-0-	-0-	13380	3	54	9	Y	49			94
12		14446 X	13494	-0-	-952	-0-	-0-	13430	3	64	9	Y	58	80	1	72
01		13826 X	11736	-0-	-2090	-0-	-0-	11659	3	77	9	Y	70	87	1	55
02		12432 X	10238	-0-	-2194	-0-	-0-	10147	3	91	9	Y	83	97	1	41
*03		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	-0-	13677	3	89	9	Y	81	90	1	32

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950																
10		15841 X	14941	-0-	-900	-0-	-0-	14862	3	79	9	Y	72	85	1	107
11		15330 X	14086	-0-	-1244	-0-	-0-	14005	3	81	9	Y	74	87	1	94
12		15779 X	13785	-0-	-1994	-0-	-0-	13710	3	75	9	Y	68	86	1	76
01		15779 X	10908	-0-	-4871	-0-	-0-	10840	3	68	9	Y	62	85	1	53
02		12964 X	10773	-0-	-2191	-0-	-0-	10705	3	68	9	Y	62	77	1	38
03		14353 X	12246	-0-	-2107	-0-	-0-	12176	3	70	9	Y	64			102

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 274162		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	18073 X	15420	-0-	-2653	-0-	15420 3		Y	-0-		-0-
11	17400 X	16758	-0-	-642	-0-	16758 3		Y	-0-		-0-
12	17980 X	16977	-0-	-1003	-0-	16977 3		Y	-0-		-0-
01	17577 X	11651	-0-	-5926	-0-	11651 3		Y	-0-		-0-
02	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	15576 3		Y	-0-		-0-
03	17019 X	15276	-0-	-1743	-0-	15276 3		Y	-0-		-0-

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971			
10	9269 X	7817	-0-	-1452	-0-	7776 3	41 9	N	37	39 1	53
11	8970 X	6112	-0-	-2858	-0-	6077 3	35 9	N	32	43 1	42
12	7378 X	6819	-0-	-559	-0-	6783 3	36 9	N	33	38 1	37
01	7812 X	4214	-0-	-3598	-0-	4188 3	26 9	N	24	40 1	21
02	7056 X	6990	-0-	-66	-0-	6946 3	44 9	N	40	36 1	25
03	7812 X	5697	-0-	-2115	-0-	5665 3	32 9	N	29		54

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285269		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330			
10	24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	24792 3		Y	-0-		-0-
11	23340 X	23340	-0-	-0-	-0-	23340 3		Y	-0-		-0-
12	22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	22302 3		Y	-0-		-0-
01	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20738 3		Y	-0-		-0-
02	23240 X	17430	-0-	-5810	-0-	17430 3		Y	-0-		-0-
03	24800 X	20036	-0-	-4764	-0-	20036 3		Y	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285625		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432			
10	25779 X	25779	-0-	-0-	-0-	25779 3		N	-0-		-0-
11	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	24191 3		N	-0-		-0-
12	26722 X	24204	-0-	-2518	-0-	24204 3		N	-0-		-0-
01	26722 X	23343	-0-	-3379	-0-	23343 3		N	-0-		-0-
02	24136 X	20760	-0-	-3376	-0-	20760 3		N	-0-		-0-
03	25792 X	22602	-0-	-3190	-0-	22602 3		N	-0-		-0-

TGNR GULF COAST LLC		850992		RRCID -> 090287		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688			
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093531		COMPL. DATE 05/09/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
BASSETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100013		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	411 1	740 2	Y	3	6
						3 9				
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	332 1	596 2	Y	12	18
						13 9				
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	486 1	822 2	Y	-0-	18
01	1147 N	743	-0-	-404	-0-	285 1	458 2	Y	-0-	18
02	616 N	517	-0-	-99	-0-	183 1	334 2	Y	-0-	18
03	682 N	306	-0-	-376	-0-	35 1	271 2	Y	-0-	18

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 103638		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758		
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35 1	544 2	Y	-0-	10
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	52 1	725 2	Y	2	5
						2 9			7 1	
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60 1	761 2	Y	-0-	5
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61 1	752 2	Y	-0-	5
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47 1	579 2	Y	-0-	5
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	50 1	639 2	Y	10	3
						11 9			12 1	

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 1		RRCID -> 122307		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646		
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	64 1	1005 2	Y	-0-	13
11	1110 N	996	-0-	-114	-0-	66 1	930 2	Y	-0-	13
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	83 1	1054 2	Y	-0-	13
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	84 1	1028 2	Y	-0-	13
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	90 1	1118 2	Y	-0-	13
*03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	93 1	1191 2	Y	-0-	13

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 122680		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010		
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-	24
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-	24
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-	24
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-	24
02	336 N	184	-0-	-152	-0-	184 2		Y	-0-	24
03	372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2		Y	-0-	24

JACKSON, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 128062		COMPL. DATE 03/14/1988		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144430		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745		
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	100 1	1565 2	Y	-0-	27
11	1680 N	974	-0-	-706	-0-	65 1	907 2	Y	2	11
						2 9			18 1	
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-	11
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	11
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 2		RRCID -> 144588		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	51 1	797 2	Y	-0-	28
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	67 1	938 2	Y	-0-	28
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	82 1	1039 2	Y	-0-	28
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	87 1	1059 2	Y	-0-	28
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	67 1	829 2	Y	-0-	28
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	72 1	917 2	Y	-0-	28

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144707		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708		
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	161 1	409 2	Y	-0-	20
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	255 1	628 2	Y	2	22
						2 9				
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	308 1	684 2	Y	14 22 1	14
						15 9				
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	370 1	695 2	Y	-0-	14
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	226 1	524 2	Y	-0-	14
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	369 1	876 2	Y	-0-	14

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 145081		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694		
10	DLQ G-10	2751	-0-	2751	8616	165 1	2586 2	Y	-0-	27
11	DLQ G-10	2239	-0-	2239	10855	149 1	2086 2	Y	4 18 1	13
						4 9				
12	13002 X	2147	-0-	-10855	-0-	156 1	1991 2	Y	-0-	13
01	2232 X	2169	-0-	-63	-0-	164 1	2005 2	Y	-0-	13
02	1904 X	1681	-0-	-223	-0-	125 1	1556 2	Y	-0-	13
03	2108 X	1900	-0-	-208	-0-	135 1	1736 2	Y	26 32 1	7
						29 9				

BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145472		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735		
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	410 1	739 2	Y	3	6
						3 9				
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	290 1	521 2	Y	10	16
						11 9				
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	478 1	808 2	Y	-0-	16
01	806 N	800	-0-	-6	-0-	307 1	493 2	Y	-0-	16
02	644 N	513	-0-	-131	-0-	182 1	331 2	Y	-0-	16
03	713 N	509	-0-	-204	-0-	58 1	451 2	Y	-0-	16

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 152349		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992															
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 155249		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-			6			
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	32	1	444	2	Y	1	4	1	3			
						1	9										
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	Y	-0-			3			
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	2	Y	-0-			3			
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-			3			
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	7	8	1	2			
						8	9										
KANGERGA										WELL #: 1		RRCID -> 157690		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.										WELL #: 3		RRCID -> 160666		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 161045		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744	
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-			30			
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	Y	1	20	1	11			
						1	9										
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	2	Y	-0-			11			
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	68	1	828	2	Y	-0-			11			
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	65	1	806	2	Y	-0-			11			
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1108	2	Y	17	24	1	4			
						19	9										
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 167065		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685	
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-			15			
11	1110 N	818	-0-	-292	-0-	54	1	762	2	Y	2	10	1	7			
						2	9										
12	1054 N	895	-0-	-159	-0-	65	1	830	2	Y	-0-			7			
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	77	1	946	2	Y	-0-			7			
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	101	1	1260	2	Y	-0-			7			
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	59	1	757	2	Y	11	15	1	3			
						12	9										
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.										WELL #: 3		RRCID -> 167344		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668	
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-			6			
11	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	68	1	951	2	Y	-0-			6			
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			6			
01	1240 N	175	-0-	-1065	-0-	13	1	162	2	Y	-0-			6			
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	92	1	1139	2	Y	-0-			6			
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	112	1	1433	2	Y	-0-			6			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//	850992								
GARNETT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168515	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10481 - 10709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1108 N	1108	-0-	-0-	313 1	795 2	Y	-0-		26
11		1170 N	1102	-0-	-68	317 1	781 2	Y	4		30
12		1271 N	1028	-0-	-243	4 9	699 2	Y	14	30 1	14
01		1116 N	849	-0-	-267	15 9	554 2	Y	-0-		14
02		840 N	567	-0-	-273	295 1	396 2	Y	-0-		14
*03		1161 N	1161	-0-	-0-	171 1	817 2	Y	-0-		14
		344 1									

JONES, A.G. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	180932	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	10607 - 10854
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON, FRED B.		WELL #:	2	RRCID ->	181903	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	10681 - 10928
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608		Y	-0-		-0-
11		608 X	-0-	-0-	-608			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON, FRED B.		WELL #:	4	RRCID ->	183983	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10583 - 10961
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON, FRED B.		WELL #:	3	RRCID ->	184969	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10644 - 10894
10		2381 N	2381	-0-	-0-	519 1	1853 2	Y	8	7 1	5
11		2177 N	2177	-0-	-0-	9 9	1681 2	Y	10	7 1	8
12		2573 N	2037	-0-	-536	485 1	1547 2	Y	10	10 1	8
01		2387 N	2220	-0-	-167	11 9	1691 2	Y	6	9 1	5
02		1869 N	1869	-0-	-0-	479 1	1491 2	Y	9	7 1	7
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	11 9		Y	8	9 1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	366	1	930	2	Y	-0-			37
11	1860 N	1090	-0-	-770	-0-	314	1	773	2	Y	3			40
12	1922 N	1329	-0-	-593	-0-	406	1	903	2	Y	18	40	1	18
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	516	1	967	2	Y	-0-			18
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	362	1	837	2	Y	-0-			18
*03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	460	1	1093	2	Y	-0-			18

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	106	1	1657	2	Y	-0-			25
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	118	1	1661	2	Y	2	16	1	11
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	129	1	1638	2	Y	-0-			11
01	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	114	1	1392	2	Y	-0-			11
02	1540 N	1170	-0-	-370	-0-	87	1	1083	2	Y	-0-			11
03	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	101	1	1291	2	Y	20	26	1	5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-			4
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	Y	1	3	1	2
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-			2
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-			2
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	-0-			2
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	8	8	1	2

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	316	1	569	2	Y	3			5
11	750 N	651	-0-	-99	-0-	229	1	413	2	Y	8			13
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	340	1	576	2	Y	-0-			13
01	806 N	503	-0-	-303	-0-	193	1	310	2	Y	-0-			13
02	504 N	341	-0-	-163	-0-	121	1	220	2	Y	-0-			13
03	558 N	290	-0-	-268	-0-	33	1	257	2	Y	-0-			13

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	97	1	1515	2	Y	-0-			24
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	105	1	1479	2	Y	3	16	1	11
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	127	1	1623	2	Y	-0-			11
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	120	1	1474	2	Y	-0-			11
02	1456 N	973	-0-	-483	-0-	73	1	900	2	Y	-0-			11
03	1612 N	1119	-0-	-493	-0-	80	1	1022	2	Y	15	22	1	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-			9
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	30	1	417	2	Y	1	6	1	4
						1	9							
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	25	1	316	2	Y	-0-			4
01	589 N	325	-0-	-264	-0-	25	1	300	2	Y	-0-			4
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	18	1	225	2	Y	-0-			4
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	18	1	226	2	Y	3	6	1	1
						3	9							

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	746	1	1897	2	Y	-0-			41
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	600	1	1479	2	Y	6			47
						7	9							
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	510	1	1135	2	Y	23	47	1	23
						25	9							
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	227	1	425	2	Y	-0-			23
02	1512 N	875	-0-	-637	-0-	264	1	611	2	Y	-0-			23
03	1674 N	861	-0-	-813	-0-	255	1	606	2	Y	-0-			23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	Y	-0-			16
11	1170 N	718	-0-	-452	-0-	48	1	670	2	Y	-0-	10	1	6
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	2	Y	-0-			6
01	1178 N	902	-0-	-276	-0-	68	1	834	2	Y	-0-			6
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	49	1	612	2	Y	-0-			6
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	Y	13	16	1	3
						14	9							

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	212	1	540	2	Y	-0-					11
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	196	1	484	2	Y	-0-					13
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	259	1	577	2	Y	12	13	1			12
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	332	1	623	2	Y	-0-					12
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	195	1	450	2	Y	-0-					12
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	312	1	740	2	Y	-0-					12

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	100	1	357	2	Y	8	7	1			5
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	28	1	98	2	Y	10	7	1			8
12	372 N	108	-0-	-264	-0-	11	9	74	2	Y	10	10	1			8
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	11	9			Y	6	9	1			5
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	7	1			7
*03	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	216	1	2827	2	Y	8	9	1			6

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	755	1	1361	2	Y	5					12
11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	979	1	1761	2	Y	35					47
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	587	1	992	2	Y	-0-					47
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	1106	1	1775	2	Y	-0-					47
02	2800 N	3102	-0-	302	302	1100	1	2002	2	Y	-0-					47
*03	2620 N	2318	-0-	-302	-0-	264	1	2054	2	Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992												
JACKSON, FRED B.		WELL #: 6		RRCID -> 216070		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1674 X	1262	-0-	-412	-0-	274	1	979	2	Y	8	7	1	5
11	2010 X	1483	-0-	-527	-0-	330	1	1142	2	Y	10	7	1	8
12	2077 X	1560	-0-	-517	-0-	366	1	1183	2	Y	10	10	1	8
01	2077 X	1460	-0-	-617	-0-	343	1	1110	2	Y	6	9	1	5
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	433	1	1755	2	Y	9	7	1	7
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	Y	8	9	1	6

JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 217295		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087					
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4			49
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	761	2	17	9	Y	15			64
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810	2	8	9	Y	7			71
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-	63	1	8
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			8
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			8

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 221819		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102					
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	Y	5			68
11	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1077	2	23	9	Y	21			89
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	2	14	9	Y	13			102
01	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			Y	-0-	91	1	11
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	900	2			Y	-0-			11
03	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	1012	2			Y	-0-			11

TURNER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 240094		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010					
10	3720 X	2616	-0-	-1104	-0-	2609	2	7	9	Y	6			6
11	3600 X	2479	-0-	-1121	-0-	2316	2	163	9	Y	148	91	1	63
12	2976 X	1077	-0-	-1899	-0-	1077	2			Y	-0-			63
01	2852 X	2067	-0-	-785	-0-	2067	2			Y	-0-			63
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-			63
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-			63

NEAL, M.A.		WELL #: 1		RRCID -> 241837		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	2	4	9	Y	4			29
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1673	2	118	9	Y	107	91	1	45
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-			45
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-			45
02	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			Y	-0-			45
03	1798 N	130	-0-	-1668	-0-	130	2			Y	-0-			45

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

10	403 N	249	-0-	-154	-0-	26	1	223	2	Y	-0-			24
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	36	1	309	2	Y	-0-			24
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	23	1	304	2	Y	-0-			24
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-			24
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-			24
03	341 N	24	-0-	-317	-0-	4	1	20	2	Y	-0-			24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-			51
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-			51
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			51
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			51
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			51
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	7	1	38	2	Y	-0-			51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	-0-			33
11	390 N	157	-0-	-233	-0-	17	1	140	2	Y	-0-			33
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-			33
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-			33
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			33
03	713 N	191	-0-	-522	-0-	29	1	162	2	Y	-0-			33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	92	1	790	2	Y	-0-			24
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	87	1	738	2	Y	-0-			24
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	Y	-0-			24
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	85	1	822	2	Y	-0-			24
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	2	Y	-0-			24
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	115	1	644	2	Y	-0-			24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	15 1	107 2	Y	1		23
						1 9					
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2	Y	-0-		23
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	12 1	67 2	Y	-0-		23
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		23
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		23
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	5 1	39 2	Y	-0-		23

ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-		1
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		1
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	4 1	22 2	Y	-0-		1
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	Y	-0-		1

ROSS, RALPH		WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796		
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	169 1	1193 2	Y	1		27
						1 9					
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	169 1	1392 2	Y	-0-		27
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	168 1	937 2	Y	-0-		27
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	166 1	1079 2	Y	-0-		27
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	172 1	1157 2	Y	-0-		27
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	162 1	1172 2	Y	-0-		27

ROSS, RALPH		WELL #: 8		RRCID -> 213656		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826		
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	184 1	1297 2	Y	6		114
						7 9					
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	177 1	1458 2	Y	-0-		114
12	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	188 1	1044 2	Y	-0-		114
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	202 1	1313 2	Y	-0-		114
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	162 1	1091 2	Y	-0-		114
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	193 1	1400 2	Y	-0-		114

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867		
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		Y	-0-		6
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2		Y	-0-		6
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		Y	-0-		6
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		Y	-0-		6
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		6
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		6

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		2
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		2
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		2
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-		2
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		2
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931											
BATON, HOSEA		WELL #:		2	RRCID ->	235204	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10618	- 10718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
THORNTON, EMMA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10420	- 10890		
10	14B2 EXT	814	-0-	814	1479	19	1	795	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	176	-0-	176	1655	4	1	172	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	111	-0-	111	1766	3	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	1944 X	178	-0-	-1766	-0-	4	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-			-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10530	- 10800		
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	462	2	Y	4			4
						4	9							
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	478	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	Y	5			9
						6	9							
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	4			13
						4	9							
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	6	1	259	2	Y	2	12	1	3
						2	9							

WHITE, WI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10610	- 10906		
10	14B2 EXT	143	-0-	143	689	3	1	140	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	73	-0-	73	762	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72	834	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
01	1017 X	183	-0-	-834	-0-	4	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	095330	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	10948	PERF.10605	- 10817		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2022														

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8930	- 9894		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	4 1	128 2	Y		-0-	-0-	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	Y		-0-	-0-	
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y		-0-	-0-	
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	8 1	258 2	Y		-0-	-0-	
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
03		T. A.	68	-0-	68	68	2 1	66 2	Y		-0-	-0-	
SENEASAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310													
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	57 1	1753 2	Y		8	8 1	4
							9 9						
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	74 1	2165 2	Y		8		12
							9 9						
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	64 1	2021 2	Y		12	13 1	11
							13 9						
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	53 1	1699 2	Y		9	13 1	7
							10 9						
02		2100 N	2036	-0-	-64	-0-	57 1	1968 2	Y		10		17
							11 9						
*03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	63 1	2237 2	Y		11	13 1	15
							12 9						
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298													
10		651 N	618	-0-	-33	-0-	19 1	596 2	Y		3	7 1	1
							3 9						
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	18 1	528 2	Y		2		3
							2 9						
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	25 1	793 2	Y		7	3 1	7
							8 9						
01		620 N	542	-0-	-78	-0-	16 1	518 2	Y		7	8 1	3 8
							8 9						
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	19 1	638 2	Y		5		8
							6 9						
03		837 N	821	-0-	-16	-0-	22 1	793 2	Y		5	6 1	7
							6 9						
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10084 - 10372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"				WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906		PERF.10560 - 10610		
10	1488 X	1465	-0-	-23	-0-	53	1	1411	2	Y	1	10	1	1
						1	9							
11	1440 X	1244	-0-	-196	-0-	46	1	1198	2	Y	-0-			1
12	1488 X	1282	-0-	-206	-0-	43	1	1239	2	Y	-0-			1
01	1457 X	1311	-0-	-146	-0-	48	1	1263	2	Y	-0-			1
02	1316 X	1179	-0-	-137	-0-	44	1	1134	2	Y	1			2
						1	9							
03	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	41	1	1318	2	Y	1			3
						1	9							

HOLCOMB "C"				WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10610 - 10660		
10	1116 N	778	-0-	-338	-0-	28	1	749	2	Y	1	12	1	2
						1	9							
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	Y	-0-			2
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	Y	-0-			2
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	Y	-0-			2
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	23	1	588	2	Y	-0-			2
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	17	1	559	2	Y	-0-			2

HOLCOMB "C"				WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10546 - 10596		
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	21	1	560	2	Y	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	500	2	Y	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	Y	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	2	Y	-0-			-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"				WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10560 - 10610		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEDGE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859		PERF. 9309 - 10606		
10	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	54	1	1688	2	Y	2			95
						2	9							
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1598	2	Y	3			98
						3	9							
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	61	1	1585	2	Y	5			103
						6	9							
01	1736 N	1203	-0-	-533	-0-	46	1	1151	2	Y	5			108
						6	9							
02	1540 N	1283	-0-	-257	-0-	43	1	1232	2	Y	7			115
						8	9							
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1778	2	Y	-0-			115

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
HOLCOMB "C"			WELL #:		7	RRCID -> 171810			COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	10950 PERF.10486 - 10710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-	1 1	-0-
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	-0-		-0-
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	Y	-0-		-0-
01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	-0-		-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	-0-		-0-
*03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-		-0-

STOKER HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 173488			COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10860 PERF.10452 - 10746		
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	Y	6	18 1	7
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4	9	Y	4		11
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	2	4	9	Y	4		15
01		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1277	2	6	9	Y	5	1 8	19
02		1400 N	985	-0-	-415	-0-	982	2	3	9	Y	3	17 1	5
03		1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1144	2	3	9	Y	3		8

HOLCOMB "C"			WELL #:		8	RRCID -> 177832			COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10640 - 10660		
10		1953 N	1877	-0-	-76	-0-	68	1	1807	2	Y	2	15 1	3
							2	9						
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	61	1	1592	2	Y	1		4
							1	9						
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	2	Y	2		6
							2	9						
01		1891 N	1592	-0-	-299	-0-	58	1	1533	2	Y	1		7
							1	9						
02		1372 N	1151	-0-	-221	-0-	43	1	1106	2	Y	2		9
							2	9						
03		1519 N	7	-0-	-1512	-0-	7	2			Y	-0-		9

HOLCOMB "C"			WELL #:		9	RRCID -> 180151			COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10894 PERF.10636 - 10656		
10		1085 X	870	-0-	-215	-0-	32	1	838	2	Y	-0-		-0-
11		1050 X	874	-0-	-176	-0-	32	1	841	2	Y	1		1
							1	9						
12		992 X	761	-0-	-231	-0-	26	1	733	2	Y	2		3
							2	9						
01		992 X	906	-0-	-86	-0-	33	1	872	2	Y	1		4
							1	9						
02		829 X	829	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	Y	5		9
							6	9						
03		899 X	785	-0-	-114	-0-	23	1	760	2	Y	2		11
							2	9						

HEDGE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 181420			COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10860 PERF. 9304 - 10600		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	182876	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11016 - 11026		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

10		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	65 1	2734 2	Y	10				22
							11 9							
11		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	51 1	2088 2	Y	5				27
							6 9							
12		2821 X	2271	-0-	-550	-0-	53 1	2212 2	Y	5	26	1		6
							6 9							
01		2821 X	2019	-0-	-802	-0-	49 1	1963 2	Y	6	1	8		11
							7 9							
02		2548 X	1230	-0-	-1318	-0-	30 1	1197 2	Y	3				14
							3 9							
03		2821 X	2106	-0-	-715	-0-	51 1	2049 2	Y	5	13	1		6
							6 9							

SENESAC, NOLAN			WELL #:		2 L	RRCID ->	183018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9212 - 10420		
10		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	87 1	2328 2	Y	8				16
							9 9							
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	59 1	1487 2	Y	11				27
							12 9							
12		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	86 1	2223 2	Y	13				40
							14 9							
01		2294 N	1946	-0-	-348	-0-	71 1	1861 2	Y	13				53
							14 9							
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	74 1	1865 2	Y	12				65
							13 9							
*03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	81 1	2127 2	Y	12				77
							13 9							

SENESAC, NOLAN			WELL #:		3 L	RRCID ->	186664	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10340 - 10350		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HOLCOMB "C"			WELL #:		10	RRCID ->	191003	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10632 - 10642		
10		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2653 2	8 9	Y	7	51	1		9
11		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2528 2	2 9	Y	2				11
12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2419 2	6 9	Y	5				16
01		2666 N	2177	-0-	-489	-0-	2175 2	2 9	Y	2				18
02		2016 N	1892	-0-	-124	-0-	1885 2	7 9	Y	6				24
*03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2238 2	6 9	Y	5				29

SENESAC, NOLAN			WELL #:		4	RRCID ->	197199	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10643	PERF.10370 - 10390		
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	59 1	1585 2	Y	6				13
							7 9							
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	60 1	1516 2	Y	15				28
							17 9							
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	61 1	1576 2	Y	12				40
							13 9							
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	61 1	1602 2	Y	15				55
							17 9							
02		1484 N	1479	-0-	-5	-0-	56 1	1410 2	Y	12				67
							13 9							
03		1643 N	1555	-0-	-88	-0-	57 1	1486 2	Y	11				78
							12 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	44	1	1368	2	Y	9		26
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	10	9	48	1	Y	8	24 1	10
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	9	9	56	1	Y	18		28
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	20	9	56	1	Y	20	29 1	19
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	22	9	49	1	Y	20		39
*03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	49	1	22	9		15	43 1	11
						53	1	17	9				
						17	9						
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240													
10	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	65	1	2029	2	Y	5		14
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	6	9	71	1	Y	5	13 1	6
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	6	9	78	1	Y	-0-		6
01	3100 N	3526	-0-	426	426	107	1	3419	2	Y	-0-	6 1	-0-
02	2800 N	2436	-0-	-364	62	69	1	2367	2	Y	-0-		-0-
*03	2475 N	2413	-0-	-62	-0-	67	1	2346	2	Y	-0-		-0-
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230													
10	2046 N	1814	-0-	-232	-0-	57	1	1753	2	Y	4		12
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	4	9	64	1	Y	4	11 1	5
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	4	9	46	1	Y	9		14
01	1829 N	1011	-0-	-818	-0-	10	9	30	1	Y	6	14 1	6
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	7	9	49	1	Y	12		18
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	13	9	59	1	Y	10	21 1	7
						11	9						
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694													
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	28	1	1176	2	Y	3		21
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	3	9	37	1	Y	5		26
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	6	9	22	1	Y	3		29
01	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	3	9	26	1	Y	5		34
02	1456 N	903	-0-	-553	-0-	6	9	22	1	Y	5	35 1	4
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	6	9	26	1	Y	5		9
						6	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
STOKER HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	203284	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9220 - 10674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	73 1	1484 2	Y	12	50 1			15
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	13 9	1659 2	Y	8				23
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	86 1	1822 2	Y	9				32
01	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	9 9	1486 2	Y	8				40
02	1540 N	1317	-0-	-223	-0-	79 1	1250 2	Y	8	37 1			11
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	10 9	1327 2	Y	6				17

HOLLAND, CHARLES				WELL #:	3	RRCID ->	206039	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	9342 - 10664
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	30 1	1277 2	Y	8				63
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	9 9	1251 2	Y	12				75
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	30 1	1247 2	Y	12				87
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	13 9	1192 2	Y	17				104
02	1204 N	1189	-0-	-15	-0-	30 1	1140 2	Y	19	106 1			17
03	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	19 9	1164 2	Y	16				33

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	206236	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9450 - 10810
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	30 1	1250 2	Y	8				17
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	9 9	1196 2	Y	7				24
12	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	29 1	1267 2	Y	7	23 1			8
01	1302 X	1183	-0-	-119	-0-	8 9	1146 2	Y	7				15
02	1176 X	1118	-0-	-58	-0-	29 1	1084 2	Y	6				21
03	1302 X	1143	-0-	-159	-0-	8 9	1109 2	Y	6	20 1			7

HUDMAN, B.J. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208418	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	10454 - 10734
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	Y	2			13
						2	9							
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	813	2	Y	8			21
						9	9							
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	Y	7			28
						8	9							
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	2	Y	18			46
						20	9							
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	15	1	604	2	Y	10	47	1	9
						11	9							
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	827	2	Y	11			20
						12	9							

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

10	2232 N	841	-0-	-1391	-0-	26	1	811	2	Y	4	8	1	2
						4	9							
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	Y	2			4
						2	9							
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-	4	1	-0-
						11	1	349	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	360	-0-	-477	-0-	11	1	349	2	Y	-0-			-0-
						21	1	729	2	Y	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	729	2	Y	-0-			-0-
						15	1	543	2	Y	-0-			-0-
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

10	2914 X	2396	-0-	-518	-0-	74	1	2304	2	Y	16	21	1	7
						18	9							
11	2820 X	2300	-0-	-520	-0-	75	1	2211	2	Y	13			20
						14	9							
12	2914 X	2477	-0-	-437	-0-	75	1	2373	2	Y	26	22	1	24
						29	9							
01	2418 X	2055	-0-	-363	-0-	62	1	1971	2	Y	20	27	1	17
						22	9							
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	65	1	2239	2	Y	22			39
						24	9							
03	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	67	1	2366	2	Y	21	29	1	31
						23	9							

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

10	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	75	1	2331	2	Y	9			24
						10	9							
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1897	2	Y	7	22	1	9
						8	9							
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	67	1	2129	2	Y	14			23
						15	9							
01	2418 N	1870	-0-	-548	-0-	56	1	1800	2	Y	13	24	1	12
						14	9							
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	60	1	2062	2	Y	16			28
						18	9							
*03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	61	1	2154	2	Y	11	31	1	8
						12	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1804	-0-	-180	-0-	55 1	1741 2	Y	7	8 1	7
						8 9					
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31 1	1019 2	Y	6	11 1	2
						7 9					
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	42 1	1425 2	Y	20	16 1	6
						22 9					
01	1798 N	1233	-0-	-565	-0-	34 1	1185 2	Y	13	8 1	11
						14 9					
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	45 1	1587 2	Y	18	21 1	8
						20 9					
03	1488 N	601	-0-	-887	-0-	9 1	586 2	Y	5	9 1	4
						6 9					

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

10	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	63 1	1948 2	Y	21		49
						23 9					
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	57 1	1669 2	Y	17	45 1	21
						19 9					
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	46 1	1449 2	Y	9		30
						10 9					
01	2046 N	847	-0-	-1199	-0-	26 1	815 2	Y	5	30 1	5
						6 9					
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	41 1	1427 2	Y	10		15
						11 9					
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	38 1	1354 2	Y	6	17 1	4
						7 9					

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

10	2449 N	2144	-0-	-305	-0-	78 1	2058 2	Y	7	70 1	9
						8 9					
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	83 1	2194 2	Y	2		11
						2 9					
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	72 1	2037 2	Y	3		14
						3 9					
01	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	77 1	2044 2	Y	1		15
						1 9					
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	73 1	1878 2	Y	5		20
						6 9					
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	61 1	1999 2	Y	3		23
						3 9					

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	94 1	2483 2	Y	2	16 1	3
						2 9					
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	91 1	2385 2	Y	1		4
						1 9					
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	85 1	2415 2	Y	1		5
						1 9					
01	2573 N	2252	-0-	-321	-0-	82 1	2169 2	Y	1		6
						1 9					
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	86 1	2219 2	Y	3		9
						3 9					
*03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	70 1	2266 2	Y	1		10
						1 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	68	1	2138	2	Y	17	14 1
						19	9					17
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	56	1	1848	2	Y	21	31 1
						23	9					7
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	Y	21	21 1
						23	9					7
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	50	1	1732	2	Y	15	10 1
						17	9					12
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	61	1	2161	2	Y	20	22 1
						22	9					10
03	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	24	1	1499	2	Y	11	13 1
						12	9					8

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

10	3813 X	3273	-0-	-540	-0-	101	1	3166	2	N	5	149
						6	9					
11	3570 X	2950	-0-	-620	-0-	87	1	2846	2	N	15	164
						17	9					
12	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	99	1	3322	2	N	11	175
						12	9					
*01	3720 X	2894	-0-	-826	-0-	80	1	2797	2	N	15	3 8
						17	9					187
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	100	1	3537	2	N	17	4 8
						19	9					200
03	3441 X	2775	-0-	-666	-0-	43	1	2707	2	N	23	166 1
						25	9					57

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

10	3100 X	2038	-0-	-1062	-0-	2038	2			N	-0-	-0-
11	3000 X	2789	-0-	-211	-0-	2779	2	10	9	N	9	9 1
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	N	6	6 1
01	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2198	2	3	9	N	3	3 1
02	2604 N	1956	-0-	-648	-0-	1952	2	4	9	N	4	4 1
*03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2641	2	10	9	N	9	9 1

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

10	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	98	1	3031	2	Y	22	27 1
						24	9					11
11	3210 X	2754	-0-	-456	-0-	90	1	2647	2	Y	15	26
						17	9					
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	130	1	4126	2	Y	39	28 1
						43	9					37
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	128	1	4083	2	Y	36	43 1
						40	9					30
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	100	1	3435	2	Y	29	59
						32	9					
*03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	105	1	3705	2	Y	28	44 1
						31	9					43

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-	-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1920	2	22	9	N	20	20 1
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	N	12	12 1
01	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1937	2	7	9	N	6	6 1
02	1820 N	1226	-0-	-594	-0-	1219	2	7	9	N	6	6 1
*03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1945	2	19	9	N	17	17 1

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 240179			COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12343	PERF. 9025 - 12190
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	102 1	3147 2	Y	14	15 1	6	
						15 9						
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	111 1	3271 2	Y	12		18	
						13 9						
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	109 1	3460 2	Y	25	19 1	24	
						28 9						
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	108 1	3441 2	Y	23	28 1	19	
						25 9						
02	3164 X	3049	-0-	-115	-0-	85 1	2943 2	Y	19		38	
						21 9						
03	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	92 1	3233 2	Y	19	29 1	28	
						21 9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 242623			COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12596	PERF. N/A

10	1984 X	1684	-0-	-300	-0-	39 1	1628 2	Y	15		37	
						17 9						
11	1920 X	1247	-0-	-673	-0-	29 1	1204 2	Y	13		50	
						14 9						
12	2108 X	1682	-0-	-426	-0-	39 1	1626 2	Y	15	49 1	16	
						17 9						
01	2108 X	1526	-0-	-582	-0-	37 1	1471 2	Y	16	1 8	31	
						18 9						
02	1176 N	1053	-0-	-123	-0-	25 1	1018 2	Y	9		40	
						10 9						
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	36 1	1464 2	Y	14	37 1	17	
						15 9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 242972			COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690	PERF. N/A

10	2418 X	1886	-0-	-532	-0-	43 1	1830 2	Y	12		32	
						13 9						
11	2250 X	1923	-0-	-327	-0-	45 1	1866 2	Y	11		43	
						12 9						
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	53 1	2214 2	Y	11	41 1	13	
						12 9						
01	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	52 1	2097 2	Y	13	1 8	25	
						14 9						
02	2240 X	1608	-0-	-632	-0-	39 1	1560 2	Y	8		33	
						9 9						
03	2294 X	1878	-0-	-416	-0-	45 1	1823 2	Y	9	31 1	11	
						10 9						

BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 243159			COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12310	PERF. 8956 - 12146

10	4154 X	3784	-0-	-370	-0-	118 1	3648 2	Y	16	17 1	7	
						18 9						
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	133 1	3892 2	Y	14		21	
						15 9						
12	4061 X	2435	-0-	-1626	-0-	74 1	2346 2	Y	14	22 1	13	
						15 9						
01	4061 X	1413	-0-	-2648	-0-	43 1	1361 2	Y	8	14 1	7	
						9 9						
02	3360 X	2348	-0-	-1012	-0-	66 1	2269 2	Y	12		19	
						13 9						
03	3720 X	3049	-0-	-671	-0-	84 1	2948 2	Y	15	14 1	20	
						17 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	2261	-0-	-1490	-0-	52	1	2196	2	Y	12			31
11	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	13	9	56	1	Y	17			48
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	19	9	99	1	Y	24	46	1	26
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	26	9	101	1	Y	30	1	8	55
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	33	9	90	1	Y	23			78
*03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	25	9	100	1	Y	26	72	1	32
						29	9							
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	128	1	3963	2	Y	28			69
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	31	9	122	1	Y	23	63	1	29
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	25	9	116	1	Y	54			83
01	3565 X	1201	-0-	-2364	-0-	59	9	36	1	Y	18	83	1	18
02	3472 X	2911	-0-	-561	-0-	20	9	81	1	Y	48			66
03	3844 X	3081	-0-	-763	-0-	53	9	84	1	Y	34	74	1	26
						37	9							
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570														
10	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2015	2	32	9	N	29	29	1	-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2039	2	24	9	N	22	22	1	-0-
01	2108 N	2012	-0-	-96	-0-	1991	2	21	9	N	19	19	1	-0-
02	1904 N	1482	-0-	-422	-0-	1470	2	12	9	N	11	11	1	-0-
03	2077 N	1541	-0-	-536	-0-	1517	2	24	9	N	22	22	1	-0-
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3844 X	3091	-0-	-753	-0-	96	1	2973	2	Y	20	28	1	10	
11	3720 X	2585	-0-	-1135	-0-	22	9	85	1	Y	13			23	
12	3844 X	3161	-0-	-683	-0-	14	9	95	1	Y	26	25	1	24	
01	3813 X	2154	-0-	-1659	-0-	29	9	65	1	Y	16	27	1	13	
02	3444 X	2349	-0-	-1095	-0-	18	9	66	1	Y	17			30	
03	3162 X	3039	-0-	-123	-0-	19	9	83	1	Y	20	23	1	27	
						22	9								

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

10	3720 X	3184	-0-	-536	-0-	99	1	3062	2	Y	21	28	1	11
11	3330 X	2093	-0-	-1237	-0-	23	9	69	1	Y	11			22
12	3689 X	1655	-0-	-2034	-0-	12	9	50	1	Y	-0-	22	1	-0-
01	3782 X	1524	-0-	-2258	-0-	50	1	46	1	Y	-0-			-0-
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	46	1	66	1	Y	-0-			-0-
*03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	66	1	64	1	Y	-0-			-0-
						22	9	2243	2	Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

10	2976 X	2362	-0-	-614	-0-	73	1	2276	2	Y	12	18	1	5
11	2880 X	2494	-0-	-386	-0-	13	9	82	1	Y	10			15
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	11	9	62	1	Y	19	16	1	18
01	2356 N	1634	-0-	-722	-0-	21	9	49	1	Y	14	21	1	11
02	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	15	9	57	1	Y	17			28
*03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	19	9	59	1	Y	17	21	1	24
						19	9							

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

10	2666 X	2070	-0-	-596	-0-	97	1	1959	2	Y	13	58	1	16
11	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	14	9	109	1	Y	12			28
12	2418 X	2162	-0-	-256	-0-	13	9	89	1	Y	13			41
01	2418 X	1875	-0-	-543	-0-	14	9	90	1	Y	13	1	8	53
02	2072 N	1589	-0-	-483	-0-	14	9	70	1	Y	11	49	1	15
03	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	12	9	81	1	Y	9			24
						10	9							

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RAINWATER		WELL #: 3H		RRCID ->	271212	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.11126 - 15960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		22351 X	21912	-0-	-439	-0-	21846 2	66 9	N	60	184 1	31	
11		21630 X	21259	-0-	-371	-0-	21183 2	76 9	N	69		100	
12		22351 X	21639	-0-	-712	-0-	21564 2	75 9	N	68		168	
01		22351 X	21137	-0-	-1214	-0-	21063 2	74 9	N	67	158 1	2 8	75
02		20188 X	19002	-0-	-1186	-0-	18922 2	80 9	N	73			148
03		21979 X	20792	-0-	-1187	-0-	20711 2	81 9	N	74	181 1		41

WHITE-THORNTON (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID ->	280942	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.11204 - 18818			
10		26970 X	24060	-0-	-2910	-0-	554 1	23357 2	Y	135	92 1		100
							149 9						
11		24780 X	23257	-0-	-1523	-0-	549 1	22544 2	Y	149	184 1		65
							164 9						
12		23994 X	23914	-0-	-80	-0-	553 1	23204 2	Y	143	91 1		117
							157 9						
01		25575 X	23776	-0-	-1799	-0-	572 1	23029 2	Y	159	191 1	7 8	78
							175 9						
02		21420 X	18730	-0-	-2690	-0-	452 1	18145 2	Y	121	179 1		20
							133 9						
*03		25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	601 1	24237 2	Y	157	95 1		82
							173 9						

TUTT-GREER (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID ->	283048	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10721 - 17333			
10		57071 X	49568	-0-	-7503	-0-	1525 1	47893 2	Y	136	129 1		137
							150 9						
11		54990 X	46160	-0-	-8830	-0-	1356 1	44605 2	Y	181	257 1		61
							199 9						
12		56823 X	52565	-0-	-4258	-0-	1515 1	50791 2	Y	235	223 1		73
							259 9						
01		53568 X	42743	-0-	-10825	-0-	1183 1	41398 2	Y	147	99 1	1 8	120
							162 9						
02		48384 X	41607	-0-	-6777	-0-	1136 1	40303 2	Y	153	198 1		75
							168 9						
03		52576 X	32997	-0-	-19579	-0-	515 1	32373 2	Y	99	99 1		75
							109 9						

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID ->	283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.11240 - 18363			
10		29388 X	26169	-0-	-3219	-0-	603 1	25419 2	Y	134	89 1		100
							147 9						
11		27030 X	25297	-0-	-1733	-0-	597 1	24536 2	Y	149	183 1		66
							164 9						
12		26443 X	26220	-0-	-223	-0-	607 1	25453 2	Y	145	93 1		118
							160 9						
01		27156 X	25587	-0-	-1569	-0-	616 1	24795 2	Y	160	192 1	8 8	78
							176 9						
02		23156 X	22390	-0-	-766	-0-	541 1	21702 2	Y	134	190 1		22
							147 9						
03		25637 X	24719	-0-	-918	-0-	594 1	23968 2	Y	143	91 1		74
							157 9						

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3220 - 3260			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VENTANA MIDSTREAM LLC		//CONT.//		884518								
SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF. 3220 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERADO ENERGY, INC.		884563		WELL #:	1	RRCID ->	069114	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10212 - 10433
BIRD, G. W. EST.												
10	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2		Y	-0-		-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-		-0-
12	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2		Y	-0-		-0-
01	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2		Y	-0-		-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-				Y	-0-		-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-		-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071349	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	10572	PERF. 9219 - 10452	
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2972	2	3 9	Y	3	3 8	22
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2 9	Y	2	2 8	22
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2 9	Y	2	2 8	22
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	2	2 9	Y	2	2 8	22
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1 9	Y	1	1 8	22
*03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1 9	Y	1	1 8	22

DELTA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076763	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9170 - 10040	
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-		1
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-		1
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-		1
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-		1
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	751	2		Y	-0-		1
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	2		Y	-0-		1

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		2	RRCID ->	078805	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9099 - 10368	
10	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2		Y	-0-		2
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-		2
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-		2
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-		2
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-		2
03	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2		Y	-0-		2

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	078845	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9080 - 10456	
10	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	1599	2		Y	-0-		12
11	1650 X	1525	-0-	-125	-0-	1525	2		Y	-0-		12
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1 9	Y	1	1 8	12
01	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1343	2	1 9	Y	1	1 8	12
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-		12
03	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2115	2	1 9	Y	1	1 8	12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	079577	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	9182 - 10615
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1581 N	1184	-0-	-397	-0-	1184	2		Y	-0-		14
11	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2		Y	-0-		14
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-		14
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-		14
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	1023	2		Y	-0-		14
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-		14

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		3	RRCID ->	087553	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9076 - 10412
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2		Y	-0-		-0-
11	1260 N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2		Y	-0-		-0-
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2		Y	-0-		-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-		-0-
02	952 N	744	-0-	-208	-0-	744	2		Y	-0-		-0-
03	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		Y	-0-		-0-

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	088289	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	9178 - 10034
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-		9
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1 9	Y	1		10
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		Y	-0-		10
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1 9	Y	1		11
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-		11
03	1767 N	1330	-0-	-437	-0-	1329	2	1 9	Y	1		12

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	088504	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10066 - 9154
10	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970	2		Y	-0-		18
11	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872	2		Y	-0-		18
12	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2		Y	-0-		18
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-		18
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-		18
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-		18

DELTA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090853	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9200 - 10536
10	1209 N	770	-0-	-439	-0-	770	2		Y	-0-		3
11	1170 N	912	-0-	-258	-0-	912	2		Y	-0-		3
12	1023 N	826	-0-	-197	-0-	826	2		Y	-0-		3
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-		3
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	2		Y	-0-		3
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-		3

SOONER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090868	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9384 - 10106
*06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-		25
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1 9	Y	1	1 8	25
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-		25
09	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2		Y	-0-		25
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-		25
11	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2		Y	-0-		25
12	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2		Y	-0-		25
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-		25
02	1232 N	770	-0-	-462	-0-	770	2		Y	-0-		25
03	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2		Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1643 N	1298	-0-	-345	-0-	1298	2			Y	-0-				-0-
11		1470 N	963	-0-	-507	-0-	963	2			Y	-0-				-0-
12		1240 N	955	-0-	-285	-0-	955	2			Y	-0-				-0-
01		1302 N	942	-0-	-360	-0-	942	2			Y	-0-				-0-
02		896 N	748	-0-	-148	-0-	748	2			Y	-0-				-0-
*03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-				-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537																
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	Y	3	3	8		15
11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	Y	2	2	8		15
12		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2	9	Y	2	2	8		15
01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	2	2	8		15
02		1960 N	1606	-0-	-354	-0-	1606	2			Y	-0-				15
03		2170 N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2			Y	-0-				15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444																
10		682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-				8
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-				8
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-				8
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-				8
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-				8
03		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-				8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461																
10		3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8		4
11		3360 X	2727	-0-	-633	-0-	2725	2	2	9	Y	2	2	8		4
12		3472 X	2646	-0-	-826	-0-	2645	2	1	9	Y	1	1	8		4
01		3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3114	2	2	9	Y	2	2	8		4
02		2660 X	2496	-0-	-164	-0-	2495	2	1	9	Y	1	1	8		4
03		2945 X	2176	-0-	-769	-0-	2175	2	1	9	Y	1	1	8		4

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138																
10		1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2			Y	-0-				13
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-				13
12		1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1837	2	1	9	Y	1	1	8		13
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-				13
02		1764 N	1670	-0-	-94	-0-	1670	2			Y	-0-				13
*03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-				13

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467																
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-				46
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-				46
12		930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-				46
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-				46
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-				46
*03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-				46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047																
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-				55
11		1410 N	1075	-0-	-335	-0-	1075	2			Y	-0-				55
12		1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-				55
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-				55
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-				55
03		1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256	2			Y	-0-				55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
PAUL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097485		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5270 X	5267	-0-	-3	-0-	5267 2		Y	-0-	104
11	4980 X	2944	-0-	-2036	-0-	2944 2		Y	-0-	104
12	5673 X	4779	-0-	-894	-0-	4779 2		Y	-0-	104
01	5673 X	5092	-0-	-581	-0-	5092 2		Y	-0-	104
02	4312 X	3683	-0-	-629	-0-	3683 2		Y	-0-	104
03	4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4368 2	1 9	Y	1 8	104

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098680		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410		
10	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906 2		Y	-0-	30
11	2940 X	2745	-0-	-195	-0-	2744 2	1 9	Y	1 8	30
12	3007 X	2591	-0-	-416	-0-	2591 2		Y	-0-	30
01	2914 X	2585	-0-	-329	-0-	2584 2	1 9	Y	1 8	30
02	2632 X	2624	-0-	-8	-0-	2623 2	1 9	Y	1 8	30
*03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3105 2	1 9	Y	1 8	30

PAUL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100105		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455		
10	2387 X	2235	-0-	-152	-0-	2235 2		Y	-0-	140
11	2520 X	2509	-0-	-11	-0-	2508 2	1 9	Y	1 8	140
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2631 2	1 9	Y	1 8	140
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		Y	-0-	140
02	2352 N	2173	-0-	-179	-0-	2172 2	1 9	Y	1 8	140
*03	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	-0-	140

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100106		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108		
10	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153 2		Y	-0-	15
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-	15
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-	15
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-	15
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-	15
03	1767 N	871	-0-	-896	-0-	871 2		Y	-0-	15

THORNTON, HENRY G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449		
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		Y	-0-	27
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2		Y	-0-	27
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2		Y	-0-	27
01	465 N	265	-0-	-200	-0-	265 2		Y	-0-	27
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-	27
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	27

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473		
10	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846 2		Y	-0-	82
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	904 2		Y	-0-	82
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	832 2		Y	-0-	82
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-	82
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-	82
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-	82

HINKLE, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392		
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 2		N	-0-	250
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 2		N	-0-	250
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	250
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	250
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-	250
03	837 N	759	-0-	-78	-0-	759 2		N	-0-	250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-		9
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-		9
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-		9
01		775 N	622	-0-	-153	-0-	622	2		Y	-0-		9
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-		9
03		837 N	591	-0-	-246	-0-	591	2		Y	-0-		9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449													
10		2542 X	2316	-0-	-226	-0-	2313	2	3 9	Y	3	3 8	51
11		2460 X	1904	-0-	-556	-0-	1903	2	1 9	Y	1	1 8	51
12		2418 X	2080	-0-	-338	-0-	2078	2	2 9	Y	2	2 8	51
01		2418 X	1523	-0-	-895	-0-	1521	2	2 9	Y	2	2 8	51
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1 9	Y	1	1 8	51
*03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-		51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525													
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-		9
11		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2		Y	-0-		9
12		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2		Y	-0-		9
01		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2		Y	-0-		9
02		980 N	853	-0-	-127	-0-	853	2		Y	-0-		9
03		1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2		Y	-0-		9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404													
10		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2		Y	-0-		22
11		1770 N	1223	-0-	-547	-0-	1223	2		Y	-0-		22
12		1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1388	2	1 9	Y	1	1 8	22
01		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1383	2	1 9	Y	1	1 8	22
02		1148 N	965	-0-	-183	-0-	965	2		Y	-0-		22
03		1395 N	1002	-0-	-393	-0-	1002	2		Y	-0-		22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446													
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-		5
11		720 N	538	-0-	-182	-0-	538	2		Y	-0-		5
12		806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2		Y	-0-		5
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-		5
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-		5
*03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1 9	Y	1		6

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436													
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3 9	Y	3	3 8	10
11		1410 N	1004	-0-	-406	-0-	1004	2		Y	-0-		10
12		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2		Y	-0-		10
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-		10
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-		10
*03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2 9	Y	2		12

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510													
10		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2942	2	2 9	Y	2		11
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138	2	2 9	Y	2		13
12		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-		13
01		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2941	2	2 9	Y	2		15
02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-		15
*03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	2	2 9	Y	2		17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 6		RRCID -> 160384		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	451	-0-	-448	-0-	451 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	423	-0-	-357	-0-	423 2	Y	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	Y	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	Y	-0-		-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	Y	-0-		-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161205		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449		
10	3038 X	1929	-0-	-1109	-0-	1929 2	Y	-0-		25
11	2940 X	1728	-0-	-1212	-0-	1728 2	Y	-0-		25
12	2728 X	1418	-0-	-1310	-0-	1417 2	Y	1	1 8	25
01	2511 X	1287	-0-	-1224	-0-	1287 2	Y	-0-		25
02	1736 X	1024	-0-	-712	-0-	1024 2	Y	-0-		25
*03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	Y	-0-		25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 161579		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914		
10	1147 X	875	-0-	-272	-0-	875 2	Y	-0-		15
11	1350 N	743	-0-	-607	-0-	743 2	Y	-0-		15
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2	Y	-0-		15
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2	Y	-0-		15
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	Y	-0-		15
*03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802 2	Y	1	1 8	15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 161684		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978		
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2285 2	Y	3	3 8	28
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2047 2	Y	2	2 8	28
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	Y	-0-		28
01	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	1203 2	Y	-0-		28
02	1652 N	842	-0-	-810	-0-	842 2	Y	-0-		28
03	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1649 2	Y	1	1 8	28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 163405		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030		
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2592 2	Y	3	3 8	-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2622 2	Y	2	2 8	-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	Y	-0-		-0-
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	Y	-0-		-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	Y	-0-		-0-
*03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	Y	-0-		-0-

PAUL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166590		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457		
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	Y	-0-		78
11	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626 2	Y	-0-		78
12	2077 N	1815	-0-	-262	-0-	1815 2	Y	-0-		78
01	2015 N	1696	-0-	-319	-0-	1696 2	Y	-0-		78
02	1512 N	1337	-0-	-175	-0-	1337 2	Y	-0-		78
03	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763 2	Y	-0-		78

DELTA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168406		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A		
10	961 N	845	-0-	-116	-0-	845 2	Y	-0-		15
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	Y	-0-		15
12	806 N	689	-0-	-117	-0-	689 2	Y	-0-		15
01	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 2	Y	-0-		15
02	812 N	600	-0-	-212	-0-	600 2	Y	-0-		15
03	682 N	589	-0-	-93	-0-	589 2	Y	-0-		15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1730 2		1 9	Y	1	10
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1747 2		2 9	Y	2	12
12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			Y	-0-	12
01		1736 N	1265	-0-	-471	-0-	1265 2			Y	-0-	12
02		1624 N	864	-0-	-760	-0-	864 2			Y	-0-	12
03		1922 N	1301	-0-	-621	-0-	1300 2		1 9	Y	1	13

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296												
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			Y	-0-	13
11		1110 N	571	-0-	-539	-0-	571 2			Y	-0-	13
12		1147 N	766	-0-	-381	-0-	766 2			Y	-0-	13
01		961 N	915	-0-	-46	-0-	915 2			Y	-0-	13
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			Y	-0-	13
03		775 N	603	-0-	-172	-0-	603 2			Y	-0-	13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424												
10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629 2		2 9	Y	2	31
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			Y	-0-	31
12		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1564 2		2 9	Y	2	31
01		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2240 2		2 9	Y	2	31
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822 2		1 9	Y	1	31
03		1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040 2			Y	-0-	31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524												
10		2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2357 2		2 9	Y	2	30
11		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2466 2		2 9	Y	2	30
12		2511 X	1923	-0-	-588	-0-	1922 2		1 9	Y	1	30
01		2511 X	2354	-0-	-157	-0-	2352 2		2 9	Y	2	30
02		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2834 2		2 9	Y	2	30
03		2542 X	2142	-0-	-400	-0-	2142 2			Y	-0-	30

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498												
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-	-0-
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-	-0-
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022												

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456												
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			Y	-0-	17
11		1260 N	734	-0-	-526	-0-	734 2			Y	-0-	17
12		1209 N	921	-0-	-288	-0-	921 2			Y	-0-	17
01		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 2			Y	-0-	17
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477 2		1 9	Y	1	17
*03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519 2		2 9	Y	2	19

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510												
10		1085 N	884	-0-	-201	-0-	884 2			Y	-0-	13
11		1320 N	960	-0-	-360	-0-	960 2			Y	-0-	13
12		1395 N	969	-0-	-426	-0-	969 2			Y	-0-	13
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			Y	-0-	13
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			Y	-0-	13
*03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2			Y	-0-	13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172823	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9216 - 10464
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	599	-0-	-211	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175420	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	9220 - 10685
10	2294 X	2048	-0-	-246	-0-	2048	2	Y	-0-			79
11	2100 X	1879	-0-	-221	-0-	1879	2	Y	-0-			79
12	2170 X	1841	-0-	-329	-0-	1841	2	Y	-0-			79
01	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	1751	2	Y	-0-			79
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-			79
*03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-			79

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175671	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9075 - 10463
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2	Y	-0-			105
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-			105
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-			105
01	992 N	824	-0-	-168	-0-	824	2	Y	-0-			105
02	952 N	901	-0-	-51	-0-	901	2	Y	-0-			105
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-			105

FREEMAN, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	178168	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9280 - 10724
10	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2	Y	-0-			62
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	-0-			62
12	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2	Y	-0-			62
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-			62
02	1204 N	770	-0-	-434	-0-	770	2	Y	-0-			62
03	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008	2	Y	-0-			62

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		8	RRCID ->	180635	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	N/A
10	2542 N	2007	-0-	-535	-0-	2005	2	2 9	Y	2	2 8	4
11	2490 N	1638	-0-	-852	-0-	1637	2	1 9	Y	1	1 8	4
12	2294 N	1992	-0-	-302	-0-	1992	2		Y	-0-		4
01	2015 N	1692	-0-	-323	-0-	1691	2	1 9	Y	1	1 8	4
02	1540 N	1454	-0-	-86	-0-	1454	2		Y	-0-		4
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2		Y	-0-		4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	181226	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	N/A
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		Y	-0-		56
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-		56
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-		56
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1 9	Y	1	1 8	56
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-		56
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2		Y	-0-		56

DELTA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181433	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	N/A
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-		10
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-		10
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-		10
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1 9	Y	1	1 8	10
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-		10
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-		10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		1891 N	1429	-0-	-462	-0-	1429	2		Y	-0-	17
11		1470 N	1156	-0-	-314	-0-	1156	2		Y	-0-	17
12		1364 N	1065	-0-	-299	-0-	1065	2		Y	-0-	17
01		1426 N	1102	-0-	-324	-0-	1102	2		Y	-0-	17
02		1092 N	907	-0-	-185	-0-	907	2		Y	-0-	17
*03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-	17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488												
10		2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2084	2		Y	-0-	8
11		2100 N	1974	-0-	-126	-0-	1974	2		Y	-0-	8
12		2232 N	1994	-0-	-238	-0-	1993	2	1 9	Y	1 8	8
01		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2		Y	-0-	8
02		2212 X	1825	-0-	-387	-0-	1824	2	1 9	Y	1 8	8
*03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3518	2	1 9	Y	1 8	8

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820												
10		2139 N	1652	-0-	-487	-0-	1652	2		Y	-0-	18
11		1620 N	1167	-0-	-453	-0-	1167	2		Y	-0-	18
12		1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1439	2	1 9	Y	1 8	18
01		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1630	2	3 9	Y	3 8	18
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1 9	Y	1 8	18
03		1426 N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2		Y	-0-	18

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140												
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-	106
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-	106
12		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-	106
01		1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2		Y	-0-	106
02		1652 N	1422	-0-	-230	-0-	1422	2		Y	-0-	106
03		1829 N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2		Y	-0-	106

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934												
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-
11		810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2		Y	-0-	-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-	-0-
01		837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2		Y	-0-	-0-
02		756 N	720	-0-	-36	-0-	720	2		Y	-0-	-0-
03		930 N	833	-0-	-97	-0-	833	2		Y	-0-	-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680												
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-	18
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-	18
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1 9	Y	1 8	18
01		1209 N	726	-0-	-483	-0-	725	2	1 9	Y	1 8	18
02		924 N	655	-0-	-269	-0-	654	2	1 9	Y	1 8	18
03		1023 N	841	-0-	-182	-0-	841	2		Y	-0-	18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10472 - 9196												
10		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2		Y	-0-	21
11		2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1915	2		Y	-0-	21
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2 9	Y	2 8	21
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2 9	Y	2 8	21
02		1708 N	1579	-0-	-129	-0-	1578	2	1 9	Y	1 8	21
03		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2		Y	-0-	21

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
VERADO ENERGY, INC.																					
BIRD, G. W. ESTATE																					
WELL #: 8												RRCID -> 185681		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10438 - 9095			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238 2	2 9	Y	2	2 8		20								
11		1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428 2		Y	-0-			20								
12		2046 N	1031	-0-	-1015	-0-	1030 2	1 9	Y	1	1 8		20								
01		2046 N	1158	-0-	-888	-0-	1158 2		Y	-0-			20								
02		1344 N	1020	-0-	-324	-0-	1020 2		Y	-0-			20								
*03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-			20								

HINKLE, C.A.												WELL #: 7		RRCID -> 186529		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9030 - 10224	
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			13								
11		660 N	490	-0-	-170	-0-	490 2		Y	-0-			13								
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-			13								
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-			13								
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			13								
*03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-			13								

SOONER GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 187298		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 10472 - 9206	
10		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147 2		Y	-0-			7								
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-			7								
12		1457 N	1195	-0-	-262	-0-	1195 2		Y	-0-			7								
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		Y	-0-			7								
02		1344 N	1015	-0-	-329	-0-	1015 2		Y	-0-			7								
03		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137 2		Y	-0-			7								

DELTA GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 189489		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 9214 - 10541	
10		1674 N	1402	-0-	-272	-0-	1402 2		Y	-0-			21								
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-			21								
12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709 2	1 9	Y	1	1 8		21								
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1704 2	1 9	Y	1	1 8		21								
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724 2	2 9	Y	2	2 8		21								
*03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		Y	-0-			21								

WALTERS GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 189925		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 10460 - 9094	
10		3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3604 2		Y	-0-			38								
11		3600 X	3248	-0-	-352	-0-	3247 2	1 9	Y	1	1 8		38								
12		3720 X	3601	-0-	-119	-0-	3601 2		Y	-0-			38								
01		3627 X	3350	-0-	-277	-0-	3349 2	1 9	Y	1	1 8		38								
02		3276 X	2433	-0-	-843	-0-	2433 2		Y	-0-			38								
03		3596 X	3213	-0-	-383	-0-	3212 2	1 9	Y	1	1 8		38								

PAUL GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 191103		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9159 - 10546	
10		2852 X	2313	-0-	-539	-0-	2313 2		Y	-0-			79								
11		2550 X	1786	-0-	-764	-0-	1786 2		Y	-0-			79								
12		2480 N	2413	-0-	-67	-0-	2413 2		Y	-0-			79								
01		2325 N	1696	-0-	-629	-0-	1696 2		Y	-0-			79								
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-			79								
*03		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		Y	-0-			79								

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1												WELL #: 3		RRCID -> 191617		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 10844 - 9482	
10		2139 X	1150	-0-	-989	-0-	1150 2		Y	-0-			72								
11		1980 X	1317	-0-	-663	-0-	1317 2		Y	-0-			72								
12		2046 X	1225	-0-	-821	-0-	1225 2		Y	-0-			72								
01		2046 X	1241	-0-	-805	-0-	1241 2		Y	-0-			72								
02		1232 N	1112	-0-	-120	-0-	1112 2		Y	-0-			72								
*03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	Y	1	1 8		72								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2			N	-0-		260
11		2190 N	2027	-0-	-163	-0-	2027 2			N	-0-		260
12		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2031 2			N	-0-		260
01		2480 N	1903	-0-	-577	-0-	1903 2			N	-0-		260
02		1904 N	1625	-0-	-279	-0-	1625 2			N	-0-		260
03		2046 N	1609	-0-	-437	-0-	1609 2			N	-0-		260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530													
10		3999 X	3441	-0-	-558	-0-	3438 2	3 9	Y	3	3 8		21
11		3870 X	3742	-0-	-128	-0-	3740 2	2 9	Y	2	2 8		21
12		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185 2	2 9	Y	2	2 8		21
01		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3859 2	3 9	Y	3	3 8		21
02		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3563 2	3 9	Y	3	3 8		21
03		4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3793 2	1 9	Y	1	1 8		21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100													
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2322 2	2 9	Y	2	2 8		34
11		3000 N	3942	-0-	942	-0-	3940 2	2 9	Y	2	2 8		34
12		3100 N	3693	-0-	593	-0-	1535 2	2 9	Y	2	2 8		34
01		3100 N	3162	-0-	62	-0-	1597 2	2 9	Y	2	2 8		34
02		4258 X	2661	-0-	-1597	-0-	2660 2	1 9	Y	1	1 8		34
03		3596 X	3303	-0-	-293	-0-	3301 2	2 9	Y	2	2 8		34

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370													
10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			160
11		2670 X	2084	-0-	-586	-0-	2083 2	1 9	N	1	1 8		160
12		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			160
01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3297 2	4 9	N	4	4 8		160
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2796 2	1 9	N	1	1 8		160
03		2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2652 2	2 9	N	2	2 8		160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274													
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3773 2	2 9	Y	2			30
11		3390 X	3075	-0-	-315	-0-	3072 2	3 9	Y	3	1 8		32
12		3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3247 2		Y	-0-			32
01		3782 X	2625	-0-	-1157	-0-	2623 2	2 9	Y	2			34
02		3416 X	3218	-0-	-198	-0-	3217 2	1 9	Y	1	1 8		34
*03		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5935 2	6 9	Y	5	1 8		38

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372													
10		1922 N	1718	-0-	-204	-0-	1717 2	1 9	Y	1	1 8		4
11		1620 N	1542	-0-	-78	-0-	1541 2	1 9	Y	1	1 8		4
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-			4
01		1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1534 2	1 9	Y	1	1 8		4
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533 2	1 9	Y	1	1 8		4
03		1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1524 2		Y	-0-			4

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512													
10		10442 X	5602	-0-	-4840	-0-	5598 2	4 9	Y	4	4 8		10
11		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4950 2	2 9	Y	2	2 8		10
12		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5035 2	2 9	Y	2	2 8		10
01		2573 X	1095	-0-	-1478	-0-	1092 2	3 9	Y	3	3 8		10
02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3653 2	3 9	Y	3	3 8		10
*03		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5201 2	1 9	Y	1	1 8		10

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	3100	N	3375	-0-	275	481	3373	2	2	9	Y	39
11	3137	X	2656	-0-	-481	-0-	2654	2	2	9	Y	39
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	39
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	Y	39
02	2632	X	2320	-0-	-312	-0-	2319	2	1	9	Y	39
03	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	2269	2	1	9	Y	39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440												
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1113	2	2	9	Y	15
11	1200	N	720	-0-	-480	-0-	720	2			Y	15
12	1302	N	986	-0-	-316	-0-	986	2			Y	15
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	15
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	15
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	16

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536												
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	Y	20
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	20
12	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1338	2	1	9	Y	20
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	Y	20
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	20
*03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746												
10	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	1446	2	2	9	Y	40
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			Y	40
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	40
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	40
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	40
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576												
10	1426	N	675	-0-	-751	-0-	675	2			Y	34
11	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			Y	34
12	1457	N	524	-0-	-933	-0-	524	2			Y	34
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	34
02	588	N	446	-0-	-142	-0-	446	2			Y	34
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286												
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2617	2	2	9	Y	8
11	1920	N	1584	-0-	-336	-0-	1584	2			Y	8
12	1984	N	1052	-0-	-932	-0-	1052	2			Y	8
01	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1092	2			Y	8
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			Y	8
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	8

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536												
10	3073	N	3029	-0-	-44	-0-	3025	2	4	9	Y	25
11	3000	N	3230	-0-	230	230	3228	2	2	9	Y	25
12	3833	X	3603	-0-	-230	-0-	3601	2	2	9	Y	25
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	25
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2	9	Y	25
03	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3385	2	2	9	Y	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		2046 X	797	-0-	-1249	-0-	797	2		Y	-0-	4
11		1980 X	664	-0-	-1316	-0-	664	2		Y	-0-	4
12		2046 X	949	-0-	-1097	-0-	949	2		Y	-0-	4
01		2046 X	608	-0-	-1438	-0-	608	2		Y	-0-	4
02		728 X	519	-0-	-209	-0-	519	2		Y	-0-	4
03		837 X	678	-0-	-159	-0-	678	2		Y	-0-	4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186												
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3 9	Y	3 8	30
11		1770 N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2		Y	-0-	30
12		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1771	2	2 9	Y	2 8	30
01		1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1798	2	2 9	Y	2 8	30
02		1344 N	1228	-0-	-116	-0-	1228	2		Y	-0-	30
*03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1 9	Y	1 8	30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451												
10		2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751	2		Y	-0-	29
11		3300 X	2796	-0-	-504	-0-	2795	2	1 9	Y	1 8	29
12		3410 X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2		Y	-0-	29
01		3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2981	2	1 9	Y	1 8	29
02		2604 X	2135	-0-	-469	-0-	2135	2		Y	-0-	29
03		2976 X	2035	-0-	-941	-0-	2035	2		Y	-0-	29

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444												
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3404	2	2 9	Y	2 8	34
11		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3853	2	2 9	Y	2 8	34
12		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3673	2	2 9	Y	2 8	34
01		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2 9	Y	2 8	34
02		3472 X	2618	-0-	-854	-0-	2617	2	1 9	Y	1 8	34
03		3844 X	3166	-0-	-678	-0-	3164	2	2 9	Y	2 8	34

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539												
10		1302 N	1032	-0-	-270	-0-	1032	2		Y	-0-	44
11		1110 N	879	-0-	-231	-0-	879	2		Y	-0-	44
12		1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2		Y	-0-	44
01		1023 N	759	-0-	-264	-0-	759	2		Y	-0-	44
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-	44
*03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-	44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520												
10		1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2		Y	-0-	22
11		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2799	2	2 9	Y	2 8	22
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	2	2 9	Y	2 8	22
01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2 9	Y	2 8	22
02		2604 X	1881	-0-	-723	-0-	1880	2	1 9	Y	1 8	22
03		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2550	2	1 9	Y	1 8	22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409												
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2	2 9	Y	2 8	63
11		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2629	2	2 9	Y	2 8	63
12		2511 N	2365	-0-	-146	-0-	2364	2	1 9	Y	1 8	63
01		2604 N	2192	-0-	-412	-0-	2191	2	1 9	Y	1 8	63
02		2268 N	1939	-0-	-329	-0-	1939	2		Y	-0-	63
03		2356 N	1868	-0-	-488	-0-	1868	2		Y	-0-	63

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
VERADO ENERGY, INC.													
HINKLE, C.A.													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
//CONT.// 884563													
WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1330 2		3 9	Y	3	3 8	16
11		1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1037 2		1 9	Y	1	1 8	16
12		1581 N	1262	-0-	-319	-0-	1262 2			Y	-0-		16
01		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 2			Y	-0-		16
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401 2		1 9	Y	1	1 8	16
*03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1580 2		2 9	Y	2	1 8	17

BIRD, G. W. ESTATE													
WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490													
10		1426 N	952	-0-	-474	-0-	952 2			Y	-0-		-0-
11		1200 N	821	-0-	-379	-0-	821 2			Y	-0-		-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			Y	-0-		-0-
01		961 N	909	-0-	-52	-0-	909 2			Y	-0-		-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			Y	-0-		-0-
*03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			Y	-0-		-0-

WALTERS GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426													
10		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2			Y	-0-		45
11		2880 X	2796	-0-	-84	-0-	2795 2		1 9	Y	1	1 8	45
12		2976 N	2628	-0-	-348	-0-	2628 2			Y	-0-		45
01		2976 N	2825	-0-	-151	-0-	2824 2		1 9	Y	1	1 8	45
02		2604 N	2357	-0-	-247	-0-	2357 2			Y	-0-		45
03		2635 N	2344	-0-	-291	-0-	2344 2			Y	-0-		45

PEPPER, J. R. GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476													
10		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1569 2		1 9	Y	1	1 8	33
11		1950 N	1663	-0-	-287	-0-	1663 2			Y	-0-		33
12		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709 2			Y	-0-		33
01		1581 N	490	-0-	-1091	-0-	488 2		2 9	Y	2	2 8	33
02		1540 N	1168	-0-	-372	-0-	1168 2			Y	-0-		33
03		1705 N	1209	-0-	-496	-0-	1209 2			Y	-0-		33

DELTA GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454													
10		1736 N	1343	-0-	-393	-0-	1343 2			Y	-0-		21
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2			Y	-0-		21
12		1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1525 2		1 9	Y	1	1 8	21
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659 2		1 9	Y	1	1 8	21
02		1568 N	1501	-0-	-67	-0-	1501 2			Y	-0-		21
*03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2			Y	-0-		21

PEPPER, J. R. GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300													
10		465 N	290	-0-	-175	-0-	290 2			Y	-0-		42
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			Y	-0-		42
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			Y	-0-		42
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			Y	-0-		42
02		224 N	162	-0-	-62	-0-	162 2			Y	-0-		42
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2			Y	-0-		42

SOONER GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444													
10		1922 X	1337	-0-	-585	-0-	1337 2			Y	-0-		25
11		1470 X	1461	-0-	-9	-0-	1461 2			Y	-0-		25
12		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			Y	-0-		25
01		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			Y	-0-		25
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			Y	-0-		25
03		1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543 2			Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		806 N	723	-0-	-83	-0-	723 2		Y	-0-		46
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-		46
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		46
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-		46
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		Y	-0-		46
*03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524												
10		930 N	736	-0-	-194	-0-	736 2		Y	-0-		-0-
11		900 N	650	-0-	-250	-0-	650 2		Y	-0-		-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-		-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-		-0-
*03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-		-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690												
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1827 2	2 9	Y	2	2 8	31
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2231 2	2 9	Y	2	2 8	31
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		Y	-0-		31
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		Y	-0-		31
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		Y	-0-		31
*03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-		31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560												
10		2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2710 2	3 9	Y	3	3 8	34
11		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3408 2	2 9	Y	2	2 8	34
12		2914 X	2372	-0-	-542	-0-	2370 2	2 9	Y	2	2 8	34
01		2914 X	1692	-0-	-1222	-0-	1691 2	1 9	Y	1	1 8	34
02		3052 X	1577	-0-	-1475	-0-	1576 2	1 9	Y	1	1 8	34
03		3379 X	2427	-0-	-952	-0-	2426 2	1 9	Y	1	1 8	34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466												
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434 2	2 9	Y	2	2 8	25
11		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2294 2	1 9	Y	1	1 8	25
12		2232 X	1980	-0-	-252	-0-	1979 2	1 9	Y	1	1 8	25
01		2232 X	2211	-0-	-21	-0-	2209 2	2 9	Y	2	2 8	25
02		2212 X	1807	-0-	-405	-0-	1807 2		Y	-0-		25
03		2449 X	1929	-0-	-520	-0-	1929 2		Y	-0-		25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506												
10		2852 X	2638	-0-	-214	-0-	2635 2	3 9	Y	3	3 8	72
11		2760 X	2739	-0-	-21	-0-	2738 2	1 9	Y	1	1 8	72
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2969 2	3 9	Y	3	3 8	72
01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3006 2	4 9	Y	4	4 8	72
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2719 2	2 9	Y	2	2 8	72
03		2976 X	2913	-0-	-63	-0-	2912 2	1 9	Y	1	1 8	72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430												
10		930 N	751	-0-	-179	-0-	751 2		N	-0-		45
11		870 N	663	-0-	-207	-0-	663 2		N	-0-		45
12		713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2		N	-0-		45
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		45
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		45
*03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		45

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		11	RRCID ->	244114	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9090 - 10424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2449 X	2196	-0-	-253	-0-	2194 2	2 9	Y	2	2 8		111
11		2370 X	1896	-0-	-474	-0-	1894 2	2 9	Y	2	2 8		111
12		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2532 2	1 9	Y	1	1 8		111
01		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2720 2	2 9	Y	2	2 8		111
02		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y	-0-			111
03		2542 N	1775	-0-	-767	-0-	1775 2		Y	-0-			111

SOONER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	245191	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9720 - 10618	
10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3024 2	3 9	Y	3	3 8		26
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3251 2	2 9	Y	2	2 8		26
12		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3124 2	2 9	Y	2	2 8		26
01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2487 2	2 9	Y	2	2 8		26
02		2324 X	2312	-0-	-12	-0-	2310 2	2 9	Y	2	2 8		26
*03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3438 2	1 9	Y	1	1 8		26

DELTA GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	246496	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9160 - 10492	
10		1674 N	864	-0-	-810	-0-	864 2		Y	-0-			20
11		990 N	904	-0-	-86	-0-	904 2		Y	-0-			20
12		837 N	673	-0-	-164	-0-	673 2		Y	-0-			20
01		868 N	621	-0-	-247	-0-	621 2		Y	-0-			20
02		840 N	666	-0-	-174	-0-	666 2		Y	-0-			20
03		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 2		Y	-0-			20

HINKLE, C.A.		WELL #:		11	RRCID ->	246661	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9194 - 10544	
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
11		840 N	546	-0-	-294	-0-	546 2		Y	-0-			-0-
12		806 N	777	-0-	-29	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-			-0-
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
*03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	964 2	1 9	Y	1			1

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	249378	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9530 - 11006	
10		1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 2		Y	-0-			39
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-			39
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897 2	1 9	Y	1	1 8		39
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1569 2	3 9	Y	3	3 8		39
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171 2	1 9	Y	1	1 8		39
*03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333 2	1 9	Y	1	1 8		39

DELTA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257046	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9200 - 10546	
10		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2191 2	4 9	Y	4	4 8		39
11		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2900 2	2 9	Y	2	2 8		39
12		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2854 2	2 9	Y	2	2 8		39
01		3100 N	3177	-0-	77	-0-	3175 2	2 9	Y	2	2 8		39
02		2540 N	2463	-0-	-77	-0-	2461 2	2 9	Y	2	2 8		39
03		2666 N	2231	-0-	-435	-0-	2229 2	2 9	Y	2	2 8		39

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	257049	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9080 - 10430	
10		3441 X	2553	-0-	-888	-0-	2552 2	1 9	Y	1	1 8		75
11		3330 X	3141	-0-	-189	-0-	3140 2	1 9	Y	1	1 8		75
12		3131 X	2855	-0-	-276	-0-	2854 2	1 9	Y	1	1 8		75
01		3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2778 2	2 9	Y	2	2 8		75
02		2268 X	1944	-0-	-324	-0-	1944 2		Y	-0-			75
03		2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2099 2		Y	-0-			75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641 2		Y	-0-		122
11		1830 N	1050	-0-	-780	-0-	1050 2		Y	-0-		122
12		1922 N	1488	-0-	-434	-0-	1488 2		Y	-0-		122
01		1643 N	1250	-0-	-393	-0-	1250 2		Y	-0-		122
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-		122
03		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1253 2		Y	-0-		122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458												
10		5225 X	3292	-0-	-1933	-0-	3288 2	4 9	Y	4	4 8	32
11		2730 X	1959	-0-	-771	-0-	1958 2	1 9	Y	1	1 8	32
12		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2823 2	2 9	Y	2	2 8	32
01		2821 X	2795	-0-	-26	-0-	2793 2	2 9	Y	2	2 8	32
02		2968 X	2353	-0-	-615	-0-	2352 2	1 9	Y	1	1 8	32
*03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3833 2	1 9	Y	1	1 8	32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500												
10		26474 X	25322	-0-	-1152	-0-	25314 2	8 9	N	7	7 8	72
11		28080 X	24445	-0-	-3635	-0-	24435 2	10 9	N	9	9 8	72
12		29016 X	24552	-0-	-4464	-0-	24542 2	10 9	N	9	9 8	72
01		29016 X	22937	-0-	-6079	-0-	22920 2	17 9	N	15	15 8	72
02		24024 X	21501	-0-	-2523	-0-	21493 2	8 9	N	7	7 8	72
03		25327 X	23278	-0-	-2049	-0-	23271 2	7 9	N	6	6 8	72

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250												
10		36146 X	34389	-0-	-1757	-0-	34389 2		N	-0-		422
11		37830 X	32786	-0-	-5044	-0-	32786 2		N	-0-		422
12		39091 X	33310	-0-	-5781	-0-	33310 2		N	-0-		422
01		39091 X	31009	-0-	-8082	-0-	31009 2		N	-0-		422
02		32872 X	28030	-0-	-4842	-0-	28030 2		N	-0-		422
03		34379 X	30473	-0-	-3906	-0-	30473 2		N	-0-		422

WILSON RESOURCES, INC. 930315 WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684												
10		899 N	837	-0-	-62	-0-	8 1	828 2	N	1		113
11		570 N	450	-0-	-120	-0-	4 1	444 2	N	2		115
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	11 1	1138 2	N	-0-		115
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	9 1	873 2	N	-0-		115
02		420 N	364	-0-	-56	-0-	4 1	360 2	N	-0-		115
03		1085 N	503	-0-	-582	-0-	5 1	498 2	N	-0-		115

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661												
10		2201 N	1372	-0-	-829	-0-	14 1	1352 2	N	5		88
11		2190 N	1181	-0-	-1009	-0-	12 1	1169 2	N	-0-		88
12		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	12 1	1168 2	N	5		93
01		1364 N	701	-0-	-663	-0-	7 1	694 2	N	-0-		93
02		1092 N	844	-0-	-248	-0-	8 1	834 2	N	2		95
*03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	22 1	2170 2	N	12		107

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.// 930315											
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 124983			COMPL. DATE 07/28/1987			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2108 N	1494	-0-	-614	-0-	15	1	1475	2	Y	4			137
						4	9							
11	2040 N	1076	-0-	-964	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-			137
12	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	11	1	1066	2	Y	2			139
						2	9							
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-			139
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	Y	9			148
						10	9							
*03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	1			149
						1	9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 126299			COMPL. DATE 01/07/1988			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639			

10	2046 X	1440	-0-	-606	-0-	14	1	1424	2	N	2			308
						2	9							
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	21	1	2093	2	N	18	180	1	146
						20	9							
12	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	18	1	1819	2	N	11			157
						12	9							
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	24	1	2398	2	N	20			177
						22	9							
02	1988 N	1829	-0-	-159	-0-	18	1	1811	2	N	-0-			177
*03	3100 N	3192	-0-	92	92	32	1	3152	2	N	7			184
						8	9							

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 129889			COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666			

10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	14			172
						15	9							
11	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	61	1	6077	2	Y	-0-			172
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	47	1	4682	2	Y	6			178
						7	9							
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-			178
02	1344 X	1003	-0-	-341	-0-	10	1	992	2	Y	1	108	1	71
						1	9							
03	1488 X	1146	-0-	-342	-0-	11	1	1134	2	Y	1			72
						1	9							

LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 133279			COMPL. DATE 01/06/1990			TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666			

10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	11	1	1077	2	N	36			218
						40	9							
11	750 N	605	-0-	-145	-0-	6	1	582	2	N	15			233
						17	9							
12	1054 N	936	-0-	-118	-0-	9	1	906	2	N	19			252
						21	9							
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	N	34	188	1	98
						37	9							
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1086	2	N	20			118
						22	9							
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	2	N	25			143
						28	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315									
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133280	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10412 - 10621		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	931	2	Y	3		81
						3	9						
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	Y	-0-		81
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	8	1	806	2	Y	1		82
						1	9						
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-		82
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	Y	5		87
						6	9						
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-		87

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137552	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10334 - 10599		
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	25	1	2456	2	N	19		179
						21	9						
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	22	1	2247	2	N	9		188
						10	9						
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	N	-0-		188
01	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	15	1	1484	2	N	10		198
						11	9						
02	1456 N	633	-0-	-823	-0-	6	1	620	2	N	6		204
						7	9						
*03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	N	2		206
						2	9						

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139360	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10160 - 10622		
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	15	1	1546	2	Y	6		65
						7	9						
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	4	1	365	2	Y	1		66
						1	9						
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	Y	1		67
						1	9						
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	13	1	1341	2	Y	13		80
						14	9						
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	4		84
						4	9						
03	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	12	1	1156	2	Y	16		100
						18	9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139601	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10204 - 10658		
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	9	1	933	2	Y	-0-		54
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	Y	-0-		54
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	2	Y	-0-		54
01	930 N	582	-0-	-348	-0-	6	1	575	2	Y	1		55
						1	9						
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	1		56
						1	9						
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1409	2	Y	6		62
						7	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315														
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-			83
11	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	10	1	1034	2	Y	1			84
						1	9							
12	1240 N	900	-0-	-340	-0-	9	1	891	2	Y	-0-			84
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	10	1	960	2	Y	3			87
						3	9							
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	2	Y	3			90
						3	9							
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	8	1	839	2	Y	3			93
						3	9							

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622														
10	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	13	1	1329	2	Y	8			103
						9	9							
11	1440 N	434	-0-	-1006	-0-	4	1	430	2	Y	-0-			103
12	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	11	1	1099	2	Y	2			105
						2	9							
01	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	12	1	1236	2	Y	-0-			105
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-	79	1	26
03	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	10	1	990	2	Y	-0-			26
						10	1							

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649														
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	14	1	1384	2	Y	5			111
						6	9							
11	900 N	705	-0-	-195	-0-	7	1	697	2	Y	1			112
						1	9							
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	Y	1			113
						1	9							
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	9	1	874	2	Y	8			121
						9	9							
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	Y	3			124
						3	9							
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	2	Y	16			140
						18	9							

XTO ENERGY INC. 945936 GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426														
10	837 N	177	-0-	-660	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	62	1	4
11	1440 N	246	-0-	-1194	-0-	246	2			Y	-0-			4
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			4
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			4
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162	2			Y	-0-			4
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	Y	10			14
						11	9							

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543														
10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	46	1	1477	2	Y	41	152	1	10
						45	9							
11	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	44	1	1450	2	Y	-0-			10
12	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	44	1	1434	2	Y	-0-			10
01	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	43	1	1325	2	Y	25			35
						28	9							
02	1400 N	1199	-0-	-201	-0-	38	1	1161	2	Y	-0-			35
03	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	42	1	1229	2	Y	-0-			35

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	086579	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9022 - 10693
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	Y	-0-	14
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	2	Y	-0-	14
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	Y	-0-	14
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	11	25
						12	9					
02	588 N	459	-0-	-129	-0-	33	1	418	2	Y	7 28 1	4
						8	9					
03	899 N	465	-0-	-434	-0-	30	1	435	2	Y	-0-	4

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	086580	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10138 - 10562
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	425	-0-	-265	-0-	26	1	399	2	Y	-0-	-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	34	1	626	2	Y	-0-	-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	22	1	282	2	Y	-0-	-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	Y	-0-	-0-

PEARSON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	087342	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10310 - 10539
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1369	2			Y	-0-	-0-
12	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			Y	-0-	-0-
01	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-	-0-
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-	-0-
03	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	49	1	1136	2	Y	-0-	-0-

TOON GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	087540	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9764 - 10540
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	2	Y	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	15	1	207	2	Y	-0-	-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088852	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9190 - 9430
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	15	42
						17	9					
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	N	-0-	42
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	N	-0-	42
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	28	1	909	2	N	-0-	42
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	32	1	1021	2	N	7 8	42
						8	9					
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	N	-0-	42

LAIRD, MAUDE		WELL #:		2	RRCID ->	097407	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	9256 - 10515
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	Y	19	114
						21	9					
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	-0-	114
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	Y	-0-	114
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	14	1	437	2	Y	-0-	114
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	Y	-0-	114
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	Y	-0-	114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HENNDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		310 N	256	-0-	-54	-0-	11 1	245 2	Y		-0-	-0-
11		390 N	202	-0-	-188	-0-	8 1	194 2	Y		-0-	-0-
12		558 N	195	-0-	-363	-0-	5 1	190 2	Y		-0-	-0-
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	1 1	198 2	Y		-0-	-0-
02		196 N	104	-0-	-92	-0-	2 1	102 2	Y		-0-	-0-
03		186 N	119	-0-	-67	-0-	1 1	118 2	Y		-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789												
10		1736 N	1567	-0-	-169	-0-	103 1	1410 2	Y		49	67 1 46
							54 9					
11		1620 N	1564	-0-	-56	-0-	108 1	1389 2	Y		61	61 1 46
							67 9					
12		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	105 1	1329 2	Y		39	29 1 56
							43 9					
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	113 1	1487 2	Y		75	96 1 35
							83 9					
02		1456 N	1404	-0-	-52	-0-	89 1	1236 2	Y		72	62 1 45
							79 9					
03		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	109 1	1291 2	Y		63	59 1 49
							69 9					

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946												
10		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	73 1	998 2	Y		-0-	-0-
11		1320 N	1304	-0-	-16	-0-	94 1	1210 2	Y		-0-	-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	92 1	1160 2	Y		-0-	-0-
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	85 1	1124 2	Y		-0-	-0-
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	81 1	1123 2	Y		-0-	-0-
*03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	99 1	1173 2	Y		-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872												
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	119 1	1620 2	Y		-0-	-0-
11		1470 N	1332	-0-	-138	-0-	96 1	1236 2	Y		-0-	-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	116 1	1473 2	Y		-0-	-0-
01		1519 N	1325	-0-	-194	-0-	93 1	1232 2	Y		-0-	-0-
02		1232 N	1112	-0-	-120	-0-	75 1	1037 2	Y		-0-	-0-
03		1519 N	1148	-0-	-371	-0-	90 1	1058 2	Y		-0-	-0-

HENNDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510												
10		1550 N	1360	-0-	-190	-0-	62 1	1298 2	Y		-0-	-0-
11		1470 N	1225	-0-	-245	-0-	54 1	1171 2	Y		-0-	-0-
12		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	33 1	1192 2	Y		-0-	-0-
01		1364 N	1119	-0-	-245	-0-	7 1	1112 2	Y		-0-	-0-
02		1148 N	665	-0-	-483	-0-	10 1	655 2	Y		-0-	-0-
03		1240 N	1019	-0-	-221	-0-	5 1	1014 2	Y		-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	93	1	1543	2	Y	-0-		10
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	91	1	1525	2	Y	-0-		10
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	9		19
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	10	9						
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	Y	-0-		19
*03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	70	1	1174	2	Y	-0-		19
						98	1	1638	2	Y	8		27
						9	9						

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012													
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	8	1	257	2	N	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	8	1	275	2	N	-0-		-0-
*12	372 N	217	-0-	-155	-0-	6	1	211	2	Y	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-		-0-
*02	252 N	239	-0-	-13	-0-	7	1	231	2	Y	1		1
						1	9						
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	6		7
						7	9						

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573													
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	151	1	2707	2	Y	-0-		-0-
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	191	1	2961	2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2430	-0-	-639	-0-	124	1	2306	2	Y	-0-		-0-
01	3069 X	2642	-0-	-427	-0-	134	1	2508	2	Y	-0-		-0-
02	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	194	1	2479	2	Y	-0-		-0-
*03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	266	1	3802	2	Y	-0-		-0-

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563													
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-		-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-		-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	Y	-0-		-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	73	1	1377	2	Y	-0-		-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	110	1	1406	2	Y	-0-		-0-
*03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	77	1	1100	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703													
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	68	1	1553	2	Y	-0-		-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	2	Y	-0-		-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	2	Y	-0-		-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	9	1	1367	2	Y	-0-		-0-
02	1204 N	1003	-0-	-201	-0-	15	1	988	2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	6	1	1227	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813													
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	32	1	676	2	Y	-0-		-0-
11	990 N	820	-0-	-170	-0-	36	1	784	2	Y	-0-		-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	Y	-0-		-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	2	Y	-0-		-0-
02	756 N	579	-0-	-177	-0-	8	1	571	2	Y	-0-		-0-
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	4	1	760	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		558 N	455	-0-	-103	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					-0-
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	Y	-0-					-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					-0-
*03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	117	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	105	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	142	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	100	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02		1344 N	994	-0-	-350	-0-	67	1	927	2	Y	-0-					-0-
03		1488 N	1145	-0-	-343	-0-	89	1	1056	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	160	1	2181	2	Y	-0-					-0-
11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	173	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	179	1	2263	2	Y	-0-					-0-
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	157	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

10		2480 N	2309	-0-	-171	-0-	157	1	2152	2	Y	-0-					-0-
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	154	1	1988	2	Y	-0-					-0-
12		2232 N	2113	-0-	-119	-0-	155	1	1958	2	Y	-0-					-0-
01		2294 N	2164	-0-	-130	-0-	153	1	2011	2	Y	-0-					-0-
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	149	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03		2108 N	655	-0-	-1453	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDavid, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDavid, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

10		1457 N	1256	-0-	-201	-0-	86	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11		1350 N	1166	-0-	-184	-0-	84	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	90	1	1134	2	Y	-0-					-0-
01		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02		1092 N	981	-0-	-111	-0-	66	1	915	2	Y	-0-					-0-
03		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	86	1	1017	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	BALANCE
10	899 N	820	-0-	-79	-0-		56	1	764	2	Y	-0-
11	810 N	797	-0-	-13	-0-		57	1	740	2	Y	-0-
12	837 N	781	-0-	-56	-0-		57	1	724	2	Y	-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-		54	1	710	2	Y	-0-
02	756 N	586	-0-	-170	-0-		40	1	546	2	Y	-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-		57	1	676	2	Y	-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985												
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		100	1	1373	2	Y	28
							36	9				
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		107	1	1383	2	Y	29
							43	9				
12	1457 N	1393	-0-	-64	-0-		100	1	1263	2	Y	38
							30	9				
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		111	1	1459	2	Y	26
							52	9				
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		91	1	1262	2	Y	30
							46	9				
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		112	1	1325	2	Y	33
							44	9				

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985												
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		127	1	1734	2	Y	-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		125	1	1613	2	Y	-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		134	1	1698	2	Y	-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		141	1	1855	2	Y	-0-
02	1624 N	1423	-0-	-201	-0-		96	1	1327	2	Y	-0-
03	1829 N	402	-0-	-1427	-0-		31	1	371	2	Y	-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372												
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		38	1	1417	2	Y	-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2			Y	-0-
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-		1316	2			Y	-0-
01	1457 N	1293	-0-	-164	-0-		1293	2			Y	-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262	2			Y	-0-
03	1302 N	1259	-0-	-43	-0-		37	1	1222	2	Y	-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027												
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		163	1	2226	2	Y	-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		132	1	1700	2	Y	-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		164	1	2072	2	Y	-0-
01	1767 N	1489	-0-	-278	-0-		105	1	1384	2	Y	-0-
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		153	1	2108	2	Y	-0-
*03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		190	1	2242	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152912		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30 1	531 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	31 1	475 2	Y	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y	-0-			-0-
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	22 1	417 2	Y	-0-			-0-
02	476 N	260	-0-	-216	-0-	19 1	241 2	Y	-0-			-0-
03	496 N	350	-0-	-146	-0-	23 1	327 2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152951		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526				
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41 1	741 2	Y	-0-			43
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	30 1	457 2	Y	-0-			43
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44 1	818 2	Y	-0-			43
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	48 1	903 2	Y	40			83
						44 9						
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	28 1	361 2	Y	25	98 1		10
						28 9						
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	50 1	717 2	Y	-0-			10

TOON GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 152952		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017				
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	546 2	Y	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	320	-0-	-145	-0-	16 1	304 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	17 1	328 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	21 1	273 2	Y	-0-			-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26 1	372 2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153729		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538				
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	139 1	2325 2	Y	-0-			-0-
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	139 1	2324 2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	130 1	2163 2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2137	-0-	-281	-0-	121 1	2016 2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	860	-0-	-1324	-0-	49 1	811 2	Y	-0-			-0-
03	2294 N	771	-0-	-1523	-0-	44 1	727 2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 154780		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592				
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	33 1	1034 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	808	-0-	-92	-0-	24 1	784 2	Y	-0-			-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	34 1	1123 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	415	-0-	-639	-0-	13 1	402 2	Y	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	25 1	772 2	Y	-0-			-0-
*03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43 1	1277 2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 154847		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578				
10	775 N	448	-0-	-327	-0-	24 1	424 2	Y	-0-			24
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	456 2	Y	-0-			24
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	Y	-0-			24
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51 1	959 2	Y	21			45
						23 9						
02	448 N	264	-0-	-184	-0-	18 1	232 2	Y	13	53 1		5
						14 9						
03	1147 N	625	-0-	-522	-0-	41 1	584 2	Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		105 1	2982 2	Y	-0-			-0-
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		2808 2		Y	-0-			-0-
12		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		2801 2		Y	-0-			-0-
01		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-		2702 2		Y	-0-			-0-
02		2380 N	2283	-0-	-97	-0-		2283 2		Y	-0-			-0-
03		2635 N	2085	-0-	-550	-0-		87 1	1998 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702														
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-		42 1	931 2	Y	-0-			-0-
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		51 1	1164 2	Y	-0-			-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-		10 1	342 2	Y	-0-			-0-
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		8 1	1122 2	Y	-0-			-0-
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		23 1	1513 2	Y	-0-			-0-
*03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		8 1	1676 2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699														
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-		54 1	743 2	Y	-0-			-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-		62 1	797 2	Y	-0-			-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-		64 1	806 2	Y	-0-			-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-		64 1	843 2	Y	-0-			-0-
02		812 N	732	-0-	-80	-0-		49 1	683 2	Y	-0-			-0-
03		868 N	763	-0-	-105	-0-		60 1	703 2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514														
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-		38 1	629 2	Y	-0-			40
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-		39 1	653 2	Y	-0-			40
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-		49 1	822 2	Y	33			73
								36 9						
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-		46 1	759 2	Y	-0-			73
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-		51 1	855 2	Y	-0-			73
*03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		61 1	1021 2	Y	32			105
								35 9						

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661														
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		80 1	1100 2	Y	-0-			-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		93 1	1198 2	Y	-0-			-0-
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		98 1	1239 2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	988	-0-	-66	-0-		70 1	918 2	Y	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		85 1	1177 2	Y	-0-			-0-
*03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		100 1	1178 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830														
10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		172 1	2347 2	Y	-0-			-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		119 1	1533 2	Y	-0-			-0-
12		1922 N	1291	-0-	-631	-0-		95 1	1196 2	Y	-0-			-0-
01		1922 N	1406	-0-	-516	-0-		99 1	1307 2	Y	-0-			-0-
02		1540 N	1253	-0-	-287	-0-		85 1	1168 2	Y	-0-			-0-
03		1302 N	990	-0-	-312	-0-		77 1	913 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	177 1	2420 2	Y		-0-	-0-
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	145 1	1868 2	Y		-0-	-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	134 1	1694 2	Y		-0-	-0-
01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	115 1	1515 2	Y		-0-	-0-
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	127 1	1757 2	Y		-0-	-0-
*03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	113 1	1334 2	Y		-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750												
10		1984 N	1724	-0-	-260	-0-	118 1	1606 2	Y		-0-	-0-
11		1890 N	1781	-0-	-109	-0-	128 1	1653 2	Y		-0-	-0-
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	141 1	1778 2	Y		-0-	-0-
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	144 1	1897 2	Y		-0-	-0-
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	126 1	1738 2	Y		-0-	-0-
*03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	166 1	1955 2	Y		-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590												
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	61 1	828 2	Y		-0-	-0-
11		1050 N	750	-0-	-300	-0-	54 1	696 2	Y		-0-	-0-
12		775 N	702	-0-	-73	-0-	51 1	651 2	Y		-0-	-0-
01		899 N	780	-0-	-119	-0-	55 1	725 2	Y		-0-	-0-
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	49 1	679 2	Y		-0-	-0-
*03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	56 1	665 2	Y		-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969												
10		1054 N	938	-0-	-116	-0-	59 1	809 2	Y	64	60 1	95
11		1020 N	952	-0-	-68	-0-	61 1	788 2	Y	94	89 1	100
12		961 N	756	-0-	-205	-0-	103 9	647 2	Y	53	47 1	106
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	51 1	647 2	Y	58 9		
02		896 N	855	-0-	-41	-0-	59 1	779 2	Y	98	126 1	78
*03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	108 9	689 2	Y	105	82 1	101
							50 1	689 2	Y	116 9		
							59 1	702 2	Y	89	91 1	99
							98 9					

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812												
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	74 1	1006 2	Y	-0-		-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	70 1	896 2	Y	-0-		-0-
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	68 1	860 2	Y	-0-		-0-
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	68 1	890 2	Y	-0-		-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	57 1	792 2	Y	-0-		-0-
*03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	75 1	880 2	Y	-0-		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948												
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	78 1	1071 2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1055	-0-	-85	-0-	76 1	979 2	Y	-0-		-0-
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	100 1	1261 2	Y	-0-		-0-
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	81 1	1069 2	Y	-0-		-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	78 1	1076 2	Y	-0-		-0-
03		1178 N	1029	-0-	-149	-0-	80 1	949 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	16 1	551 2	Y	-0-				-0-
11		420 N	375	-0-	-45	-0-	11 1	364 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	260	-0-	-174	-0-	7 1	253 2	Y	-0-				-0-
01		434 N	240	-0-	-194	-0-	2 1	238 2	Y	-0-				-0-
02		364 N	207	-0-	-157	-0-	3 1	204 2	Y	-0-				-0-
*03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	1 1	271 2	Y	-0-				-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984														
10		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	160 1	2187 2	Y	-0-				-0-
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	170 1	2196 2	Y	-0-				-0-
12		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	176 1	2225 2	Y	-0-				-0-
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	171 1	2258 2	Y	-0-				-0-
02		2212 N	2119	-0-	-93	-0-	143 1	1976 2	Y	-0-				-0-
03		2387 N	2370	-0-	-17	-0-	185 1	2185 2	Y	-0-				-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970														
10		1674 N	1160	-0-	-514	-0-	79 1	1081 2	Y	-0-				-0-
11		1620 N	884	-0-	-736	-0-	64 1	820 2	Y	-0-				-0-
12		1674 N	921	-0-	-753	-0-	67 1	854 2	Y	-0-				-0-
01		1147 N	946	-0-	-201	-0-	67 1	879 2	Y	-0-				-0-
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	79 1	1085 2	Y	-0-				-0-
*03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	75 1	891 2	Y	-0-				-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707														
10		1457 N	1190	-0-	-267	-0-	52 1	1138 2	Y	-0-				64
11		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	54 1	1268 2	Y	10				74
							11 9							
12		1457 N	968	-0-	-489	-0-	26 1	942 2	Y	-0-				74
01		1178 N	982	-0-	-196	-0-	7 1	955 2	Y	18				92
							20 9							
02		1232 N	685	-0-	-547	-0-	10 1	599 2	Y	69				161
							76 9							
03		961 N	927	-0-	-34	-0-	4 1	893 2	Y	27	180	1		8
							30 9							

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709														
10		1426 N	981	-0-	-445	-0-	43 1	938 2	Y	-0-				-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	62 1	1390 2	Y	-0-				-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	41 1	1465 2	Y	-0-				-0-
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	8 1	1190 2	Y	-0-				-0-
02		1344 N	805	-0-	-539	-0-	12 1	793 2	Y	-0-				-0-
03		1488 N	1046	-0-	-442	-0-	5 1	1041 2	Y	-0-				-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031														
10		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-				118
11		330 N	7	-0-	-323	-0-	7 2		N	-0-				118
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	N	2				120
*01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-				120
*02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-				120
*03		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-				120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	58	1	1922	2	N	-0-	140 1	-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	54	1	1790	2	N	-0-		-0-
*12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	73	1	2422	2	Y	-0-		-0-
01	1984 N	1662	-0-	-322	-0-	48	1	1614	2	Y	-0-		-0-
*02	1708 N	1552	-0-	-156	-0-	45	1	1506	2	Y	1		1
						1	9						
*03	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	52	1	1750	2	Y	6		7
						7	9						
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802													
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-		15
11	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-		15
12	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-		15
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-		15
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-		15
03	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-		15
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389													
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	17	1	639	2	Y	-0-	27 1	2
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-		2
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-		2
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-		2
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-		2
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	4		6
						4	9						
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194833		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30 1	960 2	Y	8	52
						9 9				
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	22 1	706 2	Y	-0-	52
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 1	429 2	Y	-0-	52
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	10 1	331 2	Y	-0-	52
02	336 N	187	-0-	-149	-0-	6 1	181 2	Y	-0-	52
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	6 1	204 2	Y	-0-	52

THORNHILL		WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197266		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528		
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	58 1	1921 2	N	-0-	-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	59 1	1975 2	N	-0-	-0-
*12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	54 1	1809 2	Y	-0-	-0-
01	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	54 1	1792 2	Y	-0-	-0-
*02	1904 N	1680	-0-	-224	-0-	49 1	1631 2	Y	-0-	-0-
03	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	41 1	1354 2	Y	-0-	-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198555		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	N	-0-	-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	-0-
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	Y	-0-	-0-

KANGERGA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600		
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	35 1	1167 2	N	-0-	49 1
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	36 1	1197 2	N	-0-	-0-
*12	961 N	543	-0-	-418	-0-	16 1	527 2	Y	-0-	-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48 1	1587 2	Y	-0-	-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	42 1	1410 2	Y	-0-	-0-
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	57 1	1898 2	Y	3	3
						3 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		465 N	134	-0-	-331	-0-	9	1	125	2	Y	-0-		-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	-0-		-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	Y	-0-		-0-
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	798	2	Y	-0-		-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
03		837 N	39	-0-	-798	-0-	3	1	36	2	Y	-0-		-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532														
10		2201 X	2177	-0-	-24	-0-	2177	2		Y	-0-			1
11		2130 X	1981	-0-	-149	-0-	1981	2		Y	-0-			1
12		2201 X	2124	-0-	-77	-0-	2124	2		Y	-0-			1
01		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			1
02		1960 X	1792	-0-	-168	-0-	1792	2		Y	-0-			1
03		2170 X	1954	-0-	-216	-0-	1952	2	2	9	Y	2	2 8	1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998														
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1161	2	Y	-0-		-0-
11		1230 N	825	-0-	-405	-0-	59	1	766	2	Y	-0-		-0-
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	84	1	1111	2	Y	-0-		-0-
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	-0-		-0-
*03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	119	1	1408	2	Y	-0-		-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628														
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	71	1	1535	2	N	-0-		45
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	N	-0-		45
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N	45		90
							50	9						
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	49	1	1067	2	N	-0-		90
02		924 N	857	-0-	-67	-0-	38	1	819	2	N	-0-		90
03		1023 N	799	-0-	-224	-0-	35	1	764	2	N	-0-		90

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037														
10		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2		Y	-0-			58
11		1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1598	2	87	9	Y	79		137
12		1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2		Y	-0-			137
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-			137
02		1568 N	1406	-0-	-162	-0-	1406	2		Y	-0-			137
*03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			137

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091														
10		1550 N	1418	-0-	-132	-0-	94	1	1290	2	Y	31	42 1	28
							34	9						
11		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	99	1	1278	2	Y	39	38 1	29
							43	9						
12		1457 N	1264	-0-	-193	-0-	90	1	1144	2	Y	27	18 1	38
							30	9						
01		1426 N	1134	-0-	-292	-0-	77	1	1017	2	Y	36	56 1	18
							40	9						
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	Y	48	38 1	28
							53	9						
*03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1288	2	Y	40	37 1	31
							44	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	884	2	39	9	Y	35					63
11		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-					63
12		868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-					63
01		930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2			Y	-0-					63
02		728 N	700	-0-	-28	-0-	700	2			Y	-0-					63
03		744 N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	Y	1	1	8			63

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10656 - 10972																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524																	
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	773	2	N	-0-	12	1			-0-
11		570 N	419	-0-	-151	-0-	12	1	407	2	N	-0-					-0-
*12		589 N	441	-0-	-148	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					-0-
01		589 N	337	-0-	-252	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
*02		392 N	299	-0-	-93	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					-0-
03		434 N	53	-0-	-381	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735																	
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	Y	5					10
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					10
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					10
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					10
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					10
*03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	Y	6					16

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523																	
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	N	-0-	139	1			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542	2	N	-0-					-0-
*12		558 N	505	-0-	-53	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	950	2	Y	-0-					-0-
*02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	Y	1					1
							1	9									
*03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	Y	4					5
							4	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021																	
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	112	2	2	9	Y	2					5
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					5
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					5
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					5
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					5
*03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1348 2	15 9		Y	14			28
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			Y	-0-			28
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			Y	-0-			28
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			Y	-0-			28
02		1204 N	1004	-0-	-200	-0-	1004 2			Y	-0-			28
*03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594 2	19 9		Y	17			45
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625														
10		2108 N	2058	-0-	-50	-0-	63 1	1995 2		Y	-0-			-0-
11		2040 N	1991	-0-	-49	-0-	58 1	1933 2		Y	-0-			-0-
12		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	57 1	1874 2		Y	-0-			-0-
01		2046 N	1692	-0-	-354	-0-	53 1	1639 2		Y	-0-			-0-
02		1848 N	1605	-0-	-243	-0-	51 1	1554 2		Y	-0-			-0-
03		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	60 1	1784 2		Y	-0-			-0-
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429														
10		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	73 1	2726 2		Y	-0-	36 1		3
11		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			Y	-0-			3
12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2			Y	-0-			3
01		2542 N	2024	-0-	-518	-0-	2024 2			Y	-0-			3
02		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2			Y	-0-			3
03		2542 N	2129	-0-	-413	-0-	62 1	2061 2		Y	5			8
							6 9							
PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852														
10		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	53 1	1495 2		Y	30	179 1		18
							33 9							
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			Y	-0-			18
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			Y	-0-			18
01		1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1415 2	62 9		Y	56			74
02		1400 N	1253	-0-	-147	-0-	1253 2			Y	-0-			74
*03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	84 1	1937 2		Y	-0-			74
OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CRATON OPERATING LLC 186717														
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298														
10		T. A.	414	-0-	414	979	414 2			Y	-0-			15
11		1369 X	390	-0-	-979	-0-	390 2			Y	-0-			15
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			Y	-0-			15
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (PETTIT)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ALLEN, DAVID //CONT.// 742143												
WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ANDERSON-WALLACE GU												
WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399												
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	29
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	29
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	29
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	29
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	93
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	259	9				
							4	1	49	2	N	108
							17	9				
VIPER #2												
WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332												
10		2139 X	1600	-0-	-539	-0-	129	1	1258	2	Y	24
							213	9				
11		2130 X	1962	-0-	-168	-0-	135	1	1462	2	Y	39
							365	9				
12		2201 X	2015	-0-	-186	-0-	117	1	1587	2	Y	87
							311	9				
01		2201 X	1787	-0-	-414	-0-	106	1	1384	2	Y	39
							297	9				
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	129	1	1681	2	Y	95
							417	9				
*03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	123	1	1641	2	Y	24
							271	9				
SYDRI OPERATING, LLC												
PORTLEY "A" 833597												
WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244												
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	85	1	521	2	N	-0-
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	108	1	606	2	N	-0-
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	744	2	N	-0-
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	148	1	828	2	N	-0-
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	98	1	762	2	N	-0-
*03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	113	1	870	2	N	38
VALENCE OPERATING COMPANY												
STOKER HEIRS 881167												
WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER)		66461 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC. HENDERSON 'E'		945936		WELL #: 9		RRCID -> 282406		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 10935		PERF. 7256 - 7258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		66461 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CLOWER		020467		WELL #: 12		RRCID -> 289290		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7212 - 7396			
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	312	1	48	9	Y	44				184
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	336	1	64	9	Y	58				242
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	360	1	34	9	Y	31				273
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	424	1	72	9	Y	65				338
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	183	1	291	2	Y	22	121	1		239
						24	9								
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	177	1	36	9	Y	33				272

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
JAMESON, ANGUS		020467		WELL #: 5		RRCID -> 238028		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10719		PERF. 7304 - 7314			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BURTON, BERTHA G.U. 1		020467		WELL #: 2		RRCID -> 209679		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7492 - 7502			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C.		470563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BURTON #1 GAS UNIT		020467		WELL #: 1		RRCID -> 049429		COMPL. DATE 11/03/1969		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 7132 - 7312			
10	713 N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-				26
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				26
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				26
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				26
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				26
03	961 N	625	-0-	-336	-0-	625	2			N	-0-				26

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
COLLIE GARRETT GAS UNIT		020467		WELL #: 2		RRCID -> 282086		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10561		PERF. 7167 - 7177			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4			184
11	1294 N	534	-0-	-760	-0-	531	2	3	9	N	3			187
12	1302 N	725	-0-	-577	-0-	719	2	6	9	N	5			192
01	1023 N	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-			192
02	504 N	50	-0-	-454	-0-	41	2	9	9	N	8			200
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	36	173	1 3 8	60

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	90	90 1	17
						99	9						
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	30		47
						33	9						
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	35		82
						39	9						
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	11	1	137	2	N	26	96 1	12
						29	9						
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	38		50
						42	9						
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	49		99
						54	9						

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	294	1	405	2	N	-0-		131
11	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1233	1	10755	2	N	-0-		131
12	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	608	1	6280	2	N	231	183 1	179
						254	9						
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	3		182
						3	9						
02	11200 X	335	-0-	-10865	-0-	66	1	269	2	N	-0-		182
03	12400 X	986	-0-	-11414	-0-	68	1	905	2	N	12		194
						13	9						

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	1	3 1	1
						1	9						
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-		1
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-		1
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	N	-0-		1
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	2	N	-0-		1
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-		1

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	11028 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP		WELL #:		1	RRCID -> 284739	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	7980 PERF. 7460 - 7534			
10		837 N	818	-0-	-19	-0-	795 3	23 9	N	21		109
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	551 3	13 9	N	12		121
12		837 N	756	-0-	-81	-0-	750 3	6 9	N	5		126
01		806 N	621	-0-	-185	-0-	615 3	6 9	N	5		131
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	753 3	72 9	N	65		196
03		744 N	558	-0-	-186	-0-	550 3	8 9	N	7		203

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		4	RRCID -> 257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132 PERF. 7015 - 7124			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		WELL #:		1	RRCID -> 198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235 PERF. 7004 - 7019			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID -> 211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375 PERF. 6870 - 7052			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		4	RRCID -> 286844	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10365 PERF. 6580 - 6783			
10		2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
11		2160 #	1341	-0-	-819	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
12		2697 #	2239	-0-	-458	-0-	2239 3		N	-0-		-0-
01		2697 #	2295	-0-	-402	-0-	2295 3		N	-0-		-0-
02		2436 #	2032	-0-	-404	-0-	2032 3		N	-0-		-0-
03		2263 #	2186	-0-	-77	-0-	2186 3		N	-0-		-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		//CONT.//		66470 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
PRICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	287080	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	7272 - 7310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)				66473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.				945936								
VIDA GROOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286026	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	7522 - 7535
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	224484	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	5136 - 5146
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
DREAM CATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	227329	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9403 - 11010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	372 N	296	-0-	-76	-0-	-0-		17	1	279	2	N	-0-	60
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	-0-		23	1	383	2	N	-0-	60
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	327	2	N	-0-	60
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-		14	1	269	2	N	-0-	60
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	-0-		16	1	247	2	N	-0-	60
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-		17	1	295	2	N	-0-	63
								3	9					

RISING SUN				WELL #:	1	RRCID ->	230102	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	9400 - 11488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-		15	1	239	2	N	-0-	165
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	317	2	N	-0-	165
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-		13	1	264	2	N	-0-	165
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	249	2	N	-0-	165
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	-0-		17	1	261	2	N	-0-	165
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	268	2	N	-0-	165

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION													CNTY: NACOGDOCHES		
SOARING WIND													CNTY: NACOGDOCHES		
WELL #: 1													CNTY: NACOGDOCHES		
RRCID -> 242684													CNTY: NACOGDOCHES		
COMPL. DATE 08/19/2008													CNTY: NACOGDOCHES		
TOTAL DEPTH 10750													CNTY: NACOGDOCHES		
PERF. 9420 - 10680													CNTY: NACOGDOCHES		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		5270 X	5253	-0-	-17	-0-	305	1	4937	2	N	10	159	1	34
11		5130 X	5087	-0-	-43	-0-	11	9	4797	2	N	-0-			34
12		5332 X	5201	-0-	-131	-0-	290	1	4969	2	N	-0-			34
01		5332 X	5199	-0-	-133	-0-	232	1	4937	2	N	-0-			34
02		4816 X	4569	-0-	-247	-0-	262	1	4291	2	N	5			39
03		5270 X	4814	-0-	-456	-0-	272	1	4539	2	N	10			49
							6	9							
							11	9							

BLACK HAWK													CNTY: NACOGDOCHES		
WELL #: 1													CNTY: NACOGDOCHES		
RRCID -> 243187													CNTY: NACOGDOCHES		
COMPL. DATE 02/23/2010													CNTY: NACOGDOCHES		
TOTAL DEPTH 10950													CNTY: NACOGDOCHES		
PERF. 9458 - 10321													CNTY: NACOGDOCHES		
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	9			107
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	10	9	607	2	N	-0-			107
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	N	-0-			107
01		527 N	511	-0-	-16	-0-	16	1	485	2	N	-0-			107
02		476 N	313	-0-	-163	-0-	26	1	294	2	N	-0-			107
*03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	541	2	N	-0-			107
							31	1							

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)													CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC													CNTY: SHELBY		
SHERMAN													CNTY: SHELBY		
WELL #: 1													CNTY: SHELBY		
RRCID -> 170700													CNTY: SHELBY		
COMPL. DATE 08/14/2007													CNTY: SHELBY		
TOTAL DEPTH 8500													CNTY: SHELBY		
PERF. 6418 - 6478													CNTY: SHELBY		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKIPPER ESTATE													CNTY: SHELBY		
WELL #: 1													CNTY: SHELBY		
RRCID -> 178354													CNTY: SHELBY		
COMPL. DATE 06/18/2000													CNTY: SHELBY		
TOTAL DEPTH 10200													CNTY: SHELBY		
PERF. 9872 - 9938													CNTY: SHELBY		
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	401	1	3142	2	N	4			57
11		2700 X	1756	-0-	-944	-0-	4	9	1650	2	N	3			60
12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	103	1	3369	2	N	49			109
01		2790 X	2331	-0-	-459	-0-	3	9	2268	2	N	10			119
02		2520 X	1873	-0-	-647	-0-	389	1	1728	2	N	-0-			119
*03		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	54	9	2817	2	N	-0-			119
							52	1							
							11	9							
							145	1							
							351	1							

SHERMAN													CNTY: SHELBY		
WELL #: 2													CNTY: SHELBY		
RRCID -> 202312													CNTY: SHELBY		
COMPL. DATE 04/14/2004													CNTY: SHELBY		
TOTAL DEPTH 10200													CNTY: SHELBY		
PERF. 8640 - 9926													CNTY: SHELBY		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

SKIPPER ESTATE													CNTY: SHELBY		
WELL #: 2													CNTY: SHELBY		
RRCID -> 203259													CNTY: SHELBY		
COMPL. DATE 05/13/2004													CNTY: SHELBY		
TOTAL DEPTH 10200													CNTY: SHELBY		
PERF. 7854 - 10050													CNTY: SHELBY		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			113
11	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			113
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			113
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			113
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			113
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

10	992 N	891	-0-	-101	-0-	12	1	864	2	N	14	13	1	3
						15	9							
11	1110 N	904	-0-	-206	-0-	13	1	878	2	N	12	6	1	9
						13	9							
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	21	1	1367	2	N	10	13	1	6
						11	9							
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	20	1	1271	2	N	13	12	1	7
						14	9							
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	N	8	6	1	9
						9	9							
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	16	1	1081	2	N	15	19	1	5
						17	9							

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	936	-0-	-1792	-0-	13	1	904	2	N	17	16	4
						19	9						
11	2490 X	250	-0-	-2240	-0-	4	1	244	2	N	2	3	3
						2	9						
12	2356 X	932	-0-	-1424	-0-	14	1	903	2	N	14	10	7
						15	9						
01	1798 X	1205	-0-	-593	-0-	18	1	1166	2	N	19	17	9
						21	9						
02	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	23	1	1723	2	N	14	9	14
						15	9						
*03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	35	1	2325	2	N	24	30	8
						26	9						

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

10	217 N	121	-0-	-96	-0-	23	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	464	-0-	-496	-0-	86	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	84	1	372	2	N	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	113	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

10	837 N	621	-0-	-216	-0-	9	1	601	2	N	10	8	3
						11	9						
11	930 N	535	-0-	-395	-0-	8	1	518	2	N	8	5	6
						9	9						
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	5	1	303	2	N	6	9	3
						7	9						
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	N	12	8	7
						13	9						
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	N	9	7	9
						10	9						
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	3	11	1
						3	9						

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
 OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

10	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-		15
11	480 N	358	-0-	-122	B	-0-	356	3	2	9	N	2	17
12	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	473	3	2	9	N	2	19
01	403 N	313	-0-	-90	B	-0-	312	3	1	9	N	1	20
02	336 N	317	-0-	-19	B	-0-	317	3			N	-0-	20
*03	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-	20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
WOOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 243109		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 3		RRCID -> 245854		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224						
10	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	325	2	6	9	N	5					70
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	647	2	78	9	N	71	108	1			33
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	994	2	20	9	N	18					51
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	778	2	22	9	N	20					71
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	730	2	17	9	N	15					86
*03	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1280	2	8	9	N	7					93

BEGGS, G. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 245855		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106								
10	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1621	2	8	9	N	7					119
11	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1823	2	42	9	N	38	68	1			89
12	1953 N	1901	-0-	-52 B	-0-	1895	2	6	9	N	5					94
01	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1773	2	7	9	N	6					100
02	1736 N	1706	-0-	-30 B	-0-	1703	2	3	9	N	3					103
*03	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1946	2	6	9	N	5					108

SILER, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 245988		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246								
10	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					20
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					20
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					20
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					20
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					20
*03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					20

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #: 1		RRCID -> 189146		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WILSON, DAVID G.		WELL #: 1		RRCID -> 191050		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632								
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	12	1	206	2	N	7	2	1			30
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	9	1	213	2	N	4	5	1			29
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	6	1	226	2	N	5	3	1			31
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	6	1	258	2	N	6	5	1			32
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	15	1	215	2	N	3	3	1			32
*03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	14	1	213	2	N	1	1	1			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			27
11		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	1	1	22	2	N	1	1	1	27
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			27
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			27
02		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-			27
*03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			27

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821															
10		103 N	12	-0-	-91 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			50
11		60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			Y	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			50
01		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-			50
02		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			Y	-0-			50
*03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			50

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792															
10		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	44	1	752	2	N	15	8	1	25
11		810 N	809	-0-	-1 B	-0-	32	1	749	2	N	25	19	1	31
12		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	28	9							
01		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	18	1	741	2	N	19	11	1	39
02		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	21	9							
*03		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	42	1	730	2	N	32	16	1	55
							35	9							
							44	1	658	2	N	8	8	1	55
							9	9							
							47	1	722	2	N	5	4	1	56
							6	9							

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783															
10		4531 X	1493	-0-	-3038 B	-0-	140	1	1352	2	Y	1			12
11		1530 N	1312	-0-	-218 B	-0-	1311	2	1	9	Y	1			13
12		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	39	1	1356	2	Y	1			13
01		1488 N	1327	-0-	-161 B	-0-	1	9							
02		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	4	1	1323	2	Y	-0-			13
*03		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	10	1	1138	2	Y	1			14
							1	9							
							77	1	1222	2	Y	-0-			14

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854															
10		879 X	364	-0-	-515 B	-0-	34	1	329	2	Y	1			35
11		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			Y	-0-			35
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			35
01		372 N	293	-0-	-79 B	-0-	1	1	292	2	Y	-0-			35
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	2	1	270	2	Y	-0-			35
*03		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	21	1	327	2	Y	-0-			35

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1405 N	494	-0-	-911 B	-0-	46 1	447 2	Y	1			36
11	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	1 9		Y	-0-			36
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	414 2	408 2	Y	-0-			36
01	496 N	390	-0-	-106 B	-0-	12 1	389 2	Y	-0-			36
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	1 1	353 2	Y	-0-			36
*03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	3 1	379 2	Y	1			37
						24 1						
						1 9						

 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

10	2263 N	2193	-0-	-70 B	-0-	117 1	2007 2	N	63	21 1		131
11	2250 N	2104	-0-	-146 B	-0-	69 9	1939 2	N	74	50 1		155
12	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	81 9	1996 2	N	70	30 1		195
01	2201 N	2180	-0-	-21 B	-0-	49 1	2007 2	N	54	43 1		206
02	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	77 9	1784 2	N	22	22 1		206
*03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	114 1	1973 2	N	8	11 1		203
						59 9						
						121 1						
						24 9						
						129 1						
						9 9						

 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

10	1395 N	1362	-0-	-33 B	-0-	73 1	1250 2	N	35	13 1		134
11	1350 N	1297	-0-	-53 B	-0-	39 9	1194 2	N	46	31 1		149
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	52 1	1258 2	N	33	19 1		163
01	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	51 9	1278 2	N	42	27 1		178
02	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	31 1	1129 2	N	31	14 1		195
*03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	46 9	1188 2	N	9	7 1		197
						76 1						
						34 9						
						78 1						
						10 9						

 GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

10	80 N	28	-0-	-52 B	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			1
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2		Y	-0-			1
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		Y	-0-			1
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		Y	-0-			1
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		Y	-0-			1
*03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			1

 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	42 1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 202491		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

MCELROY "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 204105		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756								
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

SWANN, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 204442		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

REAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
*03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					27

MCELROY		WELL #: 2		RRCID -> 206004		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	9	9	2			N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-					100

MCELROY "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 206535		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	64	168	1			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

10	8 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					196
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
01	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					196
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-335					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-335					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-335					N	-0-					30
01	0 N	31	-0-	31 B	-304	2	1	28	2	N	1	1	1			30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-304	1	9			N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-304					N	-0-					30

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

10	61 N	30	-0-	-31 B	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					5
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			Y	-0-					5
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					5
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			Y	-0-					5
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					5
*03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

10	429 N	134	-0-	-295 B	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					2
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-					2
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					2
01	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			Y	-0-					2
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					2
*03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
GREEN BAY		WELL #: 14		RRCID -> 209995		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	148 N	107	-0-	-41 B	-0-	10	1	97	2	Y	-0-	13	
11	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			Y	-0-	13	
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-	13	
01	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			Y	-0-	13	
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-	13	
*03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	13	

MCELROY		WELL #: 7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792					
10	248 N	148	-0-	-100 B	-0-	8	1	138	2	N	2	1 1	33
11	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	6	1	140	2	N	3	4 1	32
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3	9	73	2	N	1	1 1	32
01	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	1	9	88	2	N	2	2 1	32
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	2	9	91	2	N	1	1 1	32
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9			N	-0-		32

LINTNER		WELL #: 3		RRCID -> 210758		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536					
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	4	1	64	2	N	1	1 1	161
11	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	1	9	17	2	N	1	1 1	161
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	1	9	73	2	N	1	1 1	161
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	2	9	86	2	N	2	2 1	161
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	51	2	N	1	1 1	161
*03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	1	9	56	2	N	-0-		161

POND		WELL #: 1		RRCID -> 211516		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007					
10	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-		112
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-		112
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-		112
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-		112
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-		112
*03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-		112

MCELROY		WELL #: 10		RRCID -> 211889		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784					
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34

MCELROY		WELL #: 9		RRCID -> 211891		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	34 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2021													

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE..	-0- 06/24/2021	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

 ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

10	2568	X	874	-0-	-1694	B	-0-	82	1	791	2	Y	1	12
								1	9					
11	870	N	766	-0-	-104	B	-0-	766	2			Y	-0-	12
12	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	28	1	967	2	Y	1	13
								1	9					
01	868	N	741	-0-	-127	B	-0-	2	1	739	2	Y	-0-	13
02	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	6	1	665	2	Y	-0-	13
*03	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	44	1	709	2	Y	1	14
								1	9					

 MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	4	1	73	2	N	1	1	32
								1	9						
11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	N	2	2	32
								2	9						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	32	
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	5	1	95	2	N	2	2	32
								2	9						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	32	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	32	

 SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	84

 SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

10	682	N	531	-0-	-151	B	-0-	29	1	492	2	N	9	5	1	202
								10	9							
11	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	24	1	559	2	N	11	14	1	199
								12	9							
12	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	11	1	458	2	N	7	7	1	199
								8	9							
01	527	N	499	-0-	-28	B	-0-	26	1	462	2	N	10	10	1	199
								11	9							
02	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	27	1	396	2	N	5	5	1	199
								6	9							
*03	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	24	1	369	2	N	1	2	1	198
								1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
CAMERON		WELL #:		9	RRCID ->	213095	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11341 -	11493	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	18	1	304	2	N	5	3 1	86
						6	9						
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	11	1	259	2	N	5	7 1	84
						6	9						
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	8	1	321	2	N	5	5 1	84
						6	9						
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	18	1	318	2	N	8	7 1	85
						9	9						
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	21	1	306	2	N	5	4 1	86
						6	9						
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	19	1	294	2	N	5	2 1	89
						6	9						

NE OVERTON UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213128	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	11979	PERF.11718 -	11856	
10	589 N	171	-0-	-418 B	-0-	70	1	101	2	N	-0-		1
11	600 N	86	-0-	-514 B	-0-	86	2			N	-0-		1
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	51	1	173	2	N	-0-		1
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	45	1	171	2	N	-0-		1
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	6	1	197	2	N	11		12
						12	9						
*03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	48	1	166	2	N	7	11 1	8
						8	9						

GREEN BAY		WELL #:		13	RRCID ->	213457	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12054 -	12196	
10	2095 N	688	-0-	-1407 B	-0-	65	1	622	2	Y	1		6
						1	9						
11	690 N	590	-0-	-100 B	-0-	590	2			Y	-0-		6
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	17	1	607	2	Y	-0-		6
01	682 N	579	-0-	-103 B	-0-	2	1	576	2	Y	1		7
						1	9						
02	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	5	1	541	2	Y	-0-		7
*03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	37	1	595	2	Y	-0-		7

MCELROY		WELL #:		13	RRCID ->	213679	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11953 -	12062	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84

LINTNER		WELL #:		5	RRCID ->	213708	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11309 -	11532	
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	1		111
						1	9						
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	1	1 1	111
						1	9						
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	2	N	1	1 1	111
						1	9						
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	1	1 1	111
						1	9						
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	7	1	109	2	N	4	1 1	114
						4	9						
*03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	5	1	80	2	N	3	1 1	116
						3	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
WILSON, DAVID G.		WELL #:		7	RRCID -> 213857				COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	527	-0-	-93 B	-0-	28	1	486	2	N	12	5	1	84
11	600 N	481	-0-	-119 B	-0-	13	9	19	1	N	13	12	1	85
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	14	9	11	1	N	15	7	1	93
01	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	17	9	25	1	N	20	9	1	104
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	22	9	25	1	N	5	5	1	104
*03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	6	9	22	1	N	2	2	1	104
						2	9							

WILSON, DAVID G.		WELL #:		6	RRCID -> 213858				COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641		
10	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	41	1	702	2	N	22	7	1	120
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	24	9	31	1	N	19	19	1	120
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	21	9	21	1	N	17	13	1	124
01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	19	9	64	1	N	26	23	1	127
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	29	9	45	1	N	23	10	1	140
*03	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	25	9	48	1	N	17	4	1	153
						19	9							

SWANN, M. C.		WELL #:		10	RRCID -> 213892				COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30

MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 213941				COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835		
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	24	1	416	2	N	7	4	1	66
11	480 N	376	-0-	-104 B	-0-	8	9	15	1	N	6	9	1	63
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	7	9	10	1	N	7	6	1	64
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	8	9	24	1	N	10	9	1	65
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	11	9	24	1	N	6	4	1	67
*03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	7	9	24	1	N	3	2	1	68
						3	9							

SWANN, M. C.		WELL #:		9	RRCID -> 214253				COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	3628 X	1140	-0-	-2488 B	-0-	107	1	1032	2	Y	1		10
						1	9						
11	1170 N	1130	-0-	-40 B	-0-	1129	2	1	9	Y	1		11
12	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	32	1	1104	2	Y	-0-		11
01	1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-	3	1	1030	2	Y	-0-		11
02	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	8	1	886	2	Y	1		12
						1	9						
*03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	64	1	1024	2	Y	-0-		12

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887													
10	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	62	1	598	2	N	1		94
						1	9						
11	750 N	569	-0-	-181 B	-0-	569	2			N	-0-		94
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	16	1	573	2	N	-0-		94
01	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	1	1	549	2	N	-0-		94
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	4	1	505	2	N	1		95
						1	9						
*03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	95	1	1522	2	N	21		116
						23	9						

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450													
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	N	1	1	94
						1	9						
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	3	1	71	2	N	2	1	94
						2	9						
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	1	1	94
						1	9						
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	65	2	N	1	1	94
						1	9						
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	1	1	94
						1	9						
*03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	1		95
						1	9						

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788													
10	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	9	1	151	2	N	3	2	112
						3	9						
11	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	7	1	158	2	N	3	4	111
						3	9						
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	4	1	182	2	N	3	3	111
						3	9						
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	17	1	302	2	N	7	6	112
						8	9						
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	9	1	139	2	N	1	2	111
						1	9						
*03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	196	2	N	1	1	111
						1	9						

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	89	1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

10	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	50 1	852 2	N	15	9 1					95
							17 9									
11	900 N	856	-0-	-44	B	-0-	35 1	804 2	N	15	21 1					89
							17 9									
12	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	21 1	872 2	N	14	13 1					90
							15 9									
01	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	49 1	865 2	N	20	18 1					92
							22 9									
02	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	54 1	794 2	N	10	10 1					92
							11 9									
*03	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	56 1	855 2	N	4	5 1					91
							4 9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

10	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	5 1	78 2	N	2	1 1					66
							2 9									
11	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	3 1	79 2	N	1	2 1					65
							1 9									
12	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	2 1	88 2	N	1	1 1					65
							1 9									
01	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	4 1	73 2	N	2	2 1					65
							2 9									
02	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	2 1	32 2	N	1	1 1					65
							1 9									
*03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	6 1	99 2	N	-0-						65

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	1 1	17 2	N	-0-						50
11	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	1 1	15 2	N	-0-						50
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2		N	-0-						50
01	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	1 1	23 2	N	-0-						50
02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2		N	-0-						50
*03	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	1 1	8 2	N	-0-						50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732										
WILSON, DAVID G.			WELL #:		13	RRCID -> 217201			COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11835	PERF.11468 - 11610			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		52 N	-0-	-0-	-52 B	-0-					Y	-0-			107
11		64 N		64	-0-	-0-		3	1	60	2	Y	1	1 1	107
								1	9						
12		19 N		19	-0-	-0-		19	2			Y	-0-		107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		107
02		20 N		20	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-		107
*03		39 N		39	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	-0-		107

WILSON, DAVID G.			WELL #:		12	RRCID -> 217562			COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11845	PERF. N/A			
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

ECHARD HEIRS			WELL #:		4R	RRCID -> 217735			COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11947	PERF.11760 - 11884			
10		62 N	36	-0-	-26 B	-0-		3	1	33	2	N	-0-		74
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-		74
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-		1	1	28	2	N	-0-		74
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-		73
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-		73
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	40	2	N	1		74
								1	9						

MOORE			WELL #:		6	RRCID -> 218377			COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11942	PERF.11633 - 11840			
10		124 N	108	-0-	-16 B	-0-		6	1	100	2	N	2	1 1	50
								2	9						
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	88	2	N	1	2 1	49
								1	9						
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-		2	1	87	2	N	1	1 1	49
								1	9						
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-		5	1	86	2	N	2	2 1	49
								2	9						
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		6	1	84	2	N	1	1 1	49
								1	9						
*03		21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	N	-0-		49

SWANN, M. C.			WELL #:		13	RRCID -> 218731			COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11953	PERF.11550 - 11802			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-		125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-		125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-		125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-		125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-		125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-		125

WILSON, DAVID G.			WELL #:		10	RRCID -> 219496			COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 11750	PERF.11415 - 11683			
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-2829						N	-0-		111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-		111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-		111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-		110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-		110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-		110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
MCELROY		WELL #: 12		RRCID -> 222271		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	10	1	166	2	N	3	2	1			70	
11	270 N	152	-0-	-118 B	-0-	3	9	143	2	N	3	4	1			69	
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	6	1	28	2	N	1	1	1			69	
01	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	3	9	62	2	N	1	1	1			69	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					69	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9			N	-0-					69	
HARMON										WELL #: 8		RRCID -> 222799		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			-0-	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2021																	
WILSON, DAVID G.										WELL #: 15		RRCID -> 223108		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48	
NE OVERTON UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 224409		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830	
10	279 N	82	-0-	-197 B	-0-	33	1	49	2	N	-0-					1	
11	150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41	2			N	-0-					1	
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	11	1	38	2	N	-0-					1	
01	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	12	1	46	2	N	-0-					1	
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					1	
*03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	63	1	217	2	N	5	1	1			5	
						6	9										
NE OVERTON UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 224515		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799	
10	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	699	1	1018	2	N	-0-					58	
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					58	
12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	291	1	983	2	N	-0-					58	
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	255	1	966	2	N	-0-					58	
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	20	1	644	2	N	12					70	
						13	9										
*03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	283	1	980	2	N	5	59	1			16	
						6	9										
SWANN, M. C.										WELL #: 14		RRCID -> 224818		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732											
WILSON, DAVID G.			WELL #: 14		RRCID -> 225258			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		124 N	12	-0-	-112 B	-0-	1 1	11 2		N	-0-			94
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	9 1	205 2		N	4	4 1		94
							4 9							
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	1 1		94
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3 1	51 2		N	1	1 1		94
							1 9							
02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	6 1	92 2		N	1	1 1		94
							1 9							
*03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 2		N	-0-			94

NE OVERTON UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 225308			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778			

10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	60 1	87 2		N	-0-			58
11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-			58
12		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	25 1	86 2		N	-0-			58
01		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	23 1	87 2		N	-0-			58
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	2 1	74 2		N	12			70
							13 9							
*03		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	35 1	122 2		N	5	59 1		16
							6 9							

MCELROY "A"			WELL #: A 4		RRCID -> 226400			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 11976 PERF.11574 - 11881			

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			107
11		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	107 1		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2021														

ECHARD HEIRS			WELL #: 5		RRCID -> 229133			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075			

10		4123 X	3854	-0-	-269 B	-0-	362 1	3486 2		N	5			38
							6 9							
11		3990 X	3275	-0-	-715 B	-0-	3274 2	1 9		N	1			39
12		4123 X	3410	-0-	-713 B	-0-	95 1	3313 2		N	2			41
							2 9							
01		3937 X	3218	-0-	-719 B	-0-	9 1	3195 2		N	13			54
							14 9							
02		3556 X	3047	-0-	-509 B	-0-	27 1	3011 2		N	8			62
							9 9							
03		3844 X	3627	-0-	-217 B	-0-	211 1	3363 2		N	48			110
							53 9							

GREEN BAY			WELL #: 11		RRCID -> 245881			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325			

10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	49 1	468 2		N	1			16
							1 9							
11		570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 2			N	-0-			16
12		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	13 1	441 2		N	-0-			16
01		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	1 1	510 2		N	-0-			16
02		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	5 1	557 2		N	-0-			16
*03		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	31 1	492 2		N	1			17
							1 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6386 X	6140	-0-	-246 B	-26742	574 1	5527 2	N	35	180 1		84
							39 9						
11		6180 X	5298	-0-	-882 B	-26742	5295 2	3 9	N	3			87
12		6386 X	5651	-0-	-735 B	-26742	157 1	5472 2	N	20			107
							22 9						
01		6355 X	5313	-0-	-1042 B	-26742	14 1	5282 2	N	15			122
							17 9						
02		5544 X	4779	-0-	-765 B	-26742	42 1	4733 2	N	4			126
							4 9						
03		6138 X	5430	-0-	-708 B	-26742	320 1	5101 2	N	8			134
							9 9						

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540													
10		8804 X	7597	-0-	-1207 B	-79600	7597 2		N	-0-			207
11		8220 X	7347	-0-	-873 B	-79600	7279 2	68 9	N	62			269
12		8029 X	7182	-0-	-847 B	-79600	7124 2	58 9	N	53	185 1		137
01		8029 X	7145	-0-	-884 B	-79600	7145 2		N	-0-			137
02		7056 X	5677	-0-	-1379 B	-79600	5634 2	43 9	N	39			176
03		7595 X	6379	-0-	-1216 B	-79600	6379 2		N	-0-			176

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543													
10		16709 X	14791	-0-	-1918 B	-247892	14763 2	28 9	N	25			253
11		15720 X	14477	-0-	-1243 B	-247892	14239 2	238 9	N	216	186 1		283
12		15593 X	14508	-0-	-1085 B	-247892	14440 2	68 9	N	62	185 1		160
01		14787 X	13773	-0-	-1014 B	-247892	13711 2	62 9	N	56			216
02		13356 X	12093	-0-	-1263 B	-247892	12027 2	66 9	N	60			276
03		14973 X	12837	-0-	-2136 B	-247892	12790 2	47 9	N	43	189 1		130

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052													
10		10385 X	10550	-0-	165 B	-233537	10535 2	15 9	N	14			130
11		10050 X	9441	-0-	-609 B	-233537	9427 2	14 9	N	13			143
12		9951 X	9311	-0-	-640 B	-233537	9290 2	21 9	N	19			162
01		10540 X	9752	-0-	-788 B	-233537	9738 2	14 9	N	13			175
02		9520 X	8442	-0-	-1078 B	-233537	8442 2		N	-0-			175
03		10540 X	9578	-0-	-962 B	-233537	9564 2	14 9	N	13			188

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071													
10		3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	3900 2	19 9	N	17			145
11		2115 X	2115	-0-	-0- B	-0-	2094 2	21 9	N	19			164
12		3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	3332 2	12 9	N	11			175
01		5482 X	5482	-0-	-0- B	-0-	5481 2	1 9	N	1			176
02		4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384 2		N	-0-			176
*03		4098 X	4098	-0-	-0- B	-0-	4095 2	3 9	N	3			179

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC			WELL #:	1H	RRCID ->	279224	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11479	PERF.11850	- 16384	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14353 X	14137	-0-	-216 B	-369753	331 1	13730 2	N	69		150		
11	13860 X	13485	-0-	-375 B	-369753	76 9	13094 2	N	81	160 1	71		
12	14322 X	14088	-0-	-234 B	-369753	89 9	13556 2	N	181	169 1	83		
01	14322 X	13545	-0-	-777 B	-369753	333 1	13134 2	N	73		156		
02	12768 X	11994	-0-	-774 B	-369753	199 9	11606 2	N	65		221		
03	14136 X	13198	-0-	-938 B	-369753	331 1	12783 2	N	66	187 1	100		
						80 9							
						316 1							
						72 9							
						342 1							
						73 9							

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC			WELL #:	1H	RRCID ->	279229	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	11528	PERF.11805	- 16161	
10	11625 X	10191	-0-	-1434 B	-758953	236 1	9797 2	N	144		233		
11	10860 X	9881	-0-	-979 B	-758953	158 9	9558 2	N	93	178 1	148		
12	10912 X	10537	-0-	-375 B	-758953	221 1	9817 2	N	435	354 1	229		
01	10416 X	10264	-0-	-152 B	-758953	102 9	9860 2	N	142	168 1	203		
02	9240 X	8717	-0-	-523 B	-758953	248 1	8434 2	N	49	164 1	88		
03	10199 X	9160	-0-	-1039 B	-758953	156 9	8807 2	N	106		194		
						229 1							
						54 9							
						236 1							
						117 9							

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION			WELL #:	1H	RRCID ->	279286	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	11870	PERF.12370	- 17960	
10	22692 X	22327	-0-	-365 B	-289825	22313 2	14 9	N	13		132		
11	22560 X	21380	-0-	-1180 B	-289825	21366 2	14 9	N	13		145		
12	23312 X	21540	-0-	-1772 B	-289825	21521 2	19 9	N	17		162		
01	23312 X	20941	-0-	-2371 B	-289825	20919 2	22 9	N	20		182		
02	20636 X	19001	-0-	-1635 B	-289825	18987 2	14 9	N	13		195		
03	22320 X	21286	-0-	-1034 B	-289825	21196 2	90 9	N	82	192 1	85		

MCELROY-SWANN ALLOCATION			WELL #:	1H	RRCID ->	279287	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11725	PERF.12138	- 17941	
10	18052 X	18052	-0-	-0- B	-0-	987 1	16904 2	N	146	191 1	285		
11	15660 X	15660	-0-	-0- B	-0-	161 9	14884 2	N	121	191 1	215		
12	15777 X	15777	-0-	-0- B	-0-	643 1	15216 2	N	170	168 1	217		
01	16350 X	16350	-0-	-0- B	-0-	133 9	15310 2	N	153	177 1	193		
02	11609 X	11609	-0-	-0- B	-0-	374 1	10770 2	N	102	172 1	123		
*03	16739 X	16739	-0-	-0- B	-0-	187 9	15533 2	N	170		293		
						872 1							
						168 9							
						727 1							
						112 9							
						1019 1							
						187 9							

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC			WELL #:	1H	RRCID ->	279290	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12113	- 18543	
10	17019 X	15128	-0-	-1891 B	-0-	14780 2	348 9	N	316	432 1	136		
11	16260 X	14199	-0-	-2061 B	-0-	13891 2	308 9	N	280	271 1	145		
12	16585 X	14680	-0-	-1905 B	-0-	14348 2	332 9	N	302	235 1	212		
01	16089 X	14365	-0-	-1724 B	-0-	13999 2	366 9	N	333	295 1	250		
02	14280 X	12747	-0-	-1533 B	-0-	12418 2	329 9	N	299	297 1	252		
03	15128 X	13666	-0-	-1462 B	-0-	13316 2	350 9	N	318	248 1	322		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE

10		12834 X	11561	-0-	-1273 B	-0-	11423	2	138	9	N	125	42	198
11		12420 X	10934	-0-	-1486 B	-0-	10850	2	84	9	N	76	225	49
12		12152 X	10850	-0-	-1302 B	-0-	10734	2	116	9	N	105	42	112
01		11563 X	10829	-0-	-734 B	-0-	10493	2	336	9	N	305	269	148
02		10444 X	9759	-0-	-685 B	-0-	9572	2	187	9	N	170	75	243
03		11563 X	10760	-0-	-803 B	-0-	10553	2	207	9	N	188	244	187

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111														
10		4309 X	3694	-0-	-615 B	-0-	3674	2	20	9	N	18	13	125
11		4170 X	2002	-0-	-2168 B	-0-	1990	2	12	9	N	11	15	121
12		4309 X	2746	-0-	-1563 B	-0-	2729	2	17	9	N	15	9	127
01		4123 X	3924	-0-	-199 B	-0-	3729	2	195	9	N	177	190	114
02		3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3413	2	57	9	N	52	27	139
*03		4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	4090	2	91	9	N	83	21	201

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883														
10		25389 X	23970	-0-	-1419 B	-0-	23960	2	10	9	N	9		79
11		24180 X	23170	-0-	-1010 B	-0-	23065	2	105	9	N	95		174
12		24335 X	24001	-0-	-334 B	-0-	23865	2	136	9	N	124	167	131
01		23963 X	23724	-0-	-239 B	-0-	23594	2	130	9	N	118	185	64
02		21644 X	21491	-0-	-153 B	-0-	21452	2	39	9	N	35		99
03		23963 X	23288	-0-	-675 B	-0-	23249	2	39	9	N	35		134

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153														
10		11315 X	10248	-0-	-1067 B	-0-	10222	2	26	9	N	24		243
11		10770 X	9837	-0-	-933 B	-0-	9787	2	50	9	N	45		288
12		10974 X	9632	-0-	-1342 B	-0-	9610	2	22	9	N	20		308
01		10323 X	9470	-0-	-853 B	-0-	9423	2	47	9	N	43	180	171
02		9324 X	8548	-0-	-776 B	-0-	8517	2	31	9	N	28		199
03		10261 X	8375	-0-	-1886 B	-0-	8334	2	41	9	N	37		236

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003														
10		12958 X	11743	-0-	-1215 B	-0-	11641	2	102	9	N	93	183	100
11		12210 X	11376	-0-	-834 B	-0-	11024	2	352	9	N	320	194	226
12		12307 X	11157	-0-	-1150 B	-0-	11059	2	98	9	N	89	180	135
01		12059 X	11003	-0-	-1056 B	-0-	10919	2	84	9	N	76		211
02		10668 X	10008	-0-	-660 B	-0-	9925	2	83	9	N	75	181	105
03		11749 X	10877	-0-	-872 B	-0-	10750	2	127	9	N	115		220

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUI (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853														
10		16740 X	15083	-0-	-1657 B	-364033	824	1	14113	2	N	133	178	181
							146	9						
11		15510 X	13809	-0-	-1701 B	-364033	569	1	13153	2	N	79		260
							87	9						
12		15841 X	14281	-0-	-1560 B	-364033	336	1	13675	2	N	245	361	144
							270	9						
01		15407 X	14403	-0-	-1004 B	-364033	762	1	13369	2	N	247	191	200
							272	9						
02		13888 X	12860	-0-	-1028 B	-364033	806	1	11936	2	N	107	187	120
							118	9						
03		15097 X	13838	-0-	-1259 B	-364033	842	1	12832	2	N	149	183	86
							164	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		15779 X	13211	-0-	-2568 B	-952970	13002 2	209 9	N	190	228 1		300
11		14910 X	12376	-0-	-2534 B	-952970	12103 2	273 9	N	248	228 1		320
12		15128 X	12630	-0-	-2498 B	-952970	12112 2	518 9	N	471	415 1		376
01		14725 X	12413	-0-	-2312 B	-952970	12059 2	354 9	N	322	465 1		233
02		13048 X	10118	-0-	-2930 B	-952970	9844 2	274 9	N	249	270 1		212
03		13206 X	11165	-0-	-2041 B	-952970	10878 2	287 9	N	261	237 1		236

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798													
10		12307 X	10690	-0-	-1617 B	-0-	10535 2	155 9	N	141	39 1		231
11		11580 X	9860	-0-	-1720 B	-0-	9692 2	168 9	N	153	222 1		162
12		11687 X	9892	-0-	-1795 B	-0-	9760 2	132 9	N	120	38 1		244
01		11222 X	10093	-0-	-1129 B	-0-	9815 2	278 9	N	253	271 1		226
02		9884 X	8401	-0-	-1483 B	-0-	8258 2	143 9	N	130	67 1		289
03		10695 X	7230	-0-	-3465 B	-0-	7048 2	182 9	N	165	220 1		234

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483													
10		17732 X	15400	-0-	-2332 B	-0-	15190 2	210 9	N	191	237 1		113
11		16290 X	14457	-0-	-1833 B	-0-	14204 2	253 9	N	230	84 1		259
12		16182 X	15080	-0-	-1102 B	-0-	14784 2	296 9	N	269	242 1		286
01		16027 X	15173	-0-	-854 B	-0-	14606 2	567 9	N	515	474 1		327
02		13916 X	13195	-0-	-721 B	-0-	12928 2	267 9	N	243	285 1		285
03		15407 X	13027	-0-	-2380 B	-0-	12740 2	287 9	N	261	259 1		287

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203													
10		18817 X	17131	-0-	-1686 B	-0-	16981 2	150 9	N	136	63 1		266
11		17490 X	16209	-0-	-1281 B	-0-	16065 2	144 9	N	131	249 1		148
12		18073 X	16581	-0-	-1492 B	-0-	16398 2	183 9	N	166	63 1		251
01		17701 X	16630	-0-	-1071 B	-0-	16237 2	393 9	N	357	301 1		307
02		15652 X	14440	-0-	-1212 B	-0-	14306 2	134 9	N	122	113 1		316
03		17143 X	15024	-0-	-2119 B	-0-	14842 2	182 9	N	165	81 1		400

MCELROY 'A' -MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538													
10		11997 X	10797	-0-	-1200 B	-0-	10523 2	274 9	N	249	223 1		261
11		11550 X	10396	-0-	-1154 B	-0-	10169 2	227 9	N	206	228 1		239
12		11563 X	10944	-0-	-619 B	-0-	10428 2	516 9	N	469	414 1		294
01		11377 X	10506	-0-	-871 B	-0-	10220 2	286 9	N	260	265 1		289
02		9800 X	9346	-0-	-454 B	-0-	9144 2	202 9	N	184	256 1		217
03		10788 X	9935	-0-	-853 B	-0-	9691 2	244 9	N	222	235 1		204

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703													
10		21855 X	20773	-0-	-1082 B	-0-	20503 2	270 9	N	245	75 1		243
11		20880 X	20396	-0-	-484 B	-0-	20069 2	327 9	N	297	292 1		248
12		21111 X	20214	-0-	-897 B	-0-	19647 2	567 9	N	515	451 1		312
01		21111 X	19147	-0-	-1964 B	-0-	18816 2	331 9	N	301	342 1		271
02		18760 X	17490	-0-	-1270 B	-0-	17103 2	387 9	N	352	498 1		125
03		21080 X	19046	-0-	-2034 B	-0-	18718 2	328 9	N	298	99 1		324

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127													
10		22382 X	20368	-0-	-2014 B	-0-	20021 2	347 9	N	315	263 1		245
11		21300 X	18872	-0-	-2428 B	-0-	18538 2	334 9	N	304	300 1		249
12		21049 X	19053	-0-	-1996 B	-0-	18813 2	240 9	N	218	261 1		206
01		20615 X	19056	-0-	-1559 B	-0-	18546 2	510 9	N	464	330 1		340
02		18508 X	16064	-0-	-2444 B	-0-	15686 2	378 9	N	344	318 1		366
03		20367 X	16954	-0-	-3413 B	-0-	16538 2	416 9	N	378	458 1		286

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		12369 X	8903	-0-	-3466 B	-0-	8767	2	136	9	N	124	208	1	104
11		11970 X	7650	-0-	-4320 B	-0-	7578	2	72	9	N	65	46	1	123
12		10943 X	8305	-0-	-2638 B	-0-	8193	2	112	9	N	102	31	1	194
01		9455 X	7749	-0-	-1706 B	-0-	7635	2	114	9	N	104	60	1	238
02		8092 X	6424	-0-	-1668 B	-0-	6324	2	100	9	N	91	233	1	96
03		8897 X	5528	-0-	-3369 B	-0-	5470	2	58	9	N	53	33	1	116

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053															
10		37789 X	34562	-0-	-3227 B	-0-	33935	2	627	9	N	570	487	1	294
11		35730 X	33133	-0-	-2597 B	-0-	32530	2	603	9	N	548	560	1	282
12		36797 X	33814	-0-	-2983 B	-0-	33211	2	603	9	N	548	491	1	339
01		35123 X	33555	-0-	-1568 B	-0-	32789	2	766	9	N	696	637	1	398
02		31724 X	30170	-0-	-1554 B	-0-	29513	2	657	9	N	597	601	1	394
03		34565 X	32511	-0-	-2054 B	-0-	31845	2	666	9	N	605	740	1	259

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL) WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598															
10		24211 X	21746	-0-	-2465 B	-0-	21186	2	560	9	N	509	645	1	122
11		22830 X	20818	-0-	-2012 B	-0-	20264	2	554	9	N	504	489	1	137
12		22661 X	20509	-0-	-2152 B	-0-	19971	2	538	9	N	489	443	1	183
01		22413 X	20499	-0-	-1914 B	-0-	19956	2	543	9	N	494	345	1	332
02		19768 X	17927	-0-	-1841 B	-0-	17378	2	549	9	N	499	507	1	324
03		21731 X	19376	-0-	-2355 B	-0-	18935	2	441	9	N	401	485	1	240

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879															
10		32333 X	30366	-0-	-1967 B	-0-	30066	2	300	9	N	273	363	1	173
11		31290 X	28834	-0-	-2456 B	-0-	28578	2	256	9	N	233	188	1	218
12		32333 X	29464	-0-	-2869 B	-0-	29058	2	406	9	N	369	359	1	228
01		31465 X	28750	-0-	-2715 B	-0-	28416	2	334	9	N	304	192	1	340
02		27832 X	25733	-0-	-2099 B	-0-	25525	2	208	9	N	189	376	1	153
03		30380 X	27705	-0-	-2675 B	-0-	27490	2	215	9	N	195	186	1	162

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581															
10		26412 X	24616	-0-	-1796 B	-0-	24362	2	254	9	N	231	368	1	200
11		25500 X	23385	-0-	-2115 B	-0-	23338	2	47	9	N	43	150	1	93
12		26350 X	24384	-0-	-1966 B	-0-	23890	2	494	9	N	449			542
01		25637 X	23601	-0-	-2036 B	-0-	23393	2	208	9	N	189	356	1	375
02		22624 X	20934	-0-	-1690 B	-0-	20771	2	163	9	N	148	370	1	153
03		24614 X	22327	-0-	-2287 B	-0-	22150	2	177	9	N	161	192	1	122

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1 1		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222															
10		39463 X	34364	-0-	-5099 B	-0-	34243	2	121	9	N	110	185	1	150
11		36480 X	31988	-0-	-4492 B	-0-	31839	2	149	9	N	135			285
12		37138 X	32015	-0-	-5123 B	-0-	31828	2	187	9	N	170	170	1	285
01		36301 X	30158	-0-	-6143 B	-0-	30053	2	105	9	N	95	190	1	190
02		31612 X	27712	-0-	-3900 B	-0-	27296	2	416	9	N	378	373	1	195
03		34379 X	29289	-0-	-5090 B	-0-	29127	2	162	9	N	147	174	1	168

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406													
BURTON			WELL #: 1	RRCID ->	206368	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11640 - 11791					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-					121
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-					121
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121

MCKINNEY			WELL #: 1	RRCID ->	237026	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	11375 - 11670					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC			153512													
WRIGHT			WELL #: 1 T	RRCID ->	152474	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	11280 - 11464					
10	1240 N	965	-0-	-275 B	-0-	1 1	964 2	N	-0-							-0-
11	1140 N	898	-0-	-242 B	-0-	1 1	897 2	N	-0-							-0-
12	992 N	925	-0-	-67 B	-0-	1 1	924 2	N	-0-							-0-
01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	1 1	761 2	N	-0-							-0-
02	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	1 1	814 2	N	-0-							-0-
03	930 N	787	-0-	-143 B	-0-	1 1	786 2	N	-0-							-0-

HARPER, R. E.			WELL #: 1	RRCID ->	167532	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11120 - 11352					
10	558 N	420	-0-	-138 B	-0-	1 1	419 2	N	-0-							17
11	480 N	391	-0-	-89 B	-0-	1 1	390 2	N	-0-							17
12	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	1 1	402 2	N	-0-							17
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	1 1	331 2	N	-0-							17
02	364 N	355	-0-	-9 B	-0-	1 1	354 2	N	-0-							17
03	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	1 1	342 2	N	-0-							17

ARTEBERRY HEIRS			WELL #: 1	RRCID ->	191616	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11180 - 11420					
10	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	1 1	482 2	N	57							142
11	630 N	527	-0-	-103 B	-0-	1 1	449 2	N	70	144	1					68
12	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	1 1	462 2	N	62							130
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	1 1	380 2	N	55	148	1					37
02	504 N	483	-0-	-21 B	-0-	1 1	407 2	N	68							105
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	1 1	393 2	N	66	137	1					34

FULTON			WELL #: 1	RRCID ->	199246	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	10961 - 11344					
10	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	1 1	251 2	N	-0-							56
11	300 N	235	-0-	-65 B	-0-	1 1	234 2	N	-0-							56
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	1 1	241 2	N	-0-							56
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	1 1	198 2	N	-0-							56
02	224 N	213	-0-	-11 B	-0-	1 1	212 2	N	-0-							56
03	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	1 1	205 2	N	-0-							56

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
 RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	911	-0-	-236 B	-0-	177	1 9	733 2	N	161	158 1		31
11	1050 N	848	-0-	-202 B	-0-	164	1 9	683 2	N	149	155 1		25
12	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	217	1 9	703 2	N	197	160 1		62
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	80	1 9	579 2	N	73			135
02	784 N	780	-0-	-4 B	-0-	160	1 9	619 2	N	145	164 1		116
03	930 N	729	-0-	-201 B	-0-	130	1 9	598 2	N	118	142 1		92

 CRATON OPERATING LLC 186717
 WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

 WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

10	10695 X	9522	-0-	-1173 B	-0-	4331	5	4536 2	N	-0-			119
11	14741 X	14741	-0-	-0- B	-0-	863	1	3542 2	N	-0-			119
12	10695 X	141	-0-	-10554 B	-0-	10336	5	119 2	N	-0-			119
01	16123 X	16123	-0-	-0- B	-0-	827	1	7283 2	N	15			134
02	18659 X	18659	-0-	-0- B	-0-	7996	5	1590 2	N	16			150
*03	13928 X	13928	-0-	-0- B	-0-	16209	5	3416 2	N	-0-			150
						777	1						
						9735	5						

 WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

 FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

10	6944 X	5416	-0-	-1528 B	-0-	380	1	4984 2	N	47	184 1		70
11	7790 X	7790	-0-	-0- B	-0-	397	1	7266 2	N	115			185
12	7812 X	6509	-0-	-1303 B	-0-	127	9	5388 2	N	139	180 1		144
01	7812 X	7208	-0-	-604 B	-0-	153	9	6718 2	N	134	173 1		105
02	7280 X	6239	-0-	-1041 B	-0-	343	1	5840 2	N	105			210
03	8060 X	7695	-0-	-365 B	-0-	147	9	7017 2	N	259	360 1		109
						285	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
CORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 103897	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11814	- 11844					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

MUD CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 108711	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11926	- 11774					
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-			2
11	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-			2
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-			2
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-			2
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3			N	-0-			2
*03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			2

CORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 194354	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11715	- 11850					
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			Y	-0-			68
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			Y	-0-			68
12	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			Y	-0-			68
*01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			Y	-0-			68
*02	700 N	42	-0-	-658 B	-0-	42	2			Y	-0-			68
03	899 N	141	-0-	-758 B	-0-	141	2			Y	-0-			68

LYLES				WELL #: 1	RRCID -> 196059	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11665	- 11773					
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
02	252 N	188	-0-	-64 B	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207	3			Y	-0-			-0-

LYLES				WELL #: 2	RRCID -> 197429	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11530	- 11740					
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-			29
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			Y	-0-			29
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-			29
01	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			Y	-0-			29
02	140 N	40	-0-	-100 B	-0-	40	3			Y	-0-			29
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	38	3	2	9	Y	2			31

CORLEY				WELL #: 4	RRCID -> 198303	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11713	- 11847					
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			Y	-0-			34
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			Y	-0-			34
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			Y	-0-			34
*01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			Y	-0-			34
*02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			Y	-0-			34
*03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			Y	-0-			34

LYLES				WELL #: 4	RRCID -> 199013	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11662	- 12506					
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			Y	-0-			25
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			Y	-0-			25
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			Y	-0-			25
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			Y	-0-			25
02	476 N	395	-0-	-81 B	-0-	395	3			Y	-0-			25
03	527 N	193	-0-	-334 B	-0-	192	3	1	9	Y	1			26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
10	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3	Y	-0-		9
11	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18	3	Y	-0-		9
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	Y	-0-		9
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	Y	-0-		9
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	Y	-0-		9
*03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	Y	-0-		9

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006			
10	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30	3	Y	-0-		27
11	180 N	49	-0-	-131 B	-0-	49	3	Y	-0-		27
12	1209 N	3	-0-	-1206 B	-0-	3	3	Y	-0-		27
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		27
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			Y	-0-		27
*03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	Y	-0-		27

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782			
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	Y	-0-		17
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3	Y	-0-		17
12	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	Y	-0-		17
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	Y	-0-		17
02	616 N	494	-0-	-122 B	-0-	494	3	Y	-0-		17
03	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	3	Y	-0-		17

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814			
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	381	3	1 9 Y	1		5
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	402	3	1 9 Y	1		6
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	380	3	2 9 Y	2		8
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	Y	-0-		8
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	406	3	2 9 Y	2		10
03	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	355	3	1 9 Y	1	7 1	4

CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882			
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	Y	-0-		18
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	Y	-0-		18
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	Y	-0-		18
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	Y	-0-		18
02	448 N	240	-0-	-208 B	-0-	240	3	Y	-0-		18
03	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179	3	Y	-0-		18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 203945			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3		N	-0-	72
11		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3		N	-0-	72
12		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3		N	-0-	72
01		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3		N	-0-	72
02		1624 N	920	-0-	-704 B	-0-	920	3		N	-0-	72
03		1798 N	333	-0-	-1465 B	-0-	333	3		N	-0-	72

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 204237			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

NORTHCUTT		WELL #:		2	RRCID -> 204350			COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990	
10		1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241	3		Y	-0-	23
11		1200 N	1187	-0-	-13 B	-0-	1187	3		Y	-0-	23
12		1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134	3		Y	-0-	23
01		1240 N	1207	-0-	-33 B	-0-	1207	3		Y	-0-	23
02		1036 N	964	-0-	-72 B	-0-	964	3		Y	-0-	23
03		1147 N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143	3		Y	-0-	23

WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 204977			COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886	
10		124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	3		Y	-0-	36
11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		Y	-0-	36
12		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		Y	-0-	36
01		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		Y	-0-	36
02		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		Y	-0-	36
03		775 N	519	-0-	-256 B	-0-	519	3		Y	-0-	36

BURKETT		WELL #:		1	RRCID -> 205058			COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1

MCGILL, LD GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 205974			COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910	
10		434 N	230	-0-	-204 B	-0-	230	3		Y	-0-	40
11		450 N	278	-0-	-172 B	-0-	278	3		Y	-0-	40
12		341 N	229	-0-	-112 B	-0-	229	3		Y	-0-	40
01		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		Y	-0-	40
02		252 N	154	-0-	-98 B	-0-	154	3		Y	-0-	40
*03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		Y	-0-	40

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206906			COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026	
10		1085 N	1041	-0-	-44 B	-0-	1041	3		N	-0-	74
11		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-	74
12		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3		N	-0-	74
01		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1653	3	6	9	N	5
02		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3		N	-0-	79
*03		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1572	3	6	9	N	5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	46	-0-	46 B	97	46	3	Y	-0-		17
11	212 X	115	-0-	-97 B	-0-	115	3	Y	-0-		17
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	Y	-0-		17
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	Y	-0-		17
02	112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74	3	Y	-0-		17
*03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	Y	-0-		17

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984			
10	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899	3	N	-0-		106
11	930 N	814	-0-	-116 B	-0-	814	3	N	-0-		106
12	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785	3	N	-0-		106
01	899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761	3	N	-0-		106
02	756 N	596	-0-	-160 B	-0-	596	3	N	-0-		106
*03	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		106

CORLEY		WELL #: 3		RRCID -> 208899		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864			
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	Y	-0-		65
11	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2	Y	-0-		65
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	Y	-0-		65
*01	775 N	506	-0-	-269 B	-0-	506	2	Y	-0-		65
*02	672 N	353	-0-	-319 B	-0-	353	3	Y	-0-		65
03	713 N	380	-0-	-333 B	-0-	380	2	Y	-0-		65

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 208931		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156			
10	341 N	154	-0-	-187 B	-0-	154	3	Y	-0-		15
11	330 N	166	-0-	-164 B	-0-	166	3	Y	-0-		15
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3	Y	-0-		15
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3	Y	-0-		15
02	168 N	24	-0-	-144 B	-0-	24	3	Y	-0-		15
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	Y	-0-		15

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 209160		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	628 3	1 9	Y	1			6
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	675 3	1 9	Y	1			7
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	654 3	2 9	Y	2			9
01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	651 3	1 9	Y	1			10
02	644 N	554	-0-	-90 B	-0-	552 3	2 9	Y	2			12
03	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	586 3	1 9	Y	1	9 1		4

JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12116 - 12230		
10	713 X	569	-0-	-144 B	-0-	566 3	3 9	Y	3	8 1		4
11	630 N	579	-0-	-51 B	-0-	576 3	3 9	Y	3			7
12	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	542 3	6 9	Y	5			12
01	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	467 3	14 9	Y	13	15 1		10
02	532 N	401	-0-	-131 B	-0-	395 3	6 9	Y	5			15
03	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	519 3	3 9	Y	3	9 1		9

NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243		PERF.11722 - 11952		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12016		PERF.11706 - 11804		
10	992 N	911	-0-	-81 B	-0-	910 3	1 9	Y	1			3
11	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1922 3	1 9	Y	1			4
12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	935 3	1 9	Y	1			5
01	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868 3		Y	-0-			5
02	1092 N	731	-0-	-361 B	-0-	730 3	1 9	Y	1			6
03	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809 3		Y	-0-	5 1		1

SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11548 - 11698		
10	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1915 3	7 9	Y	6			22
11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1930 3	3 9	Y	3			25
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1819 3	9 9	Y	8			33
01	1922 N	1869	-0-	-53 B	-0-	1867 3	2 9	Y	2			35
02	1624 N	1622	-0-	-2 B	-0-	1611 3	11 9	Y	10			45
03	1798 N	1736	-0-	-62 B	-0-	1734 3	2 9	Y	2	34 1		13

MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018		PERF.11650 - 11752		
10	1798 X	1798	-0-	-0- B	-0-	1794 3	4 9	Y	4			14
11	1977 X	1977	-0-	-0- B	-0-	1975 3	2 9	Y	2			16
12	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1961 3	6 9	Y	5			21
01	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1977 3	2 9	Y	2			23
02	1848 N	1815	-0-	-33 B	-0-	1807 3	8 9	Y	7			30
03	1953 N	1823	-0-	-130 B	-0-	1822 3	1 9	Y	1	23 1		8

JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12395		PERF.11980 - 12176		
10	1860 X	1146	-0-	-714 B	-0-	1100 3	46 9	Y	42	145 1		70
11	2010 X	1886	-0-	-124 B	-0-	1828 3	58 9	Y	53			123
12	2077 X	592	-0-	-1485 B	-0-	551 3	41 9	Y	37			160
01	2077 X	274	-0-	-1803 B	-0-	228 3	46 9	Y	42	124 1		78
02	1148 N	450	-0-	-698 B	-0-	409 3	41 9	Y	37			115
*03	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3197 3	121 9	Y	110	118 1		107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1523 3	3 9	Y	3			10
11	1470 N	175	-0-	-1295 B	-0-	175 3		Y	-0-			10
12	1674 N	1550	-0-	-124 B	-0-	1547 3	3 9	Y	3			13
01	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1531 3	1 9	Y	1			14
02	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1373 3	4 9	Y	4			18
*03	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1585 3	1 9	Y	1	15 1		4

WILSON, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 214313		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816				
10	1736 N	1715	-0-	-21 B	-0-	1714 3	1 9	Y	1			3
11	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3		Y	-0-			3
12	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1887 3	1 9	Y	1			4
01	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3		Y	-0-			4
02	1792 N	1770	-0-	-22 B	-0-	1770 3		Y	-0-			4
*03	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		Y	-0-	4 1		-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 214317		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996				
10	1364 X	1078	-0-	-286 B	-0-	1078 3		Y	-0-			5
11	1170 X	963	-0-	-207 B	-0-	963 3		Y	-0-			5
12	1209 X	968	-0-	-241 B	-0-	968 3		Y	-0-			5
01	1209 X	874	-0-	-335 B	-0-	874 3		Y	-0-			5
02	896 N	421	-0-	-475 B	-0-	421 3		Y	-0-			5
03	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929 3		Y	-0-			5

JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732				
10	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 3		Y	-0-			9
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		Y	-0-			9
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		Y	-0-			9
01	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3		Y	-0-			9
02	168 N	46	-0-	-122 B	-0-	46 3		Y	-0-			9
03	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3		Y	-0-			9

MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208				
10	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3		Y	-0-			55
11	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1315 3	3 9	Y	3			58
12	1364 N	329	-0-	-1035 B	-0-	325 3	4 9	Y	4			62
01	1457 N	261	-0-	-1196 B	-0-	261 3		Y	-0-			62
02	1232 N	592	-0-	-640 B	-0-	592 3		Y	-0-			62
*03	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2500 3	34 9	Y	31			93

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040				
10	1581 N	1573	-0-	-8 B	-0-	1573 3		Y	-0-			33
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3		Y	-0-			33
12	1457 N	656	-0-	-801 B	-0-	656 3		Y	-0-			33
01	1581 N	375	-0-	-1206 B	-0-	375 3		Y	-0-			33
02	1484 X	1449	-0-	-35 B	-0-	1449 3		Y	-0-			33
*03	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3		Y	-0-			33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					3

CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080								
10	1767	N	1646	-0-	-121	B	-0-	1646	3	Y	-0-					68
11	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	3	Y	-0-					68
12	2015	N	1777	-0-	-238	B	-0-	1777	3	Y	-0-					68
01	1643	N	1547	-0-	-96	B	-0-	1547	3	Y	-0-					68
02	1820	X	1208	-0-	-612	B	-0-	1208	3	Y	-0-					68
03	1767	X	1304	-0-	-463	B	-0-	1304	3	Y	-0-					68

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304								
10	1054	X	896	-0-	-158	B	-0-	896	3	Y	-0-					43
11	1090	X	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3	Y	-0-					43
12	1209	X	613	-0-	-596	B	-0-	605	3	8	9	Y	7			50
01	1209	X	96	-0-	-1113	B	-0-	96	3	Y	-0-					50
02	1092	X	119	-0-	-973	B	-0-	119	3	Y	-0-					50
03	1116	X	243	-0-	-873	B	-0-	240	3	3	9	Y	3			53

JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252								
10	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	735	3	14	9	Y	13	30	1	15
11	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	656	3	10	9	Y	9			24
12	744	N	694	-0-	-50	B	-0-	671	3	23	9	Y	21			45
01	744	N	416	-0-	-328	B	-0-	381	3	35	9	Y	32	47	1	30
02	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	856	3	39	9	Y	35			65
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2083	3	36	9	Y	33	51	1	47

MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421								
10	4743	X	4068	-0-	-675	B	-0-	4060	3	8	9	N	7			129
11	4410	X	4132	-0-	-278	B	-0-	4126	3	6	9	N	5			134
12	4557	X	3893	-0-	-664	B	-0-	3892	3	1	9	N	1			135
01	4309	X	3874	-0-	-435	B	-0-	3868	3	6	9	N	5			140
02	3864	X	3080	-0-	-784	B	-0-	3080	3			N	-0-			140
*03	4324	X	4324	-0-	-0-	B	-0-	4324	3			N	-0-			140

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					2
11	2 X	-0-	-0-	-2	B	-0-				Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MCDONALD		WELL #: 2H		RRCID -> 238097		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365				
10	8091 X	7539	-0-	-552 B	-0-	7527	3	12 9 Y	11			41
11	8033 X	8033	-0-	-0- B	-0-	8027	3	6 9 Y	5			46
12	7719 X	7577	-0-	-142 B	-0-	7562	3	15 9 Y	14			60
01	7874 X	7874	-0-	-0- B	-0-	7870	3	4 9 Y	4			64
02	7308 X	6769	-0-	-539 B	-0-	6750	3	19 9 Y	17			81
03	8091 X	7495	-0-	-596 B	-0-	7491	3	4 9 Y	4	63	1	22

DYER		WELL #: 3H		RRCID -> 238985		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688				
10	6603 X	5725	-0-	-878 B	-0-	5719	3	6 9 Y	5			19
11	6390 X	5437	-0-	-953 B	-0-	5434	3	3 9 Y	3			22
12	6386 X	5365	-0-	-1021 B	-0-	5358	3	7 9 Y	6			28
01	6231 X	4828	-0-	-1403 B	-0-	4826	3	2 9 Y	2			30
02	5180 X	4086	-0-	-1094 B	-0-	4078	3	8 9 Y	7			37
03	5735 X	5086	-0-	-649 B	-0-	5085	3	1 9 Y	1	29	1	9

NORTHCUTT GU		WELL #: 4H		RRCID -> 243761		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897				
10	6324 X	5481	-0-	-843 B	-0-	5439	3	42 9 N	38			205
11	6120 X	5162	-0-	-958 B	-0-	5162	3		-0-			205
12	6200 X	5284	-0-	-916 B	-0-	5214	3	70 9 N	64	186	1	83
01	5580 X	3567	-0-	-2013 B	-0-	3534	3	33 9 N	30			113
02	5040 X	4521	-0-	-519 B	-0-	4474	3	47 9 N	43			156
*03	6322 X	6322	-0-	-0- B	-0-	6260	3	62 9 N	56			212

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 5H		RRCID -> 243764		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			21

JAKUBIK		WELL #: 7H		RRCID -> 246356		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019				
10	5487 X	4955	-0-	-532 B	-0-	4947	3	8 9 N	7			220
11	5310 X	4604	-0-	-706 B	-0-	4580	3	24 9 N	22			242
12	5487 X	4780	-0-	-707 B	-0-	4780	3		-0-	190	1	52
01	5301 X	4371	-0-	-930 B	-0-	4370	3	1 9 N	1			53
02	4648 X	3098	-0-	-1550 B	-0-	3052	3	46 9 N	42			95
03	4960 X	4666	-0-	-294 B	-0-	4619	3	47 9 N	43			138

STEPHENS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030				
10	3596 X	2674	-0-	-922 B	-0-	2674	3	N	-0-			87
11	7257 X	7257	-0-	-0- B	-0-	7257	3	N	-0-			87
12	7154 X	7154	-0-	-0- B	-0-	7154	3	N	-0-			87
01	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	3	N	-0-			87
02	4393 X	4393	-0-	-0- B	-0-	4393	3	N	-0-			87
*03	4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	4978	3	3 9 N	3			90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 257037		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6417 X	6091	-0-	-326 B	-0-	6074	3	17	9	N	15	118
11	6210 X	5804	-0-	-406 B	-0-	5731	3	73	9	N	66	184
12	6355 X	5609	-0-	-746 B	-0-	5554	3	55	9	N	50	234
01	6355 X	4410	-0-	-1945 B	-0-	4410	3			N	-0-	234
02	5712 X	4299	-0-	-1413 B	-0-	4299	3			N	-0-	234
03	6076 X	4765	-0-	-1311 B	-0-	4765	3			N	-0-	58

JAKUBIK		WELL #: 9H		RRCID -> 259664		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574				
10	11687 X	10905	-0-	-782 B	-0-	10880	3	25	9	N	23	232
11	11070 X	9249	-0-	-1821 B	-0-	9186	3	63	9	N	57	106
12	11284 X	9359	-0-	-1925 B	-0-	9313	3	46	9	N	42	148
01	11222 X	9173	-0-	-2049 B	-0-	9092	3	81	9	N	74	222
02	10136 X	8500	-0-	-1636 B	-0-	8403	3	97	9	N	88	132
03	10912 X	10768	-0-	-144 B	-0-	10748	3	20	9	N	18	150

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 261519		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438				
10	5014 X	5014	-0-	-0- B	-0-	4981	3	33	9	N	30	63
11	4890 X	4703	-0-	-187 B	-0-	4673	3	30	9	N	27	90
12	5053 X	4972	-0-	-81 B	-0-	4774	3	198	9	N	180	91
01	5053 X	4184	-0-	-869 B	-0-	4184	3			N	-0-	91
02	4536 X	3548	-0-	-988 B	-0-	3548	3			N	-0-	91
03	5022 X	4084	-0-	-938 B	-0-	4084	3			N	-0-	91

RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423				
10	6107 X	6086	-0-	-21 B	-0-	6027	3	59	9	N	54	90
11	5970 X	5397	-0-	-573 B	-0-	5285	3	112	9	N	102	192
12	6169 X	5483	-0-	-686 B	-0-	5419	3	64	9	N	58	250
01	6169 X	3754	-0-	-2415 B	-0-	3754	3			N	-0-	73
02	5488 X	3944	-0-	-1544 B	-0-	3773	3	171	9	N	155	50
03	6076 X	4177	-0-	-1899 B	-0-	4108	3	69	9	N	63	113

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097945		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560				
10	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	74	1	1345	2	N	1	-0-
						1	9					
11	1214 X	1214	-0-	-0- B	-0-	57	1	1157	2	N	-0-	-0-
12	1210 X	1210	-0-	-0- B	-0-	59	1	1151	2	N	-0-	-0-
01	1292 X	1292	-0-	-0- B	-0-	64	1	1228	2	N	-0-	-0-
02	1064 X	780	-0-	-284 B	-0-	38	1	741	2	N	1	-0-
						1	9					
*03	1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	60	1	1168	2	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 098279				COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 099472				COMPL. DATE 03/19/1982			TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769				
10		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	39	1	708	2	Y	1	1	8	-0-	
							1	9								
11		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	35	1	710	2	Y	-0-			-0-	
12		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	39	1	765	2	Y	-0-			-0-	
01		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	41	1	773	2	Y	-0-			-0-	
02		700 N	699	-0-	-1 B	-0-	34	1	664	2	Y	1	1	8	-0-	
							1	9								
03		806 N	730	-0-	-76 B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-			-0-	

WARE, J. F.		WELL #:		1	RRCID -> 100107				COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

NEWSOME -A-		WELL #:		1	RRCID -> 100896				COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892				
10		1209 N	738	-0-	-471 B	-0-	39	1	698	2	Y	1	12	1	1 8	-0-
							1	9								
11		1170 N	1098	-0-	-72 B	-0-	51	1	1046	2	Y	1	1	8	-0-	
							1	9								
12		1240 N	757	-0-	-483 B	-0-	37	1	719	2	Y	1	1	8	-0-	
							1	9								
01		744 N	620	-0-	-124 B	-0-	31	1	589	2	Y	-0-			-0-	
02		1036 N	397	-0-	-639 B	-0-	19	1	376	2	Y	2	2	8	-0-	
							2	9								
03		744 N	231	-0-	-513 B	-0-	11	1	219	2	Y	1	1	8	-0-	
							1	9								

ALLRED		WELL #:		1	RRCID -> 101647				COMPL. DATE 07/28/1982			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790				
10		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	36	1	660	2	N	1	1	8	-0-	
							1	9								
11		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	43	1	871	2	N	-0-			-0-	
12		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	42	1	824	2	N	-0-			-0-	
01		682 N	66	-0-	-616 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-	
02		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-	
03		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	52 1	935 2	N	1	1 8	-0-	
11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	1 9	920 2	N	-0-		-0-	
12	1023 N	966	-0-	-57 B	-0-	45 1	919 2	N	-0-		-0-	
01	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	47 1	1050 2	N	-0-		-0-	
02	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	55 1	885 2	N	1	1 8	-0-	
03	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	46 1	892 2	N	-0-		-0-	

MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

WILSON, GB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768				
10	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	93 1	1684 2	N	2	2 8	-0-	
11	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	2 9	1716 2	N	1	1 8	-0-	
12	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	84 1	1853 2	N	1	1 8	-0-	
01	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	1 9	1994 2	N	-0-		-0-	
02	1680 N	1406	-0-	-274 B	-0-	95 1	1335 2	N	2	2 8	-0-	
03	1953 N	1662	-0-	-291 B	-0-	1 9	1580 2	N	1	1 8	-0-	

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240				
10	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	84 1	1520 2	Y	3	6 1	2 8	-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	3 9	1184 2	Y	-0-		-0-	
12	1519 N	729	-0-	-790 B	-0-	58 1	694 2	Y	-0-		-0-	
01	1519 N	1268	-0-	-251 B	-0-	35 1	1205 2	Y	-0-		-0-	
02	1148 N	505	-0-	-643 B	-0-	63 1	480 2	Y	-0-		-0-	
03	744 N	653	-0-	-91 B	-0-	25 1	621 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	36 1	657 2	Y	1 8	-0-
11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	1 9	683 2	Y		-0-
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	34 1	684 2	Y		-0-
01	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	35 1	674 2	Y		-0-
02	672 N	543	-0-	-129 B	-0-	27 1	515 2	Y	1 8	-0-
03	713 N	472	-0-	-241 B	-0-	1 9	449 2	Y		-0-
						23 1				
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 109198		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
MURPHY, HJ GU I		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106		
10	2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	115 1	2073 2	Y	2 8	-0-
11	2070 X	1761	-0-	-309 B	-0-	2 9	1678 2	Y	1 8	-0-
12	1550 N	1170	-0-	-380 B	-0-	82 1	1112 2	Y	1 8	-0-
01	2201 N	535	-0-	-1666 B	-0-	1 9	508 2	Y		-0-
02	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	57 1	2958 2	Y	3 8	-0-
*03	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	27 1	1349 2	Y	1 8	-0-
						153 1				
						3 9				
						69 1				
						1 9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
TUCKER "G" GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 112708			COMPL. DATE 05/31/1984			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	

BRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 113461			COMPL. DATE 08/11/1984			TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	

MCGILL, LD GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 115140			COMPL. DATE 10/04/1984			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135			
10	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	29 1	530 2		N	1	1 8	-0-	
							1 9							
11	420 N	318	-0-	-102	B	-0-	15 1	303 2		N	-0-		-0-	
12	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	28 1	545 2		N	-0-		-0-	
01	558 N	103	-0-	-455	B	-0-	5 1	98 2		N	-0-		-0-	
02	308 N	14	-0-	-294	B	-0-	1 1	13 2		N	-0-		-0-	
03	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-		-0-	

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 162546			COMPL. DATE 02/23/1997			TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022														

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 162677			COMPL. DATE 01/19/1997			TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	

TUCKER "G" GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 163191			COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

NEWSOME -A-			WELL #: 2		RRCID -> 163261			COMPL. DATE 04/14/1997			TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
PERRY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 172875			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 173182			COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582						
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 182129			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507						
10		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	119	1	2160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	104	1	2121	2	N	-0-					-0-
12		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	86	1	1682	2	N	-0-					-0-
01		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
02		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	45	1	875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03		992 N	987	-0-	-5 B	-0-	48	1	939	2	N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 182547			COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637						
10		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	103	1	1863	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	53	1	1084	2	N	-0-					-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					-0-
01		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-
02		840 N	788	-0-	-52 B	-0-	39	1	748	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03		930 N	887	-0-	-43 B	-0-	43	1	844	2	N	-0-					-0-

WARE, J. F.			WELL #: 2		RRCID -> 182995			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772						
10		806 N	748	-0-	-58 B	-0-	39	1	708	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11		870 N	725	-0-	-145 B	-0-	34	1	691	2	N	-0-					-0-
12		806 N	755	-0-	-51 B	-0-	37	1	718	2	N	-0-					-0-
01		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	36	1	687	2	N	-0-					-0-
02		672 N	668	-0-	-4 B	-0-	33	1	634	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03		744 N	740	-0-	-4 B	-0-	36	1	704	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
ALLRED		WELL #: 2		RRCID -> 183981		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	39 1	708 2	N	1	1 8	-0-
11	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	1 9	663 2	N	-0-		-0-
12	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	33 1	714 2	N	-0-		-0-
01	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	36 1	705 2	N	-0-		-0-
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	37 1	618 2	N	1	1 8	-0-
03	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	32 1	694 2	N	-0-		-0-
						1 9					
						35 1					
BURKE, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 184210		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850			
10	1271 N	1069	-0-	-202 B	-0-	56 1	1012 2	Y	1	1 8	-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1 9	1211 2	Y	-0-		-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	59 1	1236 2	Y	1	1 8	-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	63 1	1189 2	Y	-0-		-0-
02	1176 N	992	-0-	-184 B	-0-	1 9	941 2	Y	2	2 8	-0-
03	1302 N	1234	-0-	-68 B	-0-	62 1	1174 2	Y	-0-		-0-
						49 1					
						2 9					
						60 1					
WARREN, SM GUL		WELL #: 2		RRCID -> 185013		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082			
10	1333 N	1222	-0-	-111 B	-0-	64 1	1156 2	Y	2	2 8	-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	2 9	1224 2	Y	1	1 8	-0-
12	1240 N	843	-0-	-397 B	-0-	60 1	801 2	Y	1	1 8	-0-
01	1209 N	985	-0-	-224 B	-0-	1 9	936 2	Y	-0-		-0-
02	1204 N	1106	-0-	-98 B	-0-	41 1	1050 2	Y	2	2 8	-0-
*03	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1 9	1256 2	Y	1	1 8	-0-
						64 1					
						1 9					
						1 9					
MATLOCK		WELL #: 2		RRCID -> 185023		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804			
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	63 1	1146 2	N	1	1 8	-0-
11	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	1 9	770 2	N	-0-		-0-
12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	38 1	793 2	N	-0-		-0-
01	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	40 1	785 2	N	-0-		-0-
02	756 N	584	-0-	-172 B	-0-	41 1	554 2	N	1	1 8	-0-
03	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	29 1	755 2	N	-0-		-0-
						1 9					
						39 1					
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185555		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750			
10	930 N	656	-0-	-274 B	-0-	34 1	621 2	N	1	1 8	-0-
11	1140 N	685	-0-	-455 B	-0-	1 9	653 2	N	-0-		-0-
12	806 N	483	-0-	-323 B	-0-	32 1	460 2	N	-0-		-0-
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	23 1	740 2	N	-0-		-0-
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	39 1	625 2	N	1	1 8	-0-
*03	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	32 1	664 2	N	-0-		-0-
						1 9					
						34 1					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

10	1240 N	1124	-0-	-116 B	-0-	59	1	1064	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1110 N	1096	-0-	-14 B	-0-	51	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1056	-0-	-91 B	-0-	51	1	1005	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	905	-0-	-211 B	-0-	45	1	860	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	810	-0-	-226 B	-0-	40	1	769	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1054 N	1013	-0-	-41 B	-0-	49	1	963	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

10	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	48	1	861	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	900 N	834	-0-	-66 B	-0-	39	1	795	2	N	-0-					-0-
12	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	41	1	808	2	N	-0-					-0-
01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
02	784 N	783	-0-	-1 B	-0-	38	1	744	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	42	1	818	2	N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

10	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	44	1	798	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	776	2	N	-0-					-0-
12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	41	1	810	2	N	-0-					-0-
01	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
02	756 N	741	-0-	-15 B	-0-	36	1	704	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	40	1	782	2	N	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

10	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	45	1	814	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	38	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	749	-0-	-119 B	-0-	36	1	713	2	Y	-0-					-0-
01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	39	1	748	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	37	1	733	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2418 N	2348	-0-	-70 B	-0-	123 1	2222 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
11	2310 N	1568	-0-	-742 B	-0-	73 1	1494 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	2294 N	1796	-0-	-498 B	-0-	87 1	1708 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	2356 N	843	-0-	-1513 B	-0-	42 1	801 2	Y	-0-		-0-	
02	1456 N	881	-0-	-575 B	-0-	43 1	835 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
03	1798 N	1107	-0-	-691 B	-0-	54 1	1052 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070												
10	1767 N	1741	-0-	-26 B	-0-	91 1	1648 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	80 1	1623 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1767 N	1757	-0-	-10 B	-0-	85 1	1671 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1736 N	1734	-0-	-2 B	-0-	86 1	1648 2	Y	-0-		-0-	
02	1596 N	1528	-0-	-68 B	-0-	75 1	1450 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
03	1767 N	1685	-0-	-82 B	-0-	82 1	1602 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676												
10	1674 N	1230	-0-	-444 B	-0-	64 1	1164 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	1440 N	554	-0-	-886 B	-0-	26 1	527 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1426 N	695	-0-	-731 B	-0-	34 1	660 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	62 1	1180 2	Y	-0-		-0-	
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	36 1	690 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
*03	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	59 1	1153 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838												
10	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	86 1	1553 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
11	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	74 1	1508 2	Y	-0-		-0-	
12	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	71 1	1393 2	Y	-0-		-0-	
01	1426 N	1071	-0-	-355 B	-0-	53 1	1018 2	Y	-0-		-0-	
02	1484 N	1269	-0-	-215 B	-0-	62 1	1206 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	79 1	1540 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
ALLRED		WELL #: 3		RRCID -> 188850		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11528 - 11771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	51 1	920 2	N	1	1 8	-0-
11	1200 N	1006	-0-	-194 B	-0-	1 9	959 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	976	-0-	-171 B	-0-	47 1	929 2	N	-0-		-0-
01	961 N	766	-0-	-195 B	-0-	47 1	728 2	N	-0-		-0-
02	952 N	679	-0-	-273 B	-0-	38 1	645 2	N	1	1 8	-0-
03	961 N	840	-0-	-121 B	-0-	33 1	799 2	N	-0-		-0-
						1 9					
						41 1					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189803		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11528 - 11710	
10	1116 N	897	-0-	-219 B	-0-	47 1	849 2	N	1	1 8	-0-
11	1050 N	860	-0-	-190 B	-0-	1 9	820 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	863	-0-	-253 B	-0-	40 1	821 2	N	-0-		-0-
01	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	42 1	854 2	N	-0-		-0-
02	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	45 1	861 2	N	1	1 8	-0-
*03	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	44 1	849 2	N	-0-		-0-
						1 9					
						43 1					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 189804		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11288 - 11488	
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	26 1	466 2	N	1	1 8	-0-
11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	1 9	614 2	N	-0-		-0-
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	23 1	614 2	N	-0-		-0-
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	31 1	611 2	N	-0-		-0-
02	448 N	413	-0-	-35 B	-0-	32 1	392 2	N	1	1 8	-0-
03	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	20 1	557 2	N	-0-		-0-
						1 9					
						28 1					

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 190474		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11704 - 11998	
10	2015 X	1137	-0-	-878 B	-0-	59 1	1076 2	Y	2	2 8	-0-
11	1950 X	1116	-0-	-834 B	-0-	2 9	1063 2	Y	1	1 8	-0-
12	2015 X	321	-0-	-1694 B	-0-	52 1	305 2	Y	-0-		-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
02	1092 X	157	-0-	-935 B	-0-	16 1	148 2	Y	1	1 8	-0-
03	1147 X	93	-0-	-1054 B	-0-	8 1	88 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
						4 1					
						1 9					

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190513		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11260 - 11446	
10	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	45 1	816 2	N	1	1 8	-0-
11	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	1 9	879 2	N	-0-		-0-
12	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	43 1	812 2	N	-0-		-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	41 1	956 2	N	-0-		-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	50 1	1300 2	N	1	1 8	-0-
*03	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	67 1	1191 2	N	-0-		-0-
						1 9					
						61 1					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648												
MATLOCK			WELL #:		4	RRCID -> 190522		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11574 - 11788					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 190870		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11551 - 11792					
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 190901		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11570 - 11792					
10		1116 N	1067	-0-	-49 B	-0-	56	1	1010	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11		1080 N	518	-0-	-562 B	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
12		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					-0-
02		476 N	108	-0-	-368 B	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
*03		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 191085		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11544 - 11760					
10		1612 N	1571	-0-	-41 B	-0-	82	1	1487	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	72	1	1471	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	81	1	1584	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01		1581 N	1486	-0-	-95 B	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					-0-
02		1428 N	1232	-0-	-196 B	-0-	60	1	1170	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03		1674 N	1529	-0-	-145 B	-0-	74	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PERRY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 191965		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11606 - 11826					
10		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	60	1	1093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	52	1	1069	2	N	-0-					-0-
12		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	54	1	1067	2	N	-0-					-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	69	1	1317	2	N	-0-					-0-
02		952 N	136	-0-	-816 B	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
03		1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	50	1	977	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1796	-0-	-33 B	-0-	94	1	1700	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	84	1	1721	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	90	1	1763	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	95	1	1817	2	Y	-0-					-0-
02	1680 N	1648	-0-	-32 B	-0-	81	1	1564	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	1860 N	1732	-0-	-128 B	-0-	84	1	1647	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

WARREN, SM GUL WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

10	1147 N	1052	-0-	-95 B	-0-	55	1	995	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	1080 N	987	-0-	-93 B	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	697	-0-	-388 B	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	61	-0-	-993 B	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	100	1	1946	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*03	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	77	1	1500	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

10	1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	76	1	1378	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1440 N	1301	-0-	-139 B	-0-	61	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1264	-0-	-224 B	-0-	61	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	65	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	62	1	1211	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	65	1	1276	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
ALLRED		WELL #: 4		RRCID -> 193622		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1209 N	451	-0-	-758 B	-0-	24	1	426	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1230 N	1134	-0-	-96 B	-0-	53	1	1081	2	N	-0-		-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	51	1	1007	2	N	-0-		-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	54	1	1027	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1056	-0-	-8 B	-0-	52	1	1003	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*03	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	57	1	1122	2	N	-0-		-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193623		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426				
10	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	52	1	933	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	810 N	605	-0-	-205 B	-0-	28	1	577	2	N	-0-		-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	53	1	1040	2	N	-0-		-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	51	1	972	2	N	-0-		-0-
02	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	41	1	802	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	45	1	876	2	N	-0-		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 193626		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466				
10	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	43	1	780	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	810 N	795	-0-	-15 B	-0-	37	1	758	2	Y	-0-		-0-
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	40	1	782	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	41	1	774	2	Y	-0-		-0-
02	756 N	726	-0-	-30 B	-0-	36	1	689	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	37	1	733	2	Y	-0-		-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 193631		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708				
10	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	55	1	1003	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	54	1	1054	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	965	-0-	-27 B	-0-	48	1	917	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	856	-0-	-124 B	-0-	42	1	813	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1116 N	1051	-0-	-65 B	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 193882		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724				
10	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	72	1	1306	2	N	-0-		-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	64	1	1296	2	N	-0-		-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	69	1	1350	2	N	-0-		-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	66	1	1258	2	N	-0-		-0-
02	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	47	1	905	2	N	-0-		-0-
*03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	40	1	792	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WARE, J. F.		WELL #: 5		RRCID -> 194384		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1209 N	1176	-0-	-33 B	-0-	62 1	1113 2	Y	1	1 8		-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	58 1	1185 2	Y	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	64 1	1260 2	Y	1	1 8		-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	66 1	1266 2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1090	-0-	-58 B	-0-	53 1	1035 2	Y	2	2 8		-0-
03	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	61 1	1195 2	Y	1	1 8		-0-

WARE, J. F.		WELL #: 4		RRCID -> 194385		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 194523		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759			
10	1023 N	872	-0-	-151 B	-0-	46 1	825 2	Y	1	1 8		-0-
11	960 N	761	-0-	-199 B	-0-	36 1	725 2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	47 1	930 2	Y	-0-			-0-
01	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	42 1	802 2	Y	-0-			-0-
02	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	40 1	777 2	Y	1	1 8		-0-
03	992 N	810	-0-	-182 B	-0-	39 1	771 2	Y	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 194524		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948			
10	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	142 1	2574 2	Y	4	4 8		-0-
11	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	122 1	2479 2	Y	1	1 8		-0-
12	2480 X	1957	-0-	-523 B	-0-	95 1	1861 2	Y	1	1 8		-0-
01	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	194 1	3702 2	Y	-0-			-0-
02	2464 X	2393	-0-	-71 B	-0-	117 1	2272 2	Y	4	4 8		-0-
03	2728 X	2670	-0-	-58 B	-0-	130 1	2539 2	Y	1	1 8		-0-

BRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 194724		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750			
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	59 1	1064 2	Y	1	1 8		-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	51 1	1042 2	Y	-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	54 1	1052 2	Y	1	1 8		-0-
01	1116 N	1022	-0-	-94 B	-0-	51 1	971 2	Y	-0-			-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	50 1	962 2	Y	2	2 8		-0-
03	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	53 1	1041 2	Y	1	1 8		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	62	1	1127	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1230 N	892	-0-	-338 B	-0-	42	1	850	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	519	-0-	-597 B	-0-	25	1	494	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	417	-0-	-761 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-		-0-
02	840 N	362	-0-	-478 B	-0-	18	1	343	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	527 N	384	-0-	-143 B	-0-	19	1	365	2	N	-0-		-0-

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2021

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	84	1	1520	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	74	1	1517	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2077 N	1690	-0-	-387 B	-0-	82	1	1607	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	86	1	1642	2	N	-0-		-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	75	1	1459	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1705 N	1488	-0-	-217 B	-0-	72	1	1415	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	63	1	1144	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	55	1	1126	2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	58	1	1138	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1209 N	1192	-0-	-17 B	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1080	-0-	-12 B	-0-	53	1	1025	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	58	1	1138	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	32	1	573	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	36	1	740	2	N	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	49	1	965	2	N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	38	1	722	2	N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	38	1	731	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	42	1	825	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 195633			COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	48 1	877 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
11	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	62 1	1260 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	62 1	1208 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	61 1	1165 2	Y	-0-		-0-	
02	1232 N	1118	-0-	-114 B	-0-	55 1	1061 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	57 1	1125 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 195732			COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030	
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PERRY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 195734			COMPL. DATE 06/08/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846	
10	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	42 1	769 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	37 1	752 2	N	-0-		-0-	
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39 1	772 2	N	-0-		-0-	
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	42 1	804 2	N	-0-		-0-	
02	728 N	724	-0-	-4 B	-0-	35 1	688 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	38 1	739 2	N	-0-		-0-	

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 195744			COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480	
10	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	39 1	697 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
11	750 N	742	-0-	-8 B	-0-	35 1	707 2	Y	-0-		-0-	
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39 1	772 2	Y	-0-		-0-	
01	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	39 1	737 2	Y	-0-		-0-	
02	700 N	672	-0-	-28 B	-0-	33 1	638 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	806 N	721	-0-	-85 B	-0-	35 1	686 2	Y	-0-		-0-	

BRIGHT			WELL #: 4		RRCID -> 195915			COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820	
10	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 195920		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11316 - 11513
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	1209 N	1174	-0-	-35 B	-0-	61 1	1112 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	1170 N	1162	-0-	-8 B	-0-	54 1	1108 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	57 1	1115 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	818	-0-	-360 B	-0-	41 1	777 2	N	-0-			-0-
02	1092 N	687	-0-	-405 B	-0-	34 1	652 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	54 1	1051 2	N	-0-			-0-

BRASWELL		WELL #:		1		RRCID -> 196372		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11832 - 11631
10	1364 N	1268	-0-	-96 B	-0-	66 1	1200 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1290 N	1043	-0-	-247 B	-0-	49 1	993 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1333 N	1063	-0-	-270 B	-0-	52 1	1010 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	68 1	1292 2	Y	-0-			-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	60 1	1156 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
*03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	64 1	1245 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 196580		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11626 - 11918
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 196670		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11610 - 11758
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 197151		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11280 - 11524
10	806 N	358	-0-	-448 B	-0-	19 1	338 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	510 N	305	-0-	-205 B	-0-	14 1	291 2	N	-0-			-0-
12	403 N	282	-0-	-121 B	-0-	14 1	268 2	N	-0-			-0-
01	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	13 1	251 2	N	-0-			-0-
02	280 N	221	-0-	-59 B	-0-	11 1	209 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	11 1	209 2	N	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 197261		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11480 - 11797
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 197263		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	828	-0-	-71 B	-0-	43 1	784 2	N	1	1 8		-0-
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	1 9						-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	35 1	714 2	N	-0-			-0-
01	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	44 1	865 2	N	-0-			-0-
02	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	45 1	855 2	N	-0-			-0-
03	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	40 1	769 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
						41 1	806 2	N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 197462		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552			
10	1054 N	1045	-0-	-9 B	-0-	55 1	989 2	Y	1	1 8		-0-
11	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	1 9						-0-
12	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	46 1	936 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	51 1	999 2	Y	-0-			-0-
02	924 N	917	-0-	-7 B	-0-	52 1	989 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	45 1	870 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
						50 1	977 2	Y	-0-			-0-

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 197463		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410			
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197464		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376			
10	496 N	336	-0-	-160 B	-0-	12 1	211 2	Y	103	179 1	1 8	118
11	450 N	301	-0-	-149 B	-0-	113 9			97			215
12	527 N	331	-0-	-196 B	-0-	9 1	185 2	Y				
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	107 9			127	174 1		168
02	280 N	120	-0-	-160 B	-0-	9 1	182 2	Y				
*03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	140 9			85	170 1		83
						27 1	508 2	Y				
						94 9			22			105
						5 1	91 2	Y				
						24 9						
						13 1	257 2	Y	149	171 1		83
						164 9						

ALLRED		WELL #: 6		RRCID -> 197646		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789			
10	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	77 1	1385 2	N	1	1 8		-0-
11	1350 N	1308	-0-	-42 B	-0-	1 9						-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	61 1	1247 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1018	-0-	-377 B	-0-	68 1	1329 2	N	-0-			-0-
02	1232 N	754	-0-	-478 B	-0-	51 1	967 2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	37 1	716 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
						66 1	1291 2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197836		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	36 1	658 2	Y	1	1 8	-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	1 9	647 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	574	-0-	-77 B	-0-	32 1	546 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	557	-0-	-125 B	-0-	28 1	529 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	531	-0-	-113 B	-0-	26 1	504 2	Y	1	1 8	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-	1 9		Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 197837		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 197842		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610			
10	1023 N	947	-0-	-76 B	-0-	50 1	896 2	Y	1	1 8	-0-
11	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	1 9	867 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	965	-0-	-27 B	-0-	43 1	918 2	Y	-0-		-0-
01	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	47 1	921 2	Y	-0-		-0-
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	48 1	831 2	Y	1	1 8	-0-
*03	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	43 1	933 2	Y	-0-		-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197843		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198721		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724			
10	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	53 1	956 2	Y	1	1 8	-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1 9	958 2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	985	-0-	-38 B	-0-	47 1	936 2	Y	1	1 8	-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	48 1	1111 2	Y	-0-		-0-
02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	58 1	910 2	Y	2	2 8	-0-
*03	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	47 1	1024 2	Y	1	1 8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 198722		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11560 - 11704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	41	1	734	2	N	1	1	8	-0-
11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	38	1	747	2	N	-0-			-0-
01	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	34	1	644	2	N	-0-			-0-
02	700 N	658	-0-	-42 B	-0-	32	1	625	2	N	1	1	8	-0-
03	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	36	1	715	2	N	-0-			-0-
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 198723		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11336 - 11610				
10	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	57	1	1029	2	N	1	1	8	-0-
11	870 N	786	-0-	-84 B	-0-	37	1	749	2	N	-0-			-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	61	1	1192	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	957	-0-	-128 B	-0-	48	1	909	2	N	-0-			-0-
02	728 N	231	-0-	-497 B	-0-	11	1	219	2	N	1	1	8	-0-
03	1085 N	270	-0-	-815 B	-0-	13	1	257	2	N	-0-			-0-
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198725		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11306 - 11492				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, GB GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 199030		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12299		PERF.11750 - 11968				
10	1519 N	1457	-0-	-62 B	-0-	76	1	1379	2	Y	2	2	8	-0-
11	1410 N	1386	-0-	-24 B	-0-	65	1	1320	2	Y	1	1	8	-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	70	1	1382	2	Y	1	1	8	-0-
01	1457 N	1345	-0-	-112 B	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-			-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	66	1	1275	2	Y	2	2	8	-0-
03	1457 N	1154	-0-	-303 B	-0-	56	1	1097	2	Y	1	1	8	-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199032		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11502 - 11696				
10	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	57	1	1030	2	Y	1	1	8	-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	54	1	1050	2	Y	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	969	-0-	-11 B	-0-	47	1	921	2	Y	1	1	8	-0-
03	1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	53	1	1047	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MATLOCK		WELL #: 6		RRCID -> 199062		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	744 N	670	-0-	-74 B	-0-	35 1	634 2	Y	1	1 8	-0-
11	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	1 9	708 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	35 1	731 2	Y	-0-		-0-
01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	37 1	689 2	Y	-0-		-0-
02	700 N	674	-0-	-26 B	-0-	36 1	640 2	Y	1	1 8	-0-
03	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	33 1	690 2	Y	-0-		-0-
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694		
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	1 9	560 2	N	1	1 8	-0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	31 1	670 2	N	-0-		-0-
12	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	33 1	742 2	N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	38 1	753 2	N	-0-		-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	40 1	554 2	N	1	1 8	-0-
*03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	29 1	568 2	N	-0-		-0-
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 2		RRCID -> 199483		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052		
10	2139 N	1752	-0-	-387 B	-0-	1 9	1658 2	N	2	2 8	-0-
11	1890 N	1493	-0-	-397 B	-0-	2 9	1422 2	N	1	1 8	-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	70 1	2106 2	N	1	1 8	-0-
01	3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	107 1	3576 2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1262	-0-	-138 B	-0-	188 1	1198 2	N	2	2 8	-0-
03	2201 N	1464	-0-	-737 B	-0-	62 1	1392 2	N	1	1 8	-0-
ALLRED		WELL #: 7		RRCID -> 199597		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834		
10	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1 9	1081 2	Y	1	1 8	-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	54 1	1110 2	Y	-0-		-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	59 1	1148 2	Y	1	1 8	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	59 1	1133 2	Y	-0-		-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	54 1	1051 2	Y	2	2 8	-0-
03	1209 N	1050	-0-	-159 B	-0-	2 9	998 2	Y	1	1 8	-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199598		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804		
10	1178 N	1072	-0-	-106 B	-0-	1 9	1015 2	Y	1	1 8	-0-
11	1110 N	1009	-0-	-101 B	-0-	47 1	962 2	Y	-0-		-0-
12	1178 N	892	-0-	-286 B	-0-	43 1	849 2	Y	-0-		-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	58 1	1110 2	Y	-0-		-0-
02	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	48 1	922 2	Y	2	2 8	-0-
*03	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	2 9	979 2	Y	1	1 8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	199737	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.11520 -	11730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021											

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	199845	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11812	PERF.11200 -	11420		
10		713 N	620	-0-	-93 B	-0-	32	1	586	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
11		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	667	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	29	1	572	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01		620 N	504	-0-	-116 B	-0-	25	1	479	2	Y	-0-		-0-
02		644 N	476	-0-	-168 B	-0-	23	1	451	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
03		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	26	1	510	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						

WARE, J. F.			WELL #:	6	RRCID ->	199929	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12016	PERF.11524 -	11750		
10		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	43	1	775	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	37	1	758	2	N	-0-		-0-
12		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	41	1	799	2	N	-0-		-0-
01		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	41	1	786	2	N	-0-		-0-
02		756 N	742	-0-	-14 B	-0-	36	1	705	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03		837 N	826	-0-	-11 B	-0-	40	1	786	2	N	-0-		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	199949	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11578 -	11838		
10		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	66	1	1187	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	57	1	1152	2	N	-0-		-0-
12		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	64	1	1260	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
01		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	70	1	1328	2	N	-0-		-0-
02		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	61	1	1182	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
*03		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	65	1	1277	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						

ALLRED			WELL #:	8	RRCID ->	200252	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11594 -	11794		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
NEWSOME -A-		WELL #:		3	RRCID ->	200432	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.11506	- 11780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	65 1	1180 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
11		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	57 1	1158 2	Y	-0-				-0-
12		1271 N	957	-0-	-314 B	-0-	46 1	911 2	Y	-0-				-0-
01		1240 N	1130	-0-	-110 B	-0-	56 1	1074 2	Y	-0-				-0-
02		1148 N	1064	-0-	-84 B	-0-	52 1	1010 2	Y	2		2 8		-0-
							2 9							
*03		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	55 1	1074 2	Y	-0-				-0-

WARE, J. F.		WELL #:		7	RRCID ->	200797	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	11889	PERF.11532	- 11760		
10		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	54 1	972 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
11		990 N	960	-0-	-30 B	-0-	45 1	915 2	Y	-0-				-0-
12		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	50 1	974 2	Y	-0-				-0-
01		1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	50 1	956 2	Y	-0-				-0-
02		896 N	841	-0-	-55 B	-0-	41 1	799 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
03		1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	48 1	936 2	Y	-0-				-0-

BARTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	200859	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12054	PERF.11474	- 11744		
10		1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	67 1	1214 2	Y	2		2 8		-0-
							2 9							
11		930 X	631	-0-	-299 B	-0-	29 1	601 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
12		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	65 1	1281 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
01		1271 N	358	-0-	-913 B	-0-	18 1	340 2	Y	-0-				-0-
02		588 N	550	-0-	-38 B	-0-	27 1	521 2	Y	2		2 8		-0-
							2 9							
03		1147 N	709	-0-	-438 B	-0-	34 1	674 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200864	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11386	- 11609		
10		570 X	570	-0-	-0- B	-0-	30 1	539 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
11		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	32 1	656 2	Y	-0-				-0-
12		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	39 1	773 2	Y	-0-				-0-
01		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	41 1	776 2	Y	-0-				-0-
02		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	32 1	613 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
03		806 N	704	-0-	-102 B	-0-	34 1	670 2	Y	-0-				-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		5	RRCID ->	201127	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11510	- 11772		
10		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	46 1	826 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
11		870 N	669	-0-	-201 B	-0-	31 1	638 2	Y	-0-				-0-
12		961 N	472	-0-	-489 B	-0-	23 1	449 2	Y	-0-				-0-
01		868 N	412	-0-	-456 B	-0-	21 1	391 2	Y	-0-				-0-
02		616 N	517	-0-	-99 B	-0-	25 1	491 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
*03		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	32 1	628 2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MATLOCK		WELL #:		5	RRCID -> 201156			COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	713 N	38	-0-	-675 B	-0-		2 1	36 2		Y	-0-			-0-
11	2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92 B	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 201164			COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536		
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:	7	RRCID -> 201223			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774		
10	1798 N	1729	-0-	-69 B	-0-	90 1	1637 2	2	Y	2	2 8			-0-
						2 9								
11	1680 N	939	-0-	-741 B	-0-	44 1	894 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
12	1798 N	1678	-0-	-120 B	-0-	81 1	1596 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
01	1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	85 1	1622 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0 B	-0-	70 1	1349 2	Y	2	2 8				-0-
						2 9								
03	1674 N	1385	-0-	-289 B	-0-	67 1	1317 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:	6	RRCID -> 201273			COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726		
10	2214 N	2214	-0-	-0 B	-0-	116 1	2097 2	N	1	1 8				-0-
						1 9								
11	793 N	793	-0-	-0 B	-0-	37 1	756 2	N	-0-	-0-				-0-
12	633 N	633	-0-	-0 B	-0-	31 1	602 2	N	-0-	-0-				-0-
01	775 N	487	-0-	-288 B	-0-	24 1	463 2	N	-0-	-0-				-0-
02	700 N	425	-0-	-275 B	-0-	21 1	403 2	N	1	1 8				-0-
						1 9								
03	620 N	474	-0-	-146 B	-0-	23 1	451 2	N	-0-	-0-				-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID -> 201275			COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822		
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 201317		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11452 - 11718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	55 1	1001 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	50 1	1011 2	N	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	53 1	1042 2	N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	55 1	1049 2	N	-0-			-0-
02	980 N	952	-0-	-28 B	-0-	47 1	904 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	51 1	1000 2	N	-0-			-0-

ALLRED		WELL #:		9		RRCID -> 201320		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11981		PERF.11772 - 11520
10	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	41 1	734 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	780 N	749	-0-	-31 B	-0-	35 1	714 2	N	-0-			-0-
12	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	40 1	786 2	N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	40 1	763 2	N	-0-			-0-
02	700 N	559	-0-	-141 B	-0-	27 1	531 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	837 N	575	-0-	-262 B	-0-	28 1	547 2	N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 201330		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11484 - 11708
10	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	44 1	794 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	39 1	797 2	N	-0-			-0-
12	868 N	786	-0-	-82 B	-0-	38 1	748 2	N	-0-			-0-
01	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	40 1	755 2	N	-0-			-0-
02	784 N	659	-0-	-125 B	-0-	32 1	626 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	38 1	737 2	N	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID -> 201331		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 11625		PERF.11266 - 11468
10	1333 N	1331	-0-	-2 B	-0-	70 1	1259 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	61 1	1246 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	65 1	1278 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	68 1	1295 2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1222	-0-	-10 B	-0-	60 1	1160 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	63 1	1239 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

WILSON, GB GU 1		WELL #:		5		RRCID -> 201566		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11560 - 11834
10	1736 N	1575	-0-	-161 B	-0-	82 1	1491 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	77 1	1564 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	86 1	1688 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	90 1	1707 2	Y	-0-			-0-
02	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	81 1	1575 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
*03	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	93 1	1826 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 201575		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	16	1	295	2	Y	-0-				-0-
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	41	1	833	2	Y	-0-				-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	58	1	1147	2	Y	-0-				-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	59	1	1122	2	Y	-0-				-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	56	1	1090	2	Y	-0-				-0-
*03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	80	1	1559	2	Y	-0-				-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 201604		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480							
10	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	129	1	2335	2	N	1	1	8		-0-
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	904	2	N	-0-				-0-
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	35	1	682	2	N	-0-				-0-
01	930 N	633	-0-	-297 B	-0-	32	1	601	2	N	-0-				-0-
02	840 N	450	-0-	-390 B	-0-	22	1	427	2	N	1	1	8		-0-
03	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	31	1	613	2	N	-0-				-0-

WARE, J. F.		WELL #: 8		RRCID -> 201628		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782							
10	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	67	1	1217	2	N	1	1	8		-0-
11	1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	59	1	1211	2	N	-0-				-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	68	1	1342	2	N	1	1	8		-0-
01	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	59	1	1131	2	N	-0-				-0-
02	1176 N	863	-0-	-313 B	-0-	42	1	820	2	N	1	1	8		-0-
03	1426 N	666	-0-	-760 B	-0-	32	1	634	2	N	-0-				-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 202497		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444							
10	1085 N	944	-0-	-141 B	-0-	49	1	893	2	N	2	2	8		-0-
11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	43	1	868	2	N	-0-				-0-
12	1023 N	915	-0-	-108 B	-0-	44	1	870	2	N	1	1	8		-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	50	1	961	2	N	-0-				-0-
02	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	44	1	844	2	N	2	2	8		-0-
03	930 N	777	-0-	-153 B	-0-	38	1	739	2	N	-0-				-0-

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 202702		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568							
10	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	42	1	760	2	Y	1	1	8		-0-
11	810 N	379	-0-	-431 B	-0-	18	1	361	2	Y	-0-				-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-				-0-
01	806 N	570	-0-	-236 B	-0-	28	1	542	2	Y	-0-				-0-
02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	41	1	787	2	Y	1	1	8		-0-
03	1364 N	934	-0-	-430 B	-0-	45	1	889	2	Y	-0-				-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202753		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508							
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
BURKE, FRANK		WELL #:		5	RRCID -> 202792		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1556	-0-	-25 B	-0-	81	1	1473	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1500 N	1457	-0-	-43 B	-0-	68	1	1388	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1581 N	1546	-0-	-35 B	-0-	75	1	1470	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1331	-0-	-41 B	-0-	65	1	1264	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1550 N	1507	-0-	-43 B	-0-	73	1	1433	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202801		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1281	-0-	-207 B	-0-	67	1	1212	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1290 N	792	-0-	-498 B	-0-	37	1	754	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	74	1	1453	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1271 N	524	-0-	-747 B	-0-	26	1	498	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	51	-0-	-677 B	-0-	2	1	48	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1519 N	709	-0-	-810 B	-0-	34	1	674	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 202803		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	34	1	623	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	930 N	634	-0-	-296 B	-0-	30	1	604	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	657	-0-	-366 B	-0-	32	1	625	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	408	-0-	-243 B	-0-	20	1	388	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	284	-0-	-304 B	-0-	14	1	269	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	25	1	494	2	Y	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 203034		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1212	-0-	-121 B	-0-	63	1	1148	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	57	1	1169	2	Y	-0-		-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	65	1	1274	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	904	-0-	-244 B	-0-	44	1	858	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1333 N	1234	-0-	-99 B	-0-	60	1	1173	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	177	1	3198	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	121	1	2469	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	135	1	2642	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	2046 X	1116	-0-	-930 B	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-	-0-
02	3192 X	926	-0-	-2266 B	-0-	45	1	879	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
*03	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	171	1	3343	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718												
10	1085 N	1048	-0-	-37 B	-0-	55	1	992	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	48	1	984	2	N	-0-	-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	52	1	1025	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	51	1	975	2	N	-0-	-0-
02	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	47	1	908	2	N	2	2 8
						2	9					-0-
03	1085 N	812	-0-	-273 B	-0-	39	1	773	2	N	-0-	-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416												
10	1426 N	1132	-0-	-294 B	-0-	59	1	1071	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1350 N	1074	-0-	-276 B	-0-	50	1	1023	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1426 N	1109	-0-	-317 B	-0-	54	1	1054	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-	-0-
02	1008 N	966	-0-	-42 B	-0-	47	1	917	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	1116 N	919	-0-	-197 B	-0-	45	1	873	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716												
10	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	55	1	1003	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	1140 N	1061	-0-	-79 B	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1052	-0-	-126 B	-0-	51	1	1000	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	46	1	869	2	Y	-0-	-0-
02	980 N	907	-0-	-73 B	-0-	44	1	861	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	49	1	958	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 203102			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	64 1	1151 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	56 1	1141 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	992 N	825	-0-	-167 B	-0-	40 1	784 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	63 1	1199 2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1032	-0-	-88 B	-0-	51 1	979 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
*03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	56 1	1105 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 203103			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642	
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	55 1	988 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	46 1	939 2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	847	-0-	-176 B	-0-	41 1	806 2	Y	-0-			-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	54 1	1024 2	Y	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	45 1	878 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*03	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	47 1	916 2	Y	-0-			-0-

MATLOCK			WELL #: 7		RRCID -> 203453			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910	
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	50 1	903 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	30 1	609 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	512	-0-	-480 B	-0-	25 1	487 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	398	-0-	-563 B	-0-	20 1	378 2	Y	-0-			-0-
02	588 N	493	-0-	-95 B	-0-	24 1	468 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	29 1	566 2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 8		RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571	
10	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	95 1	1711 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
11	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	80 1	1639 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1891 N	1074	-0-	-817 B	-0-	52 1	1021 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1798 N	1623	-0-	-175 B	-0-	81 1	1542 2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1501	-0-	-95 B	-0-	73 1	1425 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
*03	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	63 1	1225 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

ODOM JR GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 203793			COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11988	PERF.11510 - 11778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BARTON GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 203797			COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12115	PERF.11530 - 11794			
10		2077 X	1169	-0-	-908 B	-0-	61	1	1106	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
11		1350 X	951	-0-	-399 B	-0-	44	1	906	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		1240 X	1073	-0-	-167 B	-0-	52	1	1020	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1178 N	1018	-0-	-160 B	-0-	51	1	967	2	Y	-0-			-0-
02		896 N	763	-0-	-133 B	-0-	37	1	725	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1085 N	1023	-0-	-62 B	-0-	50	1	972	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 203820			COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11935	PERF.11462 - 11690			
10		961 N	859	-0-	-102 B	-0-	45	1	813	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		900 N	768	-0-	-132 B	-0-	36	1	732	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	851	-0-	-48 B	-0-	41	1	810	2	Y	-0-			-0-
01		868 N	789	-0-	-79 B	-0-	39	1	750	2	Y	-0-			-0-
02		728 N	613	-0-	-115 B	-0-	30	1	582	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		837 N	665	-0-	-172 B	-0-	32	1	633	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 203821			COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 12246	PERF.11690 - 11972			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 203822			COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12229	PERF.11788 - 12004			
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MATLOCK		WELL #: 9		RRCID -> 203922		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	800	-0-	-68 B	-0-	42	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
11	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	1	9									-0-
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	32	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	671	-0-	-135 B	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	625	-0-	-19 B	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	31	1	593	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
						32	1	635	2	Y	-0-					-0-
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 203930		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252								
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	47	1	855	2	N	1	1	8			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1	9									-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	48	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	55	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	52	1	999	2	N	-0-					-0-
*03	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	54	1	1044	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
						61	1	1186	2	N	-0-					-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 204260		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502								
10	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	69	1	1244	2	N	2	2	8			-0-
11	1290 N	969	-0-	-321 B	-0-	2	9									-0-
12	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	45	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	1291	-0-	-11 B	-0-	57	1	1117	2	N	1	1	8			-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1	9									-0-
*03	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	64	1	1227	2	N	-0-					-0-
						53	1	1028	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
						60	1	1174	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204261		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496								
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204266		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828								
10	1364 N	1186	-0-	-178 B	-0-	62	1	1123	2	N	1	1	8			-0-
11	1440 N	956	-0-	-484 B	-0-	1	9									-0-
12	1302 N	1018	-0-	-284 B	-0-	45	1	911	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1038	-0-	-140 B	-0-	49	1	969	2	N	-0-					-0-
02	896 N	748	-0-	-148 B	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	475	-0-	-548 B	-0-	37	1	710	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
						23	1	452	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
PERRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204305		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	45 1	809 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	38 1	777 2	N	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	39 1	758 2	N	-0-		-0-
01	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	37 1	704 2	N	-0-		-0-
02	700 N	450	-0-	-250 B	-0-	22 1	427 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
03	775 N	552	-0-	-223 B	-0-	27 1	525 2	N	-0-		-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 204394		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808		
10	1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	65 1	1171 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
11	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	65 1	1327 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	67 1	1306 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	57 1	1082 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	609	-0-	-651 B	-0-	30 1	577 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1364 N	1278	-0-	-86 B	-0-	62 1	1215 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 204395		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906		
10	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	72 1	1294 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	63 1	1283 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	71 1	1385 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	71 1	1348 2	Y	-0-		-0-
02	1260 N	963	-0-	-297 B	-0-	47 1	915 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
03	1457 N	1398	-0-	-59 B	-0-	68 1	1329 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204504		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868		
10	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	40 1	719 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	840 N	743	-0-	-97 B	-0-	35 1	708 2	Y	-0-		-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	38 1	744 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	38 1	716 2	Y	-0-		-0-
02	700 N	681	-0-	-19 B	-0-	33 1	647 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
03	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	36 1	710 2	Y	-0-		-0-
BRIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 204696		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034		
10	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	52 1	940 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	44 1	895 2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	45 1	889 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	862	-0-	-130 B	-0-	43 1	819 2	Y	-0-		-0-
02	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	37 1	714 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
03	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	40 1	793 2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	78	1	1412	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	48	1	973	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	42	1	814	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1488 N	809	-0-	-679 B	-0-	40	1	769	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	753	-0-	-199 B	-0-	37	1	713	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	868 N	739	-0-	-129 B	-0-	36	1	702	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

10	806 N	682	-0-	-124 B	-0-	36	1	645	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	750 N	654	-0-	-96 B	-0-	31	1	623	2	N	-0-		-0-
12	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	44	1	868	2	N	-0-		-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	72	1	1372	2	N	-0-		-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	60	1	1154	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	76	1	1485	2	N	-0-		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

10	1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	69	1	1251	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1320 N	1236	-0-	-84 B	-0-	58	1	1177	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	70	1	1368	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	61	1	1154	2	Y	-0-		-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	57	1	1100	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1426 N	1251	-0-	-175 B	-0-	61	1	1189	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

10	961 N	834	-0-	-127 B	-0-	44	1	789	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	39	1	804	2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	844	-0-	-241 B	-0-	41	1	802	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	39	1	751	2	Y	-0-		-0-
02	784 N	532	-0-	-252 B	-0-	26	1	505	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	40	1	776	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WILSON, GB GU 1		WELL #:		6		RRCID -> 206053			COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		1922 N	1505	-0-	-417 B	-0-	79	1	1424	2	N	2	2 8	-0-	
							2	9							
11		1800 N	1629	-0-	-171 B	-0-	76	1	1552	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
12		2232 N	1600	-0-	-632 B	-0-	78	1	1521	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
01		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	82	1	1564	2	N	-0-		-0-	
02		1512 N	1189	-0-	-323 B	-0-	58	1	1129	2	N	2	2 8	-0-	
							2	9							
03		1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	55	1	1073	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							

BURKE, FRANK		WELL #:		8		RRCID -> 206283			COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756			
10		992 N	949	-0-	-43 B	-0-	50	1	898	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
11		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	57	1	1152	2	N	-0-		-0-	
12		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	59	1	1154	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
01		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	63	1	1196	2	N	-0-		-0-	
02		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	55	1	1071	2	N	2	2 8	-0-	
							2	9							
*03		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	59	1	1159	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 206305			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778			
10		961 N	868	-0-	-93 B	-0-	45	1	822	2	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
11		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	42	1	854	2	Y	-0-		-0-	
12		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	43	1	835	2	Y	-0-		-0-	
01		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	46	1	886	2	Y	-0-		-0-	
02		840 N	793	-0-	-47 B	-0-	39	1	753	2	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
*03		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	44	1	868	2	Y	-0-		-0-	

BRIGHT		WELL #:		6		RRCID -> 206306			COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726			
10		1023 N	915	-0-	-108 B	-0-	48	1	866	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
11		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	46	1	928	2	N	-0-		-0-	
12		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	48	1	933	2	N	-0-		-0-	
01		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	51	1	969	2	N	-0-		-0-	
02		896 N	891	-0-	-5 B	-0-	44	1	846	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
*03		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	48	1	946	2	N	-0-		-0-	

BRIGHT		WELL #:		8		RRCID -> 206332			COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808			
10		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	57	1	1038	2	Y	8	7 1	1 8	-0-
							9	9							
11		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-		-0-	
12		1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-		-0-	
01		1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-		-0-	
02		1008 N	961	-0-	-47 B	-0-	47	1	913	2	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
03		1085 N	1028	-0-	-57 B	-0-	50	1	978	2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
BURKE, FRANK			WELL #:		9	RRCID -> 207037			COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	72	1	1311	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	60	1	1224	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	68	1	1333	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	1137	-0-	-67 B	-0-	56	1	1079	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1395 N	1163	-0-	-232 B	-0-	56	1	1106	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

MATLOCK			WELL #:		15	RRCID -> 207073			COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MATLOCK			WELL #:		8	RRCID -> 207174			COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788		
10	1116 N	1109	-0-	-7 B	-0-	58	1	1050	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	51	1	1043	2	N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	55	1	1078	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	57	1	1093	2	N	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	50	1	972	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1147 N	1063	-0-	-84 B	-0-	52	1	1011	2	N	-0-			-0-

WARREN, SM GUL			WELL #:		4	RRCID -> 207308			COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 207501			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	69	1	1243	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1290 N	1019	-0-	-271 B	-0-	48	1	970	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	57	1	1117	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1302 N	1154	-0-	-148 B	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-	-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	52	1	1001	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	52	1	1022	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

10	1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	88	1	1598	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	76	1	1558	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	84	1	1650	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-	-0-
02	1540 N	1420	-0-	-120 B	-0-	70	1	1348	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	1736 N	1051	-0-	-685 B	-0-	51	1	999	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

10	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	64	1	1159	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1230 N	1130	-0-	-100 B	-0-	53	1	1076	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	66	1	1293	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	74	1	1411	2	Y	-0-	-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	65	1	1256	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
*03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	72	1	1412	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

10	1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	63	1	1139	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	1170 N	1156	-0-	-14 B	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1175	-0-	-65 B	-0-	57	1	1117	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-	-0-
02	1092 N	1086	-0-	-6 B	-0-	53	1	1031	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
*03	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	58	1	1146	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 208404			COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 12070		PERF.11556 - 11798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2108 X	1709	-0-	-399 B	-0-	89	1	1617	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
11	2040 X	1785	-0-	-255 B	-0-	83	1	1701	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	1922 X	1770	-0-	-152 B	-0-	86	1	1683	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	1922 X	1808	-0-	-114 B	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-		-0-	
02	1680 N	1589	-0-	-91 B	-0-	78	1	1507	2	Y	4	4 8	-0-	
						4	9							
03	1767 N	1660	-0-	-107 B	-0-	81	1	1578	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

BRIGHT		WELL #:		7	RRCID -> 208879			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12071		PERF.12130 - 12290	
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	42	1	766	2	Y	11	10 1	1 8	-0-
						12	9							
11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	40	1	824	2	Y	-0-		-0-	
12	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	51	1	998	2	Y	-0-		-0-	
01	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	48	1	921	2	Y	-0-		-0-	
02	812 N	807	-0-	-5 B	-0-	40	1	766	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	48	1	946	2	Y	-0-		-0-	

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 208880			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 11703		PERF.11326 - 11542	
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	64	1	1159	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	64	1	1303	2	Y	-0-		-0-	
12	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-		-0-	
01	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-		-0-	
02	1288 N	726	-0-	-562 B	-0-	36	1	689	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-		-0-	

BURKE, FRANK		WELL #:		12	RRCID -> 208885			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 12049		PERF.11806 - 12058	
10	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	134	1	2425	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
11	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	95	1	1933	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	80	1	1572	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	2480 N	577	-0-	-1903 B	-0-	29	1	548	2	Y	-0-		-0-	
02	2324 X	842	-0-	-1482 B	-0-	41	1	798	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
03	2573 X	1200	-0-	-1373 B	-0-	58	1	1141	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

BRIGHT		WELL #:		9	RRCID -> 208900			COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112		PERF.11538 - 11737	
10	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	82	1	1492	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
11	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	72	1	1460	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	78	1	1535	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	80	1	1523	2	Y	-0-		-0-	
02	1428 N	1412	-0-	-16 B	-0-	69	1	1341	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
03	1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	74	1	1444	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	65 1	1176 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	56 1	1139 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1364 N	1190	-0-	-174 B	-0-	58 1	1131 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1240 N	1209	-0-	-31 B	-0-	60 1	1149 2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1119	-0-	-1 B	-0-	55 1	1062 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
*03	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	60 1	1183 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

 BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

10	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	71 1	1283 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1710 N	1340	-0-	-370 B	-0-	63 1	1276 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1519 N	1029	-0-	-490 B	-0-	50 1	978 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	84 1	1610 2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1102	-0-	-158 B	-0-	54 1	1046 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
*03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	59 1	1150 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

10	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	43 1	780 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	810 N	716	-0-	-94 B	-0-	33 1	683 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	523	-0-	-283 B	-0-	25 1	498 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	773	-0-	-64 B	-0-	39 1	734 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	553	-0-	-119 B	-0-	27 1	525 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	35 1	694 2	Y	-0-			-0-

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

10	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	75 1	1357 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	65 1	1325 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	71 1	1384 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	74 1	1404 2	Y	-0-			-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	63 1	1228 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1457 N	1415	-0-	-42 B	-0-	69 1	1345 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BURKE, FRANK		WELL #: 13		RRCID -> 209529		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	594	-0-	-398 B	-0-	31	1	562	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	930 N	672	-0-	-258 B	-0-	31	1	641	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	677	-0-	-191 B	-0-	33	1	643	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	31	1	609	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	30	1	587	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
SHAW GAS UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 209757		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742		
10	837 N	466	-0-	-371 B	-0-	24	1	441	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1080 N	634	-0-	-446 B	-0-	30	1	604	2	N	-0-		-0-
12	744 N	383	-0-	-361 B	-0-	19	1	364	2	N	-0-		-0-
01	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	20	1	383	2	N	-0-		-0-
02	588 N	303	-0-	-285 B	-0-	15	1	287	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	15	1	298	2	N	-0-		-0-
WILSON, GB GU 1				WELL #: 8		RRCID -> 209858		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908		
10	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	86	1	1549	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	78	1	1588	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	80	1	1563	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	79	1	1498	2	N	-0-		-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	69	1	1337	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
*03	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	66	1	1286	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #: 15		RRCID -> 210042		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760		
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	38	1	682	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	776	2	Y	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	36	1	700	2	Y	-0-		-0-
01	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	38	1	719	2	Y	-0-		-0-
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	38	1	727	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*03	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	45	1	882	2	Y	-0-		-0-
JACKSON GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 210250		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732		
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	35	1	641	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	596	-0-	-64 B	-0-	28	1	568	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	27	1	528	2	Y	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	34	1	649	2	Y	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	31	1	599	2	Y	-0-		-0-
*03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	34	1	666	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	41	1	735	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	36	1	742	2	N	-0-					-0-
12	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	42	1	823	2	N	-0-					-0-
01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					-0-
02	728 N	677	-0-	-51 B	-0-	33	1	643	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	38	1	741	2	N	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

10	1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	81	1	1469	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	1530 N	1127	-0-	-403 B	-0-	53	1	1073	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	74	1	1444	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1550 N	1244	-0-	-306 B	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	53	1	1036	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*03	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	76	1	1486	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

10	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	50	1	901	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	49	1	1006	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	951	-0-	-41 B	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	954	-0-	-7 B	-0-	48	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	855	-0-	-125 B	-0-	42	1	812	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 211010		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11624 - 11898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHT					WELL #:	10	RRCID -> 211300		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11708 - 11906		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 211303		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11392 - 11618		
10		1147 N	1128	-0-	-19 B	-0-	59	1	1068	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-			-0-
12		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	56	1	1105	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	57	1	1092	2	Y	-0-			-0-
02		1036 N	981	-0-	-55 B	-0-	48	1	931	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1147 N	1071	-0-	-76 B	-0-	52	1	1018	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

BRIGHT					WELL #:	15	RRCID -> 211699		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11976 - 12182		
10		1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	78	1	1408	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
11		1440 N	1382	-0-	-58 B	-0-	65	1	1316	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		1488 N	1411	-0-	-77 B	-0-	68	1	1342	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	79	1	1498	2	Y	-0-			-0-
02		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	67	1	1306	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
*03		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	71	1	1393	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

WALDROP, MEW GU 1					WELL #:	6	RRCID -> 211700		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11980 - 12250		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	70	1	1271	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	60	1	1230	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	64	1	1248	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	67	1	1279	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	1183	-0-	-21 B	-0-	58	1	1123	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1302 N	1260	-0-	-42 B	-0-	61	1	1198	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	36	1	660	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	26	1	539	2	N	-0-			-0-
12	713 N	597	-0-	-116 B	-0-	29	1	568	2	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	38	1	727	2	N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	31	1	610	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	37	1	724	2	N	-0-			-0-

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

10	1364 N	1092	-0-	-272 B	-0-	57	1	1034	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	69	1	1410	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	70	1	1363	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	70	1	1333	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1254	-0-	-118 B	-0-	61	1	1191	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
*03	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	69	1	1360	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 213088			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	3565 X	2388	-0-	-1177 B	-0-	125	1	2257	2	Y	5	5 8 -0-
						6	9					
11	3450 X	2133	-0-	-1317 B	-0-	100	1	2031	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
12	3224 X	2229	-0-	-995 B	-0-	108	1	2119	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
01	2914 X	2199	-0-	-715 B	-0-	110	1	2089	2	Y	-0-	-0-
02	2408 X	1695	-0-	-713 B	-0-	83	1	1605	2	Y	6	6 8 -0-
						7	9					
03	2387 X	1912	-0-	-475 B	-0-	93	1	1817	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					

WARE, J. F.			WELL #: 9		RRCID -> 213089			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794	

10	1178 N	1058	-0-	-120 B	-0-	55	1	1002	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
11	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-	-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	56	1	1092	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-	-0-
02	1036 N	670	-0-	-366 B	-0-	33	1	635	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
03	1147 N	932	-0-	-215 B	-0-	45	1	887	2	Y	-0-	-0-

BRIGHT			WELL #: 12		RRCID -> 213090			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082	

10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	40	1	731	2	Y	15	14 1 1 8 -0-
						17	9					
11	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	38	1	773	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	42	1	826	2	Y	-0-	-0-
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	44	1	831	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	744	-0-	-12 B	-0-	36	1	707	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
03	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	39	1	764	2	Y	-0-	-0-

BURKE, FRANK			WELL #: 4		RRCID -> 213329			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052	

10	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	90	1	1637	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
11	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	76	1	1540	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	89	1	1750	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
01	1736 N	1518	-0-	-218 B	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-	-0-
02	1512 N	1299	-0-	-213 B	-0-	64	1	1233	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
03	1829 N	1242	-0-	-587 B	-0-	60	1	1181	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 213330		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	37	1	672	2	Y	1	1 8	-0-
11	750 N	705	-0-	-45 B	-0-	1	9	672	2	Y	-0-		-0-
12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	33	1	762	2	Y	-0-		-0-
01	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	39	1	745	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	640	-0-	-32 B	-0-	31	1	608	2	Y	1	1 8	-0-
03	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	1	9	701	2	Y	-0-		-0-
36						1							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #: 14		RRCID -> 213420			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602	
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	41	1	744	2	N	1	1 8	-0-
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	1	9	727	2	N	-0-		-0-
12	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	36	1	759	2	N	-0-		-0-
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	39	1	763	2	N	-0-		-0-
02	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	40	1	682	2	N	1	1 8	-0-
03	806 N	728	-0-	-78 B	-0-	35	1	693	2	N	-0-		-0-
35						1	9						

WARREN, SM GUL				WELL #: 5		RRCID -> 213518			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038	
10	1767 N	1612	-0-	-155 B	-0-	84	1	1526	2	Y	2	2 8	-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	2	9	1582	2	Y	1	1 8	-0-
12	1550 N	925	-0-	-625 B	-0-	78	1	880	2	Y	-0-		-0-
01	1612 N	278	-0-	-1334 B	-0-	45	1	264	2	Y	-0-		-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	14	1	1806	2	Y	2	2 8	-0-
*03	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	93	1	1319	2	Y	1	1 8	-0-
						2	9						
						67	1						
						1	9						

MORBY GAS UNIT 1				WELL #: 10		RRCID -> 213736			COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830	
10	837 N	593	-0-	-244 B	-0-	31	1	560	2	Y	2	2 8	-0-
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	2	9	610	2	Y	1	1 8	-0-
12	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	30	1	407	2	Y	1	1 8	-0-
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	21	1	579	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	561	-0-	-27 B	-0-	1	9	532	2	Y	2	2 8	-0-
*03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	30	1	670	2	Y	1	1 8	-0-
						27	1						
						2	9						
						34	1						
						1	9						

BRIGHT				WELL #: 16		RRCID -> 213750			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904	
10	1147 N	1065	-0-	-82 B	-0-	56	1	1008	2	Y	1	1 8	-0-
11	1110 N	1029	-0-	-81 B	-0-	1	9	980	2	Y	1	1 8	-0-
12	1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	48	1	1042	2	Y	1	1 8	-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1	9	1045	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	938	-0-	-14 B	-0-	53	1	890	2	Y	2	2 8	-0-
03	1085 N	898	-0-	-187 B	-0-	55	1	853	2	Y	1	1 8	-0-
						46	1						
						2	9						
						44	1						
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 213870		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	42 1	765 2	Y	1	1 8		-0-
11	810 N	740	-0-	-70 B	-0-	1 9	705 2	Y	-0-			-0-
12	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	35 1	804 2	Y	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	41 1	778 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	679	-0-	-21 B	-0-	41 1	645 2	Y	1	1 8		-0-
03	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	1 9	790 2	Y	-0-			-0-
40 1												
ALLRED		WELL #: 10		RRCID -> 213948		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974			
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	40 1	717 2	Y	1	1 8		-0-
11	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	1 9	740 2	Y	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	36 1	861 2	Y	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	44 1	750 2	Y	-0-			-0-
02	728 N	393	-0-	-335 B	-0-	39 1	373 2	Y	1	1 8		-0-
03	899 N	422	-0-	-477 B	-0-	1 9	402 2	Y	-0-			-0-
20 1												
WARREN, SM GUL		WELL #: 7		RRCID -> 214061		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430			
10	2077 N	1991	-0-	-86 B	-0-	104 1	1884 2	Y	3	3 8		-0-
11	2010 N	1958	-0-	-52 B	-0-	3 9	1865 2	Y	1	1 8		-0-
12	2046 N	1859	-0-	-187 B	-0-	92 1	1768 2	Y	1	1 8		-0-
01	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	1 9	1966 2	Y	-0-			-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	90 1	1752 2	Y	3	3 8		-0-
*03	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	3 9	2015 2	Y	1	1 8		-0-
103 1						1 9						
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 214398		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868			
10	1302 N	963	-0-	-339 B	-0-	50 1	911 2	Y	2	2 8		-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	2 9	1209 2	Y	1	1 8		-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	59 1	1178 2	Y	1	1 8		-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1 9	1418 2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	728	-0-	-448 B	-0-	60 1	690 2	Y	2	2 8		-0-
03	1240 N	569	-0-	-671 B	-0-	1 9	540 2	Y	1	1 8		-0-
74 1						2 9						
28 1						1 9						
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 214401		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750			
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3 1	58 2	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	1 1	50 2	N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	3 1	22 2	N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34 B	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	1 1	41 2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	215268	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11510	- 11746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	1674 N	1596	-0-	-78 B	-0-	83	1	1511	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1590 N	1550	-0-	-40 B	-0-	72	1	1477	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1674 N	1590	-0-	-84 B	-0-	77	1	1512	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	79	1	1510	2	Y	-0-		-0-
02	1456 N	1414	-0-	-42 B	-0-	69	1	1342	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	1581 N	1484	-0-	-97 B	-0-	72	1	1411	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID ->	215273	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11516	- 11750
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	45	1	807	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	40	1	809	2	Y	-0-		-0-
12	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	41	1	809	2	Y	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-		-0-
02	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	46	1	890	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*03	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	50	1	972	2	Y	-0-		-0-

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	215293	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11968	- 12202
10	3007 X	1737	-0-	-1270 B	-0-	91	1	1642	2	Y	4	9 1 3 8	-0-
						4	9						
11	2730 X	1861	-0-	-869 B	-0-	87	1	1773	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2294 X	1544	-0-	-750 B	-0-	75	1	1468	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1953 X	1324	-0-	-629 B	-0-	66	1	1258	2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	398	-0-	-1338 B	-0-	20	1	378	2	Y	-0-		-0-
*03	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	172	1	3369	2	Y	-0-		-0-

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	215479	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11514	- 11752
10	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	49	1	885	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	45	1	916	2	N	-0-		-0-
12	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	41	1	811	2	N	-0-		-0-
01	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	44	1	835	2	N	-0-		-0-
02	896 N	826	-0-	-70 B	-0-	40	1	785	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	48	1	932	2	N	-0-		-0-

MATLOCK				WELL #:	14	RRCID ->	215493	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11547	- 11771
10	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	53	1	968	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	46	1	943	2	Y	-0-		-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	50	1	987	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1023 N	787	-0-	-236 B	-0-	39	1	748	2	Y	-0-		-0-
02	924 N	599	-0-	-325 B	-0-	29	1	568	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	47	1	922	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648							
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 216160			COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11657 PERF.11442 - 11712
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	58 1	1048 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	47 1	962 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	52 1	1024 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	55 1	1050 2	Y	-0-		-0-	
02	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	50 1	967 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	1085 N	908	-0-	-177 B	-0-	44 1	864 2	Y	-0-		-0-	

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 216186			COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	11980 PERF.11442 - 11688
10	1240 N	1219	-0-	-21 B	-0-	64 1	1153 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	55 1	1121 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	58 1	1134 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1209 N	1177	-0-	-32 B	-0-	59 1	1118 2	Y	-0-		-0-	
02	1092 N	999	-0-	-93 B	-0-	49 1	948 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	1178 N	919	-0-	-259 B	-0-	45 1	873 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

WARE, J. F.			WELL #:		11	RRCID -> 216187			COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	11966 PERF.11746 - 11998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		11	RRCID -> 216188			COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11775 PERF.11390 - 11638
10	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	62 1	1122 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	1410 N	1156	-0-	-254 B	-0-	54 1	1101 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1302 N	1096	-0-	-206 B	-0-	53 1	1042 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1178 N	968	-0-	-210 B	-0-	48 1	920 2	Y	-0-		-0-	
02	1092 N	343	-0-	-749 B	-0-	17 1	324 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	1085 N	756	-0-	-329 B	-0-	37 1	718 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		14	RRCID -> 216601			COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11895 PERF.11790 - 11924
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
WARREN, SM GU1			WELL #: 6		RRCID -> 216633			COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1891 N	1859	-0-	-32 B	-0-	97	1	1760	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1800 N	1783	-0-	-17 B	-0-	83	1	1699	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1860 N	1821	-0-	-39 B	-0-	88	1	1732	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-	-0-
02	1652 N	1605	-0-	-47 B	-0-	79	1	1523	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
03	1829 N	1802	-0-	-27 B	-0-	87	1	1714	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 16		RRCID -> 216922			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472	
10	1116 N	1032	-0-	-84 B	-0-	54	1	977	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	47	1	959	2	Y	-0-	-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	51	1	1008	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	890	-0-	-62 B	-0-	44	1	844	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	47	1	912	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 216945			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

BARNES, DA GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 217086			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154	
10	1581 N	1467	-0-	-114 B	-0-	77	1	1388	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	62	1	1266	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	73	1	1422	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1457 N	1442	-0-	-15 B	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-	-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	1407	-0-	-81 B	-0-	68	1	1339	2	Y	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 217095			COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330	
10	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	100	1	1802	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	92	1	1868	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	100	1	1957	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	113	1	2161	2	Y	-0-	-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	96	1	1864	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MATLOCK		WELL #: 16		RRCID -> 217732		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11540 - 11762	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	70 1	1270 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	64 1	1305 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	69 1	1362 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	70 1	1331 2	Y	-0-		-0-
02	1288 N	1174	-0-	-114 B	-0-	57 1	1115 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1426 N	1328	-0-	-98 B	-0-	64 1	1263 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 10		RRCID -> 217762		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11740 - 11946	
10	1581 N	1574	-0-	-7 B	-0-	82 1	1490 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	72 1	1473 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1612 N	1592	-0-	-20 B	-0-	77 1	1514 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	80 1	1518 2	Y	-0-		-0-
02	1456 N	1387	-0-	-69 B	-0-	68 1	1317 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	67 1	1311 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

WILSON, GB GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195		PERF.12028 - 12330	
10	2356 N	2074	-0-	-282 B	-0-	109 1	1963 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
11	2100 N	1998	-0-	-102 B	-0-	93 1	1904 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	105 1	2059 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	122 1	2331 2	Y	-0-		-0-
02	1904 X	1869	-0-	-35 B	-0-	92 1	1774 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
*03	2634 X	2634	-0-	-0- B	-0-	128 1	2505 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

WILSON, GB GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12216		PERF.11892 - 12250	
10	2294 N	2060	-0-	-234 B	-0-	108 1	1949 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
11	2010 N	1892	-0-	-118 B	-0-	88 1	1803 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	2170 N	2020	-0-	-150 B	-0-	98 1	1921 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	115 1	2184 2	Y	-0-		-0-
02	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	98 1	1900 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
*03	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	113 1	2215 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	586	-0-	-127 B	-0-	31	1	554	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	690 N	638	-0-	-52 B	-0-	30	1	608	2	N	-0-		-0-
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	30	1	596	2	N	-0-		-0-
01	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	34	1	641	2	N	-0-		-0-
02	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	30	1	572	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	33	1	648	2	N	-0-		-0-

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

10	961 N	895	-0-	-66 B	-0-	47	1	847	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	42	1	855	2	Y	-0-		-0-
12	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	46	1	911	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-		-0-
02	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	40	1	774	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	44	1	868	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

10	1302 N	1203	-0-	-99 B	-0-	63	1	1138	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	60	1	1213	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	62	1	1211	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-		-0-
02	1176 N	1136	-0-	-40 B	-0-	56	1	1078	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	59	1	1148	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

 NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

10	2232 N	2153	-0-	-79 B	-0-	113	1	2037	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	100	1	2039	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	97	1	1909	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	107	1	2034	2	Y	-0-		-0-
02	1988 N	1744	-0-	-244 B	-0-	85	1	1656	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	2015 N	1849	-0-	-166 B	-0-	90	1	1758	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
ODOM, JR GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218776		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12304		PERF.12128 - 12380	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	1987	-0-	-90 B	-0-	104 1	1881 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
11	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	91 1	1861 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	97 1	1901 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1984 N	1981	-0-	-3 B	-0-	99 1	1882 2	Y	-0-		-0-
02	1820 N	1769	-0-	-51 B	-0-	87 1	1679 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
03	1984 N	1811	-0-	-173 B	-0-	88 1	1722 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218780		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11794 - 12100	
10	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	133 1	2411 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
11	2640 N	2166	-0-	-474 B	-0-	101 1	2064 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	2604 N	2300	-0-	-304 B	-0-	112 1	2187 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	2542 N	2305	-0-	-237 B	-0-	115 1	2190 2	Y	-0-		-0-
02	2016 N	1873	-0-	-143 B	-0-	92 1	1778 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
*03	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	136 1	2670 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 218781		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11634 - 11852	
10	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	69 1	1244 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
11	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60 1	1215 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	60 1	1183 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1302 N	1124	-0-	-178 B	-0-	56 1	1068 2	Y	-0-		-0-
02	1204 N	1047	-0-	-157 B	-0-	51 1	994 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1240 N	1169	-0-	-71 B	-0-	57 1	1111 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 219360		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11732		PERF.11612 - 11418	
10	1457 N	1174	-0-	-283 B	-0-	61 1	1111 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
11	1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	50 1	1015 2	Y	-0-		-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	66 1	1290 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1178 N	1058	-0-	-120 B	-0-	53 1	1005 2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	777	-0-	-231 B	-0-	38 1	737 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	62 1	1223 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
PERRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219486	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11616 - 11856				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1831 X	1831	-0-	-0- B	-0-	96 1	1734 2	Y	1	1	8			-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	55 1	1125 2	Y	-0-					-0-
12		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	42 1	831 2	Y	-0-					-0-
01		930 N	611	-0-	-319 B	-0-	30 1	581 2	Y	-0-					-0-
02		1092 N	638	-0-	-454 B	-0-	31 1	606 2	Y	1	1	8			-0-
03		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	41 1	812 2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		4	RRCID ->	219503	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12102 - 12176				
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	219671	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11482 - 11746				
10		1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	61 1	1101 2	N	1	1	8			-0-
11		1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	51 1	1041 2	N	-0-					-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	59 1	1149 2	N	-0-					-0-
01		1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	58 1	1105 2	N	-0-					-0-
02		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	51 1	994 2	N	1	1	8			-0-
03		1209 N	983	-0-	-226 B	-0-	48 1	935 2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		15	RRCID ->	219698	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11704 - 11936				
10		961 N	906	-0-	-55 B	-0-	47 1	858 2	Y	1	1	8			-0-
11		900 N	890	-0-	-10 B	-0-	42 1	848 2	Y	-0-					-0-
12		961 N	944	-0-	-17 B	-0-	46 1	898 2	Y	-0-					-0-
01		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	46 1	874 2	Y	-0-					-0-
02		840 N	823	-0-	-17 B	-0-	40 1	782 2	Y	1	1	8			-0-
03		930 N	885	-0-	-45 B	-0-	43 1	842 2	Y	-0-					-0-

ALLRED		WELL #:		15	RRCID ->	219708	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11598 - 11814				
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	95	1	1711	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	82	1	1664	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	87	1	1714	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1605	-0-	-19 B	-0-	79	1	1523	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	1798 N	1747	-0-	-51 B	-0-	85	1	1661	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184														

10	1519 N	1439	-0-	-80 B	-0-	75	1	1362	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	71	1	1439	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	74	1	1456	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	87	1	1651	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1399	-0-	-1 B	-0-	69	1	1328	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1519 N	1382	-0-	-137 B	-0-	67	1	1314	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898														

10	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	41	1	743	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	37	1	749	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	39	1	762	2	Y	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	41	1	783	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	669	-0-	-59 B	-0-	33	1	635	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	806 N	621	-0-	-185 B	-0-	30	1	591	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686														

10	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	45	1	813	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	39	1	799	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	42	1	825	2	Y	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	43	1	827	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	748	-0-	-36 B	-0-	37	1	710	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	39	1	756	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752														

10	899 N	823	-0-	-76 B	-0-	43	1	779	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	38	1	777	2	Y	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	43	1	851	2	Y	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	45	1	852	2	Y	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	39	1	760	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	899 N	730	-0-	-169 B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
BARTON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	221247	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.11712 -	11852		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLAS				WELL #:	1	RRCID ->	221814	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11806 -	11932	
10	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	98	1	1765	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	1770 N	1603	-0-	-167 B	-0-	75	1	1527	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2108 N	1519	-0-	-589 B	-0-	74	1	1444	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1860 N	1642	-0-	-218 B	-0-	82	1	1560	2	Y	-0-			-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	82	1	1586	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*03	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	77	1	1506	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

NEWSOME -A-				WELL #:	10	RRCID ->	221817	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11550 -	11760	
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	47	1	854	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	870 N	853	-0-	-17 B	-0-	40	1	813	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	929	-0-	-63 B	-0-	45	1	884	2	Y	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	49	1	926	2	Y	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	42	1	807	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	45	1	878	2	Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-				WELL #:	11	RRCID ->	221818	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11940 -	12070	
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	46	1	826	2	Y	3	26	1	3 8 -0-
						3	9							
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	40	1	820	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	23	1	448	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	47	1	887	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	798	-0-	-14 B	-0-	39	1	756	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	46	1	909	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

NEWSOME -A-				WELL #:	9	RRCID ->	221910	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	11952	PERF.11736 -	11998	
10	992 N	836	-0-	-156 B	-0-	44	1	791	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1020 N	787	-0-	-233 B	-0-	37	1	750	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	854	-0-	-262 B	-0-	41	1	813	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	660	-0-	-177 B	-0-	33	1	627	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	471	-0-	-257 B	-0-	23	1	447	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	868 N	433	-0-	-435 B	-0-	21	1	412	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648									
MCMOYLE UNIT 1			WELL #:	14	RRCID ->	221911	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12056 -	12240	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	96 1 2 9	1733 2	Y	2	2 8	-0-		
11	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	81 1 1 9	1653 2	Y	1	1 8	-0-		
12	2015 N	1954	-0-	-61 B	-0-	95 1 1 9	1858 2	Y	1	1 8	-0-		
01	1829 N	1504	-0-	-325 B	-0-	75 1	1429 2	Y	-0-		-0-		
02	1624 N	1457	-0-	-167 B	-0-	71 1 2 9	1384 2	Y	2	2 8	-0-		
*03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	98 1 1 9	1924 2	Y	1	1 8	-0-		

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:	12	RRCID ->	222077	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11996 -	12236	
10	775 N	658	-0-	-117 B	-0-	34 1 1 9	623 2	Y	1	1 8	-0-		
11	690 N	11	-0-	-679 B	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-		
12	682 N	7	-0-	-675 B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-		
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			Y	-0-		-0-		
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			Y	-0-		-0-		
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-		-0-		

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	13	RRCID ->	222164	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.11550 -	11770	
10	1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	64 1 1 9	1159 2	N	1	1 8	-0-		
11	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	57 1	1168 2	N	-0-		-0-		
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	61 1 1 9	1192 2	N	1	1 8	-0-		
01	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	64 1	1217 2	N	-0-		-0-		
02	1148 N	1114	-0-	-34 B	-0-	55 1 2 9	1057 2	N	2	2 8	-0-		
03	1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	57 1 1 9	1122 2	N	1	1 8	-0-		

NEWSOME -A-			WELL #:	7	RRCID ->	222167	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11466 -	11748	
10	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	14 1 1 9	254 2	Y	1	1 8	-0-		
11	360 N	94	-0-	-266 B	-0-	4 1	90 2	Y	-0-		-0-		
12	341 N	88	-0-	-253 B	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-		
01	279 N	48	-0-	-231 B	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-		
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	6 1 1 9	121 2	Y	1	1 8	-0-		
*03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	21 1	412 2	Y	-0-		-0-		

WILSON, GB GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	222170	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11634 -	11960	
10	1767 X	1401	-0-	-366 B	-0-	73 1 2 9	1326 2	N	2	2 8	-0-		
11	1530 X	1437	-0-	-93 B	-0-	67 1 1 9	1369 2	N	1	1 8	-0-		
12	1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	56 1 1 9	1089 2	N	1	1 8	-0-		
01	1395 N	1232	-0-	-163 B	-0-	61 1	1171 2	N	-0-		-0-		
02	1344 N	1338	-0-	-6 B	-0-	65 1 3 9	1270 2	N	3	3 8	-0-		
*03	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	71 1 1 9	1382 2	N	1	1 8	-0-		

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2139	-0-	-93 B	-0-	112	1	2024	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
11	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	103	1	2100	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	112	1	2190	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	114	1	2173	2	Y	-0-		-0-
02	2044 N	1980	-0-	-64 B	-0-	97	1	1880	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	2294 N	2251	-0-	-43 B	-0-	109	1	2141	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

10	2046 N	1527	-0-	-519 B	-0-	80	1	1445	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	85	1	1724	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	93	1	1817	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	112	1	2133	2	Y	-0-		-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	90	1	1737	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	1922 N	1866	-0-	-56 B	-0-	91	1	1774	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	62	1	1116	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	61	1	1247	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	969	-0-	-178 B	-0-	47	1	922	2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	744	-0-	-434 B	-0-	37	1	707	2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	834	-0-	-398 B	-0-	41	1	792	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-		-0-

 PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

10	1364 N	1041	-0-	-323 B	-0-	54	1	985	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	55	1	1127	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1271 N	975	-0-	-296 B	-0-	47	1	927	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1054 N	791	-0-	-263 B	-0-	39	1	752	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	970	-0-	-122 B	-0-	47	1	921	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*03	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	70	1	1381	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222510		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	40 1	1	733 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	34 1	1	697 2	Y	-0-		-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	35 1	1	687 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	36 1	1	693 2	Y	-0-		-0-
02	672 N	655	-0-	-17 B	-0-	32 1	1	622 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	34 1	1	664 2	Y	-0-		-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222671		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	1	9 1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 222771		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090			
10	2201 N	2017	-0-	-184 B	-0-	105 1	1	1909 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9						
11	2010 N	1313	-0-	-697 B	-0-	61 1	1	1251 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						
12	2108 N	1766	-0-	-342 B	-0-	86 1	1	1679 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						
01	2015 N	1939	-0-	-76 B	-0-	97 1	1	1842 2	Y	-0-		-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	75 1	1	1462 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9						
*03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	95 1	1	1861 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						

WARREN, SM GU1		WELL #: 13		RRCID -> 223151		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004			
10	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	91 1	1	1649 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9						
11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	80 1	1	1621 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						
12	1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-	85 1	1	1658 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						
01	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	102 1	1	1951 2	Y	-0-		-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	96 1	1	1854 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9						
*03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	95 1	1	1861 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 223550		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018			
10	1643 N	1614	-0-	-29 B	-0-	84 1	1	1528 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9						
11	1560 N	1546	-0-	-14 B	-0-	72 1	1	1473 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						
12	1674 N	1594	-0-	-80 B	-0-	77 1	1	1516 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						
01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	81 1	1	1542 2	Y	-0-		-0-
02	1456 N	1334	-0-	-122 B	-0-	65 1	1	1267 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9						
03	1581 N	1478	-0-	-103 B	-0-	72 1	1	1405 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	96 1	1745 2	Y	1	1 8		-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1 9						-0-
12	1240 N	976	-0-	-264 B	-0-	67 1	1364 2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	962	-0-	-278 B	-0-	47 1	929 2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	864	-0-	-340 B	-0-	48 1	914 2	Y	-0-			-0-
03	961 N	387	-0-	-574 B	-0-	42 1	822 2	Y	-0-			-0-
						19 1	368 2	Y	-0-			-0-

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

10	1612 N	1592	-0-	-20 B	-0-	83 1	1507 2	Y	2	2 8		-0-
11	1560 N	1556	-0-	-4 B	-0-	2 9						-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	73 1	1482 2	Y	1	1 8		-0-
01	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1 9						-0-
02	1456 N	1428	-0-	-28 B	-0-	78 1	1533 2	Y	1	1 8		-0-
03	1612 N	1534	-0-	-78 B	-0-	1 9						-0-
						81 1	1535 2	Y	-0-			-0-
						70 1	1356 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						-0-
						74 1	1459 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						-0-

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

10	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	97 1	1752 2	Y	3	6 1	2 8	-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	3 9						-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	77 1	1576 2	Y	1	1 8		-0-
01	1860 N	1687	-0-	-173 B	-0-	1 9						-0-
02	1540 N	1488	-0-	-52 B	-0-	80 1	1574 2	Y	1	1 8		-0-
03	1643 N	1545	-0-	-98 B	-0-	1 9						-0-
						84 1	1603 2	Y	-0-			-0-
						73 1	1415 2	Y	-0-			-0-
						75 1	1470 2	Y	-0-			-0-

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

10	3906 X	2652	-0-	-1254 B	-0-	139 1	2509 2	Y	4	4 8		-0-
11	3780 X	2438	-0-	-1342 B	-0-	4 9						-0-
12	3906 X	1739	-0-	-2167 B	-0-	114 1	2323 2	Y	1	1 8		-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-	1 9						-0-
02	2436 X	403	-0-	-2033 B	-0-	84 1	1654 2	Y	1	1 8		-0-
03	2666 X	179	-0-	-2487 B	-0-	1 9						-0-
						20 1	381 2	Y	-0-			-0-
						2 9			2	2 8		-0-
						9 1	170 2	Y	-0-			-0-

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

10	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	107 1	1943 2	Y	3	3 8		-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	3 9						-0-
12	1984 N	1890	-0-	-94 B	-0-	90 1	1843 2	Y	1	1 8		-0-
01	2046 N	1780	-0-	-266 B	-0-	1 9						-0-
02	1792 N	1717	-0-	-75 B	-0-	92 1	1797 2	Y	1	1 8		-0-
03	1891 N	1791	-0-	-100 B	-0-	1 9						-0-
						89 1	1691 2	Y	-0-			-0-
						84 1	1630 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						-0-
						87 1	1703 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	67	1	1221	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
11	1260 N	1254	-0-	-6 B	-0-	59	1	1194	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	62	1	1225	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-			-0-	
02	1176 N	1141	-0-	-35 B	-0-	56	1	1083	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
03	1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	60	1	1180	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

10	2790 X	2137	-0-	-653 B	-0-	112	1	2021	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
11	2700 X	1834	-0-	-866 B	-0-	86	1	1747	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2356 X	1914	-0-	-442 B	-0-	93	1	1820	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2201 X	1999	-0-	-202 B	-0-	100	1	1899	2	Y	-0-			-0-
02	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	100	1	1947	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
*03	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	98	1	1925	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

10	1860 N	1803	-0-	-57 B	-0-	94	1	1707	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	81	1	1641	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	90	1	1758	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	90	1	1720	2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1321	-0-	-275 B	-0-	65	1	1253	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	85	1	1666	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

10	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	59	1	1075	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	67	1	1356	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1643 N	543	-0-	-1100 B	-0-	26	1	516	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1147 N	970	-0-	-177 B	-0-	48	1	922	2	Y	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	70	1	1365	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*03	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	83	1	1630	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 224386		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	22 1	397 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	19 1	385 2	Y	-0-		-0-	
12	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	20 1	396 2	Y	-0-		-0-	
01	434 N	36	-0-	-398 B	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			Y	-0-		-0-	

BRIGHT		WELL #: 14		RRCID -> 224410		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056				
10	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	38 1	681 2	Y	11	10 1	1 8	-0-
						12 9						
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	34 1	694 2	Y	-0-			-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	35 1	687 2	Y	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	39 1	738 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	663	-0-	-9 B	-0-	32 1	630 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	35 1	687 2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 224545		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760				
10	1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	57 1	1038 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	53 1	1084 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99 B	-0-	49 1	968 2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1031	-0-	-54 B	-0-	51 1	980 2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	921	-0-	-143 B	-0-	45 1	874 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
*03	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	56 1	1095 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 224628		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 224633		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798				
10	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	58 1	1054 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	50 1	1013 2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1112	-0-	-66 B	-0-	54 1	1058 2	Y	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	56 1	1074 2	Y	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	50 1	973 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	54 1	1063 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 224749			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2866 N	2866	-0-	-0- B	-0-	150	1	2713	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	2700 N	2677	-0-	-23 B	-0-	125	1	2551	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	150	1	2945	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2852 N	2671	-0-	-181 B	-0-	133	1	2538	2	Y	-0-			-0-
02	2632 X	2422	-0-	-210 B	-0-	119	1	2300	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*03	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	157	1	3068	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

NEWSOME -A-				WELL #: 17		RRCID -> 224833			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902		
10	1271 N	1048	-0-	-223 B	-0-	55	1	992	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-			-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	52	1	1028	2	Y	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	889	-0-	-119 B	-0-	44	1	844	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-			-0-

BARNES, DA GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 224901			COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612		
10	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	63	1	1140	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	53	1	1085	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	55	1	1073	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1209 N	1188	-0-	-21 B	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	803	-0-	-261 B	-0-	39	1	764	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	818	-0-	-298 B	-0-	40	1	778	2	Y	-0-			-0-

WARREN, SM GU1				WELL #: 9		RRCID -> 224903			COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018		
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	42	1	760	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	37	1	748	2	Y	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	46	1	903	2	Y	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	47	1	888	2	Y	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	41	1	803	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	44	1	872	2	Y	-0-			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #: 5		RRCID -> 224929			COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098		
10	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	82	1	1480	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	73	1	1497	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	79	1	1550	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1550 N	1277	-0-	-273 B	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-			-0-
02	1456 N	1182	-0-	-274 B	-0-	58	1	1122	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1643 N	736	-0-	-907 B	-0-	36	1	700	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
NEWSOME -A-		WELL #: 4		RRCID -> 225011		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11981		PERF.11886 - 12014			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1827	-0-	-2 B	-0-	96	1	1729	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	83	1	1691	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1860 N	1809	-0-	-51 B	-0-	88	1	1720	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	98	1	1874	2	Y	-0-		-0-
02	1652 N	1605	-0-	-47 B	-0-	79	1	1523	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
*03	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	90	1	1768	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 225019		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12329		PERF.11750 - 12014			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	76	1	1383	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1470 N	1446	-0-	-24 B	-0-	68	1	1377	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	79	1	1553	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	80	1	1529	2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1293	-0-	-51 B	-0-	63	1	1228	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1519 N	1361	-0-	-158 B	-0-	66	1	1294	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

WARREN, SM GU1		WELL #: 12		RRCID -> 225022		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11960 - 12278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1893	-0-	-91 B	-0-	99	1	1791	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
11	1800 N	1756	-0-	-44 B	-0-	82	1	1673	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2139 N	609	-0-	-1530 B	-0-	30	1	579	2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	207	-0-	-1684 B	-0-	10	1	197	2	Y	-0-		-0-
02	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	170	1	3292	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
*03	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	111	1	2176	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

ALLRED		WELL #: 13		RRCID -> 225086		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11706 - 11914			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	1022	-0-	-32 B	-0-	53	1	968	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	53	1	1030	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	51	1	977	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	856	-0-	-96 B	-0-	42	1	812	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	45	1	881	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2254	-0-	-71 B	-0-	118	1	2133	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
11	2250 N	2146	-0-	-104 B	-0-	100	1	2045	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2294 N	1764	-0-	-530 B	-0-	86	1	1677	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2263 N	2181	-0-	-82 B	-0-	109	1	2072	2	Y	-0-		-0-
02	2016 N	2008	-0-	-8 B	-0-	98	1	1907	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
*03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	110	1	2150	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

10	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	46	1	835	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	42	1	849	2	Y	-0-		-0-
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	44	1	858	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	857	2	Y	-0-		-0-
02	840 N	801	-0-	-39 B	-0-	39	1	760	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	899 N	805	-0-	-94 B	-0-	39	1	766	2	Y	-0-		-0-
						1	9						

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

10	3007 X	2694	-0-	-313 B	-0-	141	1	2549	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
11	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	131	1	2660	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	139	1	2733	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
01	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	145	1	2764	2	Y	-0-		-0-
02	2604 X	2079	-0-	-525 B	-0-	102	1	1973	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
03	2883 X	2559	-0-	-324 B	-0-	124	1	2434	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	46	1	826	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	34	1	694	2	N	-0-		-0-
12	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	29	1	574	2	N	-0-		-0-
01	868 N	543	-0-	-325 B	-0-	27	1	516	2	N	-0-		-0-
02	672 N	654	-0-	-18 B	-0-	32	1	621	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	37	1	725	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WILSON, GB GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 226070		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2697 X	1564	-0-	-1133 B	-0-	82 1	1479 2	Y	3	3 8	-0-
11	2490 X	1279	-0-	-1211 B	-0-	60 1	1218 2	Y	1	1 8	-0-
12	2449 X	1176	-0-	-1273 B	-0-	57 1	1118 2	Y	1	1 8	-0-
01	2201 X	1066	-0-	-1135 B	-0-	53 1	1013 2	Y	-0-		-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	74 1	1442 2	Y	4	4 8	-0-
*03	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	110 1	2153 2	Y	1	1 8	-0-

WARE, J. F.		WELL #: 12		RRCID -> 226074		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872			
10	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	9 1	171 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	8 1	164 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	9 1	173 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	17	-0-	-169 B	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-			Y	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-		-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 226295		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952			
10	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	76 1	1373 2	Y	2	2 8	-0-
11	1380 N	1370	-0-	-10 B	-0-	64 1	1305 2	Y	1	1 8	-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	71 1	1393 2	Y	1	1 8	-0-
01	1457 N	1429	-0-	-28 B	-0-	71 1	1358 2	Y	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	65 1	1260 2	Y	2	2 8	-0-
03	1457 N	1433	-0-	-24 B	-0-	70 1	1362 2	Y	1	1 8	-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 226946		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152			
10	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	91 1	1649 2	Y	2	2 8	-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	68 1	1393 2	Y	1	1 8	-0-
12	1891 N	959	-0-	-932 B	-0-	46 1	912 2	Y	1	1 8	-0-
01	1736 N	802	-0-	-934 B	-0-	40 1	762 2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	956	-0-	-416 B	-0-	47 1	909 2	Y	-0-		-0-
*03	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	77 1	1501 2	Y	-0-		-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 12		RRCID -> 227323		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982			
10	930 N	612	-0-	-318 B	-0-	32 1	579 2	Y	1	1 8	-0-
11	810 N	667	-0-	-143 B	-0-	31 1	636 2	Y	-0-		-0-
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	35 1	689 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	59	-0-	-561 B	-0-	3 1	56 2	Y	-0-		-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616 B	-0-			Y	-0-		-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			Y	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	85	1	1541	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
11	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	87	1	1771	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2294 N	2230	-0-	-64 B	-0-	108	1	2121	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	101	1	1930	2	Y	-0-		-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	92	1	1777	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	2232 N	1985	-0-	-247 B	-0-	96	1	1888	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

10	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	105	1	1891	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	80	1	1628	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	82	1	1616	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1860 N	1644	-0-	-216 B	-0-	82	1	1562	2	Y	-0-		-0-
02	1596 N	1424	-0-	-172 B	-0-	70	1	1352	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1705 N	1588	-0-	-117 B	-0-	77	1	1510	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

10	992 N	942	-0-	-50 B	-0-	49	1	892	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	42	1	863	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	45	1	881	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	47	1	894	2	Y	-0-		-0-
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	42	1	823	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*03	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	46	1	898	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

10	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	52	1	933	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	47	1	957	2	N	-0-		-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	52	1	1016	2	N	-0-		-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	987	2	N	-0-		-0-
02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	47	1	911	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	44	1	855	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 229003		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	20	1	356	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	17	1	356	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	23	1	445	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-					Y	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	1	1 8	-0-
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 229214		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750					
10	1085 X	642	-0-	-443 B	-0-	34	1	607	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	804 X	804	-0-	-0- B	-0-	38	1	766	2	N	-0-		-0-
12	775 X	448	-0-	-327 B	-0-	22	1	426	2	N	-0-		-0-
01	744 X	285	-0-	-459 B	-0-	14	1	271	2	N	-0-		-0-
02	756 N	134	-0-	-622 B	-0-	7	1	127	2	N	-0-		-0-
03	434 N	184	-0-	-250 B	-0-	9	1	175	2	N	-0-		-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 229240		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986					
10	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	51	1	925	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	45	1	926	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	48	1	934	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	850	-0-	-142 B	-0-	42	1	808	2	Y	-0-		-0-
02	896 N	826	-0-	-70 B	-0-	40	1	785	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	47	1	920	2	Y	-0-		-0-
WARE, J. F.		WELL #: 13		RRCID -> 229250		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032					
10	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	42	1	754	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	37	1	747	2	Y	-0-		-0-
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	40	1	781	2	Y	-0-		-0-
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	41	1	782	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	672	-0-	-56 B	-0-	33	1	638	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39	1	772	2	Y	-0-		-0-
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 13		RRCID -> 229251		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794					
10	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	45	1	813	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	900 N	838	-0-	-62 B	-0-	39	1	799	2	Y	-0-		-0-
12	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	43	1	837	2	Y	-0-		-0-
01	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	45	1	865	2	Y	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	39	1	766	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	41	1	803	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
NEWSOME -A-		WELL #: 13		RRCID -> 229296		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	57	1034	Y	1	1 8	-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	45	919	Y	-0-		-0-
12	1085 N	997	-0-	-88 B	-0-	48	949	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1045	-0-	-40 B	-0-	52	993	Y	-0-		-0-
02	896 N	775	-0-	-121 B	-0-	38	736	Y	1	1 8	-0-
03	992 N	819	-0-	-173 B	-0-	40	779	Y	-0-		-0-

WARREN, SM GU1		WELL #: 11		RRCID -> 229329		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984			
10	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	91	1642	Y	2	2 8	-0-
11	1740 N	1652	-0-	-88 B	-0-	77	1574	Y	1	1 8	-0-
12	1736 N	891	-0-	-845 B	-0-	43	848	Y	-0-		-0-
01	1736 N	261	-0-	-1475 B	-0-	13	248	Y	-0-		-0-
02	2678 N	2678	-0-	-0- B	-0-	131	2545	Y	2	2 8	-0-
*03	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	89	1743	Y	1	1 8	-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230041		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032			
10	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	55	1000	Y	1	1 8	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	53	1083	Y	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	49	965	Y	-0-		-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	54	1028	Y	-0-		-0-
02	1064 N	912	-0-	-152 B	-0-	45	866	Y	1	1 8	-0-
03	1023 N	989	-0-	-34 B	-0-	48	941	Y	-0-		-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 230087		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240			
10	1984 N	1795	-0-	-189 B	-0-	94	1698	Y	3	3 8	-0-
11	1890 N	1392	-0-	-498 B	-0-	65	1326	Y	1	1 8	-0-
12	2015 N	1114	-0-	-901 B	-0-	54	1059	Y	1	1 8	-0-
01	1798 N	1716	-0-	-82 B	-0-	86	1630	Y	-0-		-0-
02	1288 N	2	-0-	-1286 B	-0-	2		Y	-0-		-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			Y	-0-		-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 12		RRCID -> 230088		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880			
10	1705 N	1432	-0-	-273 B	-0-	75	1355	Y	2	2 8	-0-
11	1590 N	1315	-0-	-275 B	-0-	61	1253	Y	1	1 8	-0-
12	1674 N	1224	-0-	-450 B	-0-	59	1164	Y	1	1 8	-0-
01	1426 N	1163	-0-	-263 B	-0-	58	1105	Y	-0-		-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	71	1386	Y	2	2 8	-0-
*03	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	84	1655	Y	1	1 8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 16		RRCID -> 230129		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	48 1	860 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	900 N	837	-0-	-63 B	-0-	39 1	798 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	43 1	843 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	46 1	884 2	Y	-0-		-0-
02	784 N	739	-0-	-45 B	-0-	36 1	702 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
03	899 N	738	-0-	-161 B	-0-	36 1	702 2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230152		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214			
10	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	43 1	782 2	Y	-0-	-0-	
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	26 1	521 2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	180	-0-	-316 B	-0-	9 1	171 2	Y	-0-	-0-	
01	496 N	295	-0-	-201 B	-0-	15 1	280 2	Y	-0-	-0-	
02	504 N	197	-0-	-307 B	-0-	10 1	187 2	Y	-0-	-0-	
*03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	13 1	253 2	Y	-0-	-0-	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 230154		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096			
10	71 X	71	-0-	-0- B	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-	
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 230157		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898			
10	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	53 1	963 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	45 1	916 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 N	755	-0-	-237 B	-0-	37 1	718 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	295	-0-	-728 B	-0-	15 1	280 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	896 N	224	-0-	-672 B	-0-	11 1	212 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
03	744 N	455	-0-	-289 B	-0-	22 1	433 2	Y	-0-	-0-	-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230158		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810			
10	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	36 1	644 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	33 1	663 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	679	-0-	-96 B	-0-	33 1	646 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	503	-0-	-179 B	-0-	25 1	478 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	644 N	463	-0-	-181 B	-0-	23 1	439 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	34 1	666 2	Y	-0-	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
ODOM, JR GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 230260			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	91	1	1647	2	Y	2	2 8
							2	9					-0-
11		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	79	1	1603	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
12		1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	84	1	1643	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
01		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	92	1	1755	2	Y	-0-	-0-
02		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	81	1	1563	2	Y	2	2 8
							2	9					-0-
03		1736 N	1706	-0-	-30 B	-0-	83	1	1622	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 11		RRCID -> 230261			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722		
10		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-	-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-	-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 17		RRCID -> 230421			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696		
10		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	28	1	508	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
11		540 N	497	-0-	-43 B	-0-	23	1	474	2	Y	-0-	-0-
12		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	26	1	509	2	Y	-0-	-0-
01		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	29	1	548	2	Y	-0-	-0-
02		476 N	473	-0-	-3 B	-0-	23	1	449	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
*03		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	26	1	505	2	Y	-0-	-0-

WILSON, GB GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 230553			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066		
10		1364 N	1297	-0-	-67 B	-0-	68	1	1227	2	Y	2	2 8
							2	9					-0-
11		1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	58	1	1175	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
12		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	77	1	1503	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
01		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-	-0-
02		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	63	1	1220	2	Y	2	2 8
							2	9					-0-
03		1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	71	1	1390	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 230993			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664		
10		1302 N	1280	-0-	-22 B	-0-	67	1	1211	2	Y	2	2 8
							2	9					-0-
11		1320 N	1279	-0-	-41 B	-0-	60	1	1218	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
12		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	63	1	1241	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
01		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-	-0-
02		1204 N	1151	-0-	-53 B	-0-	56	1	1093	2	Y	2	2 8
							2	9					-0-
03		1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	61	1	1193	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	88	1	1595	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
11	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	77	1	1573	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	1798 N	1661	-0-	-137 B	-0-	81	1	1579	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
01	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	88	1	1686	2	Y	-0-			-0-	
02	1540 N	1448	-0-	-92 B	-0-	71	1	1377	2	Y	-0-			-0-	
*03	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	84	1	1640	2	Y	-0-			-0-	

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

10	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	65	1	1182	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	62	1	1270	2	Y	-0-			-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	70	1	1380	2	Y	-0-			-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	70	1	1329	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	972	-0-	-260 B	-0-	48	1	923	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1457 N	1217	-0-	-240 B	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-			-0-

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

10	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	89	1	1603	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	75	1	1521	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1643 N	1579	-0-	-64 B	-0-	77	1	1501	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1705 N	1521	-0-	-184 B	-0-	76	1	1445	2	Y	-0-			-0-
02	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	123	1	2389	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*03	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	89	1	1734	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

10	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	48	1	869	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1	852	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	47	1	912	2	Y	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-			-0-
02	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	42	1	805	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	961 N	930	-0-	-31 B	-0-	45	1	885	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		14	RRCID -> 233871			COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1745 N	1745	-0-	-0-	B	-0-	91 1	1652 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
11	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	75 1	1532 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12	1829 N	1730	-0-	-99	B	-0-	84 1	1645 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
01	1800 N	1800	-0-	-0-	B	-0-	90 1	1710 2	Y	-0-			-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	B	-0-	79 1	1540 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
*03	1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	86 1	1691 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 234098			COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756	
10	1860 N	1774	-0-	-86	B	-0-	93 1	1678 2	Y	3	7 1	2 8	-0-
							3 9						
11	1599 N	1599	-0-	-0-	B	-0-	75 1	1523 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12	2201 N	1781	-0-	-420	B	-0-	86 1	1694 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
01	1839 N	1839	-0-	-0-	B	-0-	92 1	1747 2	Y	-0-			-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	B	-0-	75 1	1455 2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1675	-0-	-92	B	-0-	81 1	1594 2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 234110			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620	
10	1663 N	1663	-0-	-0-	B	-0-	87 1	1569 2	Y	6	27 1	2 8	-0-
							7 9						
11	1504 N	1504	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1433 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12	1767 N	1529	-0-	-238	B	-0-	74 1	1454 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
01	1674 N	1557	-0-	-117	B	-0-	78 1	1479 2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1379	-0-	-21	B	-0-	68 1	1311 2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1378	-0-	-141	B	-0-	67 1	1311 2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		16	RRCID -> 234500			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	78 1	1486 2	N	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	47 1	911 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*03	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	27 1	522 2	N	-0-			-0-

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 234961			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814	
10	1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-	84 1	1517 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
11	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	74 1	1501 2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1167	-0-	-259	B	-0-	57 1	1110 2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	744	-0-	-682	B	-0-	37 1	707 2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1192	-0-	-292	B	-0-	58 1	1132 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
03	1178 N	1105	-0-	-73	B	-0-	54 1	1050 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648													
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 235398			COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 235438			COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630							
10		1240 N	1226	-0-	-14	B	-0-	64	1	1161	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11		1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12		1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1240	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01		1240 N	912	-0-	-328	B	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-
02		1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1668	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*03		1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1312	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		12	RRCID -> 235741			COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470							
10		2914 N	2606	-0-	-308	B	-0-	136	1	2467	2	Y	3	6	1	3	8	-0-
								3	9									
11		2220 N	1965	-0-	-255	B	-0-	92	1	1872	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12		2759 N	1964	-0-	-795	B	-0-	95	1	1868	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01		2604 N	2586	-0-	-18	B	-0-	129	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02		2492 X	2228	-0-	-264	B	-0-	109	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03		2604 X	2425	-0-	-179	B	-0-	118	1	2307	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		17	RRCID -> 235742			COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526							
10		2790 X	2769	-0-	-21	B	-0-	145	1	2620	2	Y	4	4	1	4	8	-0-
								4	9									
11		2700 X	2673	-0-	-27	B	-0-	125	1	2547	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12		2821 X	2778	-0-	-43	B	-0-	135	1	2641	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
01		2821 X	2769	-0-	-52	B	-0-	138	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02		2548 X	2456	-0-	-92	B	-0-	120	1	2336	2	Y	-0-					-0-
03		2790 X	2629	-0-	-161	B	-0-	128	1	2501	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		18	RRCID -> 235743			COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488							
10		2697 X	2664	-0-	-33	B	-0-	139	1	2522	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
								3	9									
11		2584 X	2584	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2462	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12		2759 X	2662	-0-	-97	B	-0-	129	1	2532	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01		2759 X	2584	-0-	-175	B	-0-	129	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02		2492 X	2064	-0-	-428	B	-0-	101	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03		2666 X	1627	-0-	-1039	B	-0-	79	1	1548	2	Y	-0-					-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	199 1 3 9	3608 2	Y	3	3 8	-0-
11	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	141 1 1 9	2864 2	Y	1	1 8	-0-
12	2657 X	2657	-0-	-0- B	-0-	129 1 1 9	2527 2	Y	1	1 8	-0-
01	3162 X	3005	-0-	-157 B	-0-	150 1	2855 2	Y	-0-		-0-
02	3444 X	3116	-0-	-328 B	-0-	153 1 4 9	2959 2	Y	4	4 8	-0-
03	3813 X	2902	-0-	-911 B	-0-	141 1 1 9	2760 2	Y	1	1 8	-0-

 WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

10	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	67 1 2 9	1214 2	Y	2	2 8	-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	62 1 1 9	1262 2	Y	1	1 8	-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	69 1 1 9	1357 2	Y	1	1 8	-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	69 1	1306 2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	1126	-0-	-106 B	-0-	55 1 2 9	1069 2	Y	2	2 8	-0-
03	1426 N	1297	-0-	-129 B	-0-	63 1 1 9	1233 2	Y	1	1 8	-0-

 WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

10	1519 N	1415	-0-	-104 B	-0-	74 1 2 9	1339 2	Y	2	2 8	-0-
11	1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	65 1 1 9	1334 2	Y	1	1 8	-0-
12	1457 N	1439	-0-	-18 B	-0-	70 1 1 9	1368 2	Y	1	1 8	-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	73 1	1392 2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1232	-0-	-84 B	-0-	60 1 2 9	1170 2	Y	2	2 8	-0-
03	1426 N	1373	-0-	-53 B	-0-	67 1 1 9	1305 2	Y	1	1 8	-0-

 WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

10	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	78 1 1 9	1408 2	Y	1	1 8	-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	66 1	1339 2	Y	-0-		-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	70 1	1369 2	Y	-0-		-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	69 1	1319 2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1238	-0-	-78 B	-0-	61 1 1 9	1176 2	Y	1	1 8	-0-
03	1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	67 1	1311 2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	115	1	2074	2	Y	-0-			-0-
11		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	95	1	1936	2	Y	-0-			-0-
12		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	101	1	1973	2	Y	-0-			-0-
01		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	115	1	2193	2	Y	-0-			-0-
02		1904 N	1473	-0-	-431 B	-0-	72	1	1401	2	Y	-0-			-0-
03		2077 N	59	-0-	-2018 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755															
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639															
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			101
11		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			101
12		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			79
01		434 N	355	-0-	-79 B	-0-	345	2	10	9	N	9			88
02		364 N	323	-0-	-41 B	-0-	317	2	6	9	N	5			93
03		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			93

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606															
10		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1093	2	1	9	N	1			61
11		1110 N	1072	-0-	-38 B	-0-	1072	2			N	-0-			61
12		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1104	2	1	9	N	1			62
01		1085 N	959	-0-	-126 B	-0-	958	2	1	9	N	1			63
02		1008 N	955	-0-	-53 B	-0-	949	2	6	9	N	5	2	8	66
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT			66

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386															
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	413	2	3	9	N	3			191
11		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-			191
12		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1183	2	2	9	N	2	153	1	40
01		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1074	2	2	9	N	2			42
02		1064 N	1023	-0-	-41 B	-0-	1020	2	3	9	N	3			45
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT			45

HIBBARD ENERGY, LP 383757															
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792															
10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
11		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
12		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
01		1054 N	1014	-0-	-40 B	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
02		1036 N	756	-0-	-280 B	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
*03		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			Y	-0-			-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707															
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-			30
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			Y	-0-			30
12		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-			30
01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-			30
02		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			Y	-0-			30
*03		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			Y	-0-			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	57226 X	53850	-0-	-3376 B	-0-	3725	1	50042	2	N	75	23 8	581
						83	9						
11	54150 X	52186	-0-	-1964 B	-0-	3915	1	48181	2	N	82	170 1 37 8	456
						90	9						
12	55459 X	52573	-0-	-2886 B	-0-	3221	1	49254	2	N	89	176 1 35 8	334
						98	9						
01	55459 X	50103	-0-	-5356 B	-0-	3082	1	46890	2	N	119	348 1 47 8	58
						131	9						
02	50092 X	43556	-0-	-6536 B	-0-	2535	1	40986	2	N	32	13 8	77
						35	9						
03	53940 X	47939	-0-	-6001 B	-0-	2834	1	45081	2	N	22	15 8	84
						24	9						

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

10	18166 X	16893	-0-	-1273 B	-0-	1164	1	15646	2	N	75	24 8	808
						83	9						
11	17100 X	15347	-0-	-1753 B	-0-	1146	1	14109	2	N	84	37 8	855
						92	9						
12	16988 X	15461	-0-	-1527 B	-0-	944	1	14438	2	N	72	34 8	893
						79	9						
01	16895 X	15036	-0-	-1859 B	-0-	874	1	14061	2	N	92	179 1 46 8	760
						101	9						
02	15260 X	13264	-0-	-1996 B	-0-	771	1	12475	2	N	16	344 1 13 8	419
						18	9						
03	16895 X	13638	-0-	-3257 B	-0-	804	1	12786	2	N	44	354 1 15 8	94
						48	9						

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

10	52731 X	44744	-0-	-7987 B	-0-	3095	1	41588	2	N	55	23 8	518
						61	9						
11	51030 X	43956	-0-	-7074 B	-0-	3297	1	40578	2	N	74	38 8	554
						81	9						
12	52731 X	44090	-0-	-8641 B	-0-	2702	1	41313	2	N	68	34 8	588
						75	9						
01	46717 X	42299	-0-	-4418 B	-0-	2601	1	39569	2	N	117	181 1 70 8	454
						129	9						
02	42196 X	37087	-0-	-5109 B	-0-	2158	1	34895	2	N	31	180 1 19 8	286
						34	9						
03	45415 X	39428	-0-	-5987 B	-0-	2330	1	37056	2	N	38	174 1 23 8	127
						42	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
HINES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287577	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	12279	PERF.12542 - 18529			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
10	58053 X	58053	-0-	-0- B	-0-	4015 1	88 9	53950 2	N	80	21 8	513	
11	56280 X	56082	-0-	-198 B	-0-	4208 1	91 9	51783 2	N	83	30 8	566	
12	62434 X	55752	-0-	-6682 B	-0-	3418 1	80 9	52254 2	N	73	23 8	616	
01	62434 X	55267	-0-	-7167 B	-0-	3399 1	163 9	51705 2	N	148	528 1	77 8	159
02	56392 X	50682	-0-	-5710 B	-0-	2949 1	36 9	47697 2	N	33	12 8	180	
03	58063 X	56135	-0-	-1928 B	-0-	3319 1	25 9	52791 2	N	23	18 8	185	

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130											
LIGHT		WELL #: 1		RRCID ->	185125	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11270 - 11376			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

MUD CREEK OPERATING, LLC		592487											
GRIMES		WELL #: 1		RRCID ->	190743	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11410 - 12190			
10	2049 X	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 2			N	-0-		187	
11	2275 X	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2			N	-0-		187	
12	1973 X	1973	-0-	-0- B	-0-	1967 2		6 9	N	5	3 8	189	
01	2184 X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 2			N	-0-		189	
02	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2219 2		8 9	N	7	4 8	192	
*03	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 2			N	-0-		192	

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
MCGILL-MURPHY (AW)		WELL #: 1H		RRCID ->	292328	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF.12332 - 18907			
01	0	34134	-0-	34134 B	34134	33959 2		175 9	Y	159	84 8	75	
02	0	250250	-0-	250250 B	284384	245105 2		5145 9	Y	4677	4421 1	43 8	271
*03	540145 X	255761	-0-	-284384 B	-0-	250561 2		5200 9	Y	4727	4616 1	18 8	364

SHEER ENERGY, LLC		772753											
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 3		RRCID ->	221313	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11663	PERF.10165 - 11448			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 4		RRCID ->	222401	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10135 - 11423			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CHILES				WELL #:	3	RRCID ->	110934	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 12238	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
*03		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2		Y	-0-			-0-

CHILES G U B-1				WELL #:	1	RRCID ->	113768	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12054 - 12086	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

GRAY				WELL #:	1	RRCID ->	203990	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	11400 - 11420	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY				WELL #:	1	RRCID ->	206052	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 11580	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	215589	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 11540	
10	93	N	133	-0-	40	B	-1020	5 1	128 2	Y	-0-			-0-
11	0	N	128	-0-	128	B	-892	5 1	123 2	Y	-0-			-0-
12	0	N	120	-0-	120	B	-772	5 1	115 2	Y	-0-			-0-
01	124	N	129	-0-	5	B	-767	5 1	124 2	Y	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	B	-767	4 1	91 2	Y	-0-			-0-
03	124	N	72	-0-	-52	B	-767	3 1	69 2	Y	-0-			-0-

POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	216325	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 11560	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

COLE				WELL #:	2	RRCID ->	216653	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11400 - 11420	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163								
10	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	54 1	3109 2	Y	5	5 1						2
11	2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	52 1	2943 2	Y	3	4 1						1
12	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	55 1	3047 2	Y	8	3 1						6
01	2538 X	2538	-0-	-0- B	-0-	47 1	2480 2	Y	10	13 1						3
02	2337 X	2337	-0-	-0- B	-0-	59 1	2271 2	Y	6	7 1						2
*03	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	74 1	2565 2	Y	7	6 1						3

CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354								
10	10922 X	10922	-0-	-0- B	-0-	185 1	10564 2	Y	157	163 1						57
11	10530 X	9999	-0-	-531 B	-0-	173 9	9693 2	Y	122	129 1						50
12	11955 X	11955	-0-	-0- B	-0-	172 1	11605 2	Y	127	87 1						90
01	11778 X	11778	-0-	-0- B	-0-	134 9	11367 2	Y	180	207 1						63
02	9799 X	9799	-0-	-0- B	-0-	210 1	9433 2	Y	108	124 1						47
*03	11471 X	11471	-0-	-0- B	-0-	140 9	11008 2	Y	130	123 1						54

CHILES		WELL #: 4H		RRCID -> 272628		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721								
10	17287 X	17287	-0-	-0- B	-0-	293 1	16779 2	Y	195	199 1						71
11	16577 X	16577	-0-	-0- B	-0-	215 9	16117 2	Y	158	165 1						64
12	16911 X	16911	-0-	-0- B	-0-	286 1	16450 2	Y	149	108 1						105
01	17100 X	17100	-0-	-0- B	-0-	174 9	16549 2	Y	218	247 1						76
02	15745 X	15745	-0-	-0- B	-0-	297 1	15190 2	Y	144	157 1						63
*03	16179 X	16179	-0-	-0- B	-0-	164 9	15559 2	Y	153	152 1						64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	23311 X	23311	-0-	-0- B	-0-	396 1	22675 2	Y	218	223 1		80	
11	22387 X	22387	-0-	-0- B	-0-	240 9	21821 2	Y	163	177 1		66	
12	17417 X	17417	-0-	-0- B	-0-	387 1	16914 2	Y	180	119 1		127	
01	16833 X	16370	-0-	-463 B	-0-	179 9	15802 2	Y	246	288 1		85	
02	13322 X	13322	-0-	-0- B	-0-	305 1	12829 2	Y	143	166 1		62	
*03	16740 X	16740	-0-	-0- B	-0-	198 9	16066 2	Y	188	172 1		78	

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429													
10	17631 X	17631	-0-	-0- B	-0-	271 1	17162 2	Y	154	159 1		56	
11	18277 X	18277	-0-	-0- B	-0-	169 9	17825 2	Y	124	130 1		50	
12	15439 X	15439	-0-	-0- B	-0-	316 1	15011 2	Y	143	92 1		101	
01	14221 X	14221	-0-	-0- B	-0-	136 9	13741 2	Y	202	233 1		70	
02	13413 X	13413	-0-	-0- B	-0-	271 1	12932 2	Y	130	143 1		57	
*03	16744 X	16744	-0-	-0- B	-0-	157 9	16091 2	Y	169	156 1		70	

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175													
10	12240 X	12240	-0-	-0- B	-0-	208 1	11878 2	Y	140	143 1		51	
11	10977 X	10977	-0-	-0- B	-0-	154 9	10681 2	Y	97	109 1		39	
12	8134 X	8134	-0-	-0- B	-0-	189 1	7816 2	Y	161	86 1		114	
01	10636 X	10636	-0-	-0- B	-0-	107 9	10095 2	Y	320	322 1		112	
02	9450 X	9450	-0-	-0- B	-0-	141 1	9002 2	Y	193	219 1		86	
*03	13123 X	13123	-0-	-0- B	-0-	177 9	12451 2	Y	282	250 1		118	

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831													
10	13290 X	13290	-0-	-0- B	-0-	225 1	12880 2	Y	168	175 1		61	
11	12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	185 9	12356 2	Y	136	142 1		55	
12	13446 X	13446	-0-	-0- B	-0-	219 1	13036 2	Y	159	102 1		112	
01	13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	150 9	12915 2	Y	229	261 1		80	
02	10358 X	10358	-0-	-0- B	-0-	235 1	9965 2	Y	120	147 1		53	
*03	9986 X	9986	-0-	-0- B	-0-	175 9	9569 2	Y	126	127 1		52	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:	2	RRCID ->	163839	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11257 - 11470				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GU 11		WELL #:	1	RRCID ->	193887	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11190 - 11376				
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	5	1	503	2	Y	-0-				21
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	7	1	408	2	Y	-0-				21
12	651 N	501	-0-	-150 B	-0-	6	1	495	2	Y	-0-				21
01	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	7	1	466	2	Y	-0-				21
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	8	1	488	2	Y	-0-				21
*03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	12	1	717	2	Y	-0-				21

OVERTON GU 8		WELL #:	1	RRCID ->	198381	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11080 - 11090				
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	3	1	330	2	Y	-0-				1
11	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	5	1	294	2	Y	-0-				1
12	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	4	1	311	2	Y	-0-				1
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	6	1	424	2	Y	-0-				1
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	6	1	360	2	Y	-0-				1
03	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	3	1	201	2	Y	-0-				1

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:	3	RRCID ->	200990	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11240 - 11450				
10	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	65	1	1450	2	Y	-0-				-0-
11	1470 N	1399	-0-	-71 B	-0-	60	1	1339	2	Y	-0-				-0-
12	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-				-0-
01	1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-	63	1	1407	2	Y	-0-				-0-
02	1316 N	1274	-0-	-42 B	-0-	55	1	1219	2	Y	-0-				-0-
03	1488 N	1414	-0-	-74 B	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-				-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:	4	RRCID ->	201159	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11256 - 11520				
10	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	50	1	1103	2	Y	-0-				-0-
11	1050 N	1007	-0-	-43 B	-0-	43	1	964	2	Y	-0-				-0-
12	1147 N	885	-0-	-262 B	-0-	38	1	847	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	795	-0-	-352 B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-				-0-
02	952 N	666	-0-	-286 B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-				-0-
03	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	31	1	684	2	Y	-0-				-0-

OVERTON GU 15		WELL #:	3	RRCID ->	203675	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11136 - 11396				
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	2	1	214	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	180	-0-	-210 B	-0-	3	1	177	2	Y	-0-				-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	6	1	512	2	Y	-0-				-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	5	1	341	2	Y	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	3	1	172	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	4	1	245	2	Y	-0-				-0-

OVERTON GU 2		WELL #:	2	RRCID ->	203925	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11222 - 11398				
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	8	1	187	2	Y	-0-				-0-
11	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	8	1	168	2	Y	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	9	1	190	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-				-0-
*03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	14	1	308	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-		3	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	B	-0-		3	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-		3	1	68	2	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-		3	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-		3	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	B	-0-		2	1	38	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480								
10	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-		50	1	1121	2	Y	7			113
								8	9							
11	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-		47	1	1034	2	Y	12			125
								13	9							
12	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-		42	1	928	2	Y	10			135
								11	9							
01	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-		40	1	881	2	Y	3			138
								3	9							
02	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-		35	1	785	2	Y	8			146
								9	9							
*03	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-		40	1	890	2	Y	9			155
								10	9							

OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FORTUNE RESOURCES LLC		278755														
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073								
10	6191 X	6191	-0-	-0-		-0-		6191	2			N	-0-			99
11	6078 X	6078	-0-	-0-		-0-		6077	2	1	9	N	1	8		99
12	6255 X	6255	-0-	-0-		-0-		6255	2			N	-0-			99
01	5456 X	5429	-0-	-27		-0-		5429	2			N	-0-			99
02	5378 X	5378	-0-	-0-		-0-		5378	2			N	-0-			99
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456		-0-						N	NO RPT			99

SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315								
10	3100 X	669	-0-	-2431		-0-		667	2	2	9	N	2			77
11	3000 X	119	-0-	-2881		-0-		115	2	4	9	N	4			81
12	3100 X	38	-0-	-3062		-0-		20	2	18	9	N	16			97
01	2108 X	25	-0-	-2083		-0-		16	2	9	9	N	8			105
02	1499 X	1499	-0-	-0-		-0-		1492	2	7	9	N	6			111
03	682 X	NO RPT	-0-	-682		-0-						N	NO RPT			111

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
MELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029								
10	434 N	388	-0-	-46		-0-		15	1	373	2	N	-0-			167
11	328 N	328	-0-	-0-		-0-		13	1	315	2	N	-0-			167
12	182 N	182	-0-	-0-		-0-		7	1	175	2	N	-0-			167
01	403 N	216	-0-	-187		-0-		9	1	207	2	N	-0-			167
02	308 N	185	-0-	-123		-0-		8	1	177	2	N	-0-			167
*03	385 N	385	-0-	-0-		-0-		16	1	369	2	N	-0-			167

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH							
XTO ENERGY INC.				945936												
OVERTON GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	060434	COMPL. DATE	08/01/1974	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12034 - 12066				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	062297	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12087 - 12106				
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2012	2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	-0-	57	1	1271	2	Y	-0-			-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-			-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	-0-			-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	Y	-0-			-0-
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 6				WELL #:	1	RRCID ->	067653	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11985 - 12026				
10	7068	X	5912	-0-	-1156	-0-	-0-	255	1	5657	2	Y	-0-			-0-
11	6840	X	5611	-0-	-1229	-0-	-0-	242	1	5369	2	Y	-0-			-0-
12	6820	X	6062	-0-	-758	-0-	-0-	261	1	5801	2	Y	-0-			-0-
01	6820	X	5813	-0-	-1007	-0-	-0-	250	1	5563	2	Y	-0-			-0-
02	5572	X	5310	-0-	-262	-0-	-0-	229	1	5081	2	Y	-0-			-0-
03	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	-0-	256	1	5688	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 4				WELL #:	1	RRCID ->	068306	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11945 - 11981				
10	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	-0-	70	1	6933	2	Y	-0-			-0-
11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	7390	2	Y	-0-			-0-
12	7967	X	7504	-0-	-463	-0-	-0-	86	1	7418	2	Y	-0-			-0-
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	7894	2	Y	-0-			-0-
02	7196	X	6516	-0-	-680	-0-	-0-	105	1	6411	2	Y	-0-			-0-
03	7750	X	7098	-0-	-652	-0-	-0-	118	1	6980	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	068427	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11973 - 12023				
10	2511	X	1486	-0-	-1025	-0-	-0-	15	1	1461	2	Y	9			29
								10	9							
11	2430	X	1531	-0-	-899	-0-	-0-	24	1	1507	2	Y	-0-			29
12	1891	X	1537	-0-	-354	-0-	-0-	18	1	1516	2	Y	3			32
								3	9							
01	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	-0-	21	1	1499	2	Y	-0-			32
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	-0-	21	1	1277	2	Y	28			60
								31	9							
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	-0-	25	1	1491	2	Y	-0-			60

OVERTON GU 11				WELL #:	1	RRCID ->	072883	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11987 - 12011				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	27	1 2653	2 Y	-0-		-0-
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	46	1 2874	2 Y	-0-		-0-
12	2914 X	2560	-0-	-354	-0-	29	1 2531	2 Y	-0-		-0-
01	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	40	1 2831	2 Y	-0-		-0-
02	2716 X	2566	-0-	-150	-0-	41	1 2525	2 Y	-0-		-0-
03	3007 X	2820	-0-	-187	-0-	47	1 2773	2 Y	-0-		-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953			
10	6293 X	5249	-0-	-1044	-0-	52	1 5183	2 Y	13		43
						14	9				
11	6090 X	4952	-0-	-1138	-0-	79	1 4873	2 Y	-0-		43
12	6293 X	4483	-0-	-1810	-0-	51	1 4426	2 Y	5		48
						6	9				
01	5239 X	2873	-0-	-2366	-0-	40	1 2833	2 Y	-0-		48
02	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	94	1 5733	2 Y	42		90
						46	9				
*03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	104	1 6168	2 Y	-0-		90

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006			
10	9052 X	7632	-0-	-1420	-0-	76	1 7555	2 Y	1		3
						1	9				
11	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	142	1 8785	2 Y	-0-		3
12	9052 X	6412	-0-	-2640	-0-	74	1 6338	2 Y	-0-		3
01	9052 X	8931	-0-	-121	-0-	125	1 8806	2 Y	-0-		3
02	8344 X	6649	-0-	-1695	-0-	107	1 6542	2 Y	-0-		3
03	9238 X	8579	-0-	-659	-0-	143	1 8436	2 Y	-0-		3

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950			
10	4929 X	4783	-0-	-146	-0-	48	1 4735	2 Y	-0-		-0-
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	62	1 3861	2 Y	-0-		-0-
12	3658 X	3131	-0-	-527	-0-	36	1 3095	2 Y	-0-		-0-
01	4774 X	3834	-0-	-940	-0-	54	1 3780	2 Y	-0-		-0-
02	4312 X	3521	-0-	-791	-0-	57	1 3464	2 Y	-0-		-0-
03	4774 X	3274	-0-	-1500	-0-	54	1 3220	2 Y	-0-		-0-

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046			
10	5146 X	5122	-0-	-24	-0-	221	1 4901	2 Y	-0-		-0-
11	5220 X	4652	-0-	-568	-0-	200	1 4452	2 Y	-0-		-0-
12	5518 X	5061	-0-	-457	-0-	218	1 4843	2 Y	-0-		-0-
01	5518 X	5021	-0-	-497	-0-	216	1 4805	2 Y	-0-		-0-
02	4984 X	4518	-0-	-466	-0-	195	1 4323	2 Y	-0-		-0-
03	5115 X	4922	-0-	-193	-0-	212	1 4710	2 Y	-0-		-0-

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930			
10	2581 N	2325	-0-	-256	-0-	23	1 2302	2 Y	-0-		-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	25	1 1546	2 Y	-0-		-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	39	1 3394	2 Y	-0-		-0-
01	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	41	1 2873	2 Y	-0-		-0-
02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	46	1 2824	2 Y	-0-		-0-
03	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	47	1 2776	2 Y	-0-		-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105								
10	7936 X	7351	-0-	-585	-0-	317	1	7034	2	Y	-0-					-0-
11	7680 X	7325	-0-	-355	-0-	315	1	7010	2	Y	-0-					-0-
12	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	351	1	7809	2	Y	-0-					-0-
01	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	357	1	7923	2	Y	-0-					-0-
02	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	312	1	6938	2	Y	-0-					-0-
03	8029 X	7756	-0-	-273	-0-	334	1	7422	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130								
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920								
10	837 N	675	-0-	-162	-0-	7	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	446	-0-	-424	-0-	7	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	669	-0-	-199	-0-	8	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	7	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	10	1	591	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000								
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
WILSON, DAVID G.		WELL #: 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					30

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
HARMON		WELL #:		1	RRCID ->	275567	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8143 - 8298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2019														

GUTHRIE		WELL #:		2	RRCID ->	276830	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8329 - 8343
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82

SWANN, M. C.		WELL #:		8	RRCID ->	291346	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	8548 - 8568
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE		106406		WELL #:	1	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9666 - 9760
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		67851 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY GRAY		881167										
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 12150
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67851 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 12080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1705 N	1515	-0-	-190	-0-	57 1	1455 2	Y	3	2 1			1
							3 9							
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	69 1	1706 2	Y	3	4 1			-0-
							3 9							
12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	86 1	2176 2	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
01		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	80 1	1928 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
02		1652 N	1293	-0-	-359	-0-	52 1	1239 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
03		2170 N	1321	-0-	-849	-0-	54 1	1265 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)				67852 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245790	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11769 - 11841	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)				68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	193115	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8190 - 8244	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	204227	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 8264
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 8260
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	2 1	52 2	N	6			78
						7 9						
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N	8			86
						9 9						
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			86
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	34 2	N	5			91
						6 9						
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	1 1	35 2	N	17			108
						19 9						
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	N	8			116
						9 9						

PALESTINE (PETTIT 10,390)		68565 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
UOSI OPERATING, INC.		875336										
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	584 2	68 9	Y	62			196
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	584 2	24 9	Y	22	178	1	40
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	568 2	42 9	Y	38			78
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	581 2	40 9	Y	36			114
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	421 2	25 9	Y	23			137
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	707 2	57 9	Y	52	170	1	19

PALESTINE (PETTIT 10,390) //CONT.// 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336
 HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1939	2	139	9	N	126	191	1			61
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1939	2	127	9	N	115					176
12	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1845	2	142	9	N	129	195	1			110
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1919	2	135	9	N	123					233
02	1876 N	1483	-0-	-393	-0-	1389	2	94	9	N	85	195	1			123
*03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	1972	2	173	9	N	157	197	1			83

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624														
BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350								
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-					-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-					-0-
12	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2	N	-0-		-0-					-0-
01	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2	N	-0-		-0-					-0-
02	728 N	663	-0-	-65	-0-	663	2	N	-0-		-0-					-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-					-0-

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350								
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-					125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					125

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338								
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		-0-					-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-		-0-					-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-					-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-					-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-		-0-					-0-
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		-0-					-0-

BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340								
TILLER "A"		WELL #: 7														
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-		-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-		-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-		-0-					-0-

PANOLA															
//CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001															
TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342															
10		496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
11		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	373	2	107	9	Y	97	1		-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
03		403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340															
10		620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
11		480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
12		465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
03		465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345															
10		434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
11		360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	310	2	70	9	Y	64	1		-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
03		341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-			-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318															
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

10		1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11		1440	N	943	-0-	-497	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12		1705	N	1326	-0-	-379	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01		1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02		1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03		1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001												
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	-0-
11		1050 N	812	-0-	-238	-0-	812	2		N	-0-	-0-
12		1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	2		N	-0-	-0-
01		992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2		N	-0-	-0-
02		756 N	655	-0-	-101	-0-	655	2		N	-0-	-0-
03		992 N	817	-0-	-175	-0-	817	2		N	-0-	-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312												
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-
11		390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2		N	-0-	-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-	-0-
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2		N	-0-	-0-
02		280 N	249	-0-	-31	-0-	249	2		N	-0-	-0-
03		372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-	-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314												
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-	-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-	-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-	-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-	-0-
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-	-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298												
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-	-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-	-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-	-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2		N	-0-	-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330												
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-	-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-	-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-	-0-
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2		N	-0-	-0-
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-	-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286												
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-	-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-	-0-
01		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-	-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2		N	-0-	-0-
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278												
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-	-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-	-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
 ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183 2		N	-0-			-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
 SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
 PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

CX OPERATING LLC 195798
 HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PAXTON (HILL)		//CONT.//		69855 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CX OPERATING LLC		//CONT.//		195798											
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	262408	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAXTON (JAMES LIME)				69855 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
JIREH		WELL #:		2	RRCID ->	223942	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5735 - 9300		
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	343	3	4	9	N	4			32
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			32
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	716	3	7	9	N	6			38
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	574	3	4	9	N	4			42
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			42
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	674	3	9	9	N	8			50

PAXTON (PALUXY)				69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
SHOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	073713	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	3148 - 3154		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			10
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			10
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-			10
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			10
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-			10
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			10

BOWLES ENERGY, INC.				084097										
COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	073537	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	3119 - 3126		
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-			44
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			44
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			44
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			44
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-			44
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			44

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	073709	COMPL. DATE	09/07/1977	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	3187 - 3193		
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-

HOLSEY, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	073710	COMPL. DATE	08/29/1977	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3069 - 3079		
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-			47
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			47
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-			47
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-			47
02	1316 N	1057	-0-	-259	-0-	1057	2			N	-0-			47
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			47

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. MASSEY		//CONT.// //CONT.//	69855 500 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. MASSEY		//CONT.// //CONT.//	69855 500 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
		WELL #:	1	RRCID ->	073711	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3096 - 3102	
10	620 N	472	-0-	-148	-0-	472 2		N	-0-			8
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			8
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			8
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			8
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			8
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			8

RICHARDSON, E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	073712	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3134 - 3140	
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 2		N	-0-			20
11	780 N	614	-0-	-166	-0-	614 2		N	-0-			20
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			20
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			20
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			20
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2		N	-0-			20

KYLE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082868	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3068 - 3073	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

PARKER-CARROLL		WELL #:	1	RRCID ->	094632	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	3084 - 3094	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

ROWE HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	104961	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3121 - 3128	
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-			-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-

MOTLEY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	193604	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3019 - 3032	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #: 2AT		RRCID -> 182787		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			91
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	295 3	2 9	N	2			93
12	341 N	100	-0-	-241	-0-	100 3		N	-0-			93
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	248 3	13 9	N	12			105
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	644 3	78 9	N	71			176
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			176

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
RIVERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252963		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATIMER		69855 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
		084097										
		WELL #: 1		RRCID -> 260215		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
SOAPE, JOE EST.		084097										
		WELL #: 1		RRCID -> 193884		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		69855 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
PARKER-CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 275987		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		//CONT.//		69855 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA				
CX OPERATING LLC				195798							
HANCOCK				WELL #: 2	RRCID -> 269918	COMPL. DATE 04/27/2011	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 3803	- 3809		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
PEARSON (TRAVIS PEAK)				69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
BURGESS				WELL #: 1	RRCID -> 139756	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 9384	- 9392		
10	496 N	227	-0-	-269	-0-	227 2		N	-0-		97
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513 2		N	-0-		97
12	558 N	378	-0-	-180	-0-	378 2		N	-0-		97
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	392 2	90 9	N	82	150 1	29
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	801 2	33 9	N	30		59
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	558 2	35 9	N	32		91
CHANDLER				WELL #: 1	RRCID -> 222810	COMPL. DATE 04/00/2007	TOTAL DEPTH 10959	PERF.10204	- 10880		
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-		235
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		235
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		235
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		235
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	24 2	50 9	N	45	170 1	110
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-		110
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	NON-ASSOCIATED		CNTY: NACOGDOCHES				
KEYSTONE GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 195530	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8754	- 9896		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
KEYSTONE GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 203807	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 9944	PERF. 8704	- 9720		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
TITAN ROCK E&P, LLC				860931	NON-ASSOCIATED		CNTY: NACOGDOCHES				
TINDALL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 257012	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11364	PERF. 9114	- 11125		
10	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	895 1	2710 2	Y	-0-		-0-
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	1162 1	4286 2	Y	-0-		-0-
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	894 1	4333 2	Y	-0-		-0-
01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	977 1	4408 2	Y	-0-		-0-
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	955 1	4010 2	Y	-0-		-0-
*03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	955 1	4394 2	Y	-0-		-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	-0-	330	1	546	2	Y	55		125
							61	9						
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	738	2	Y	-0-		125
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	814	2	Y	-0-		125
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	755	2	Y	-0-		125
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	310	2	Y	-0-		125
03	961 N	427	-0-	-534	-0-	-0-	285	1	142	2	Y	-0-		125

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
 JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

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

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

10	434 N	241	-0-	-193	-0-	-0-	44	1	197	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	-0-	46	1	221	2	Y	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	47	1	199	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	133	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	-0-	36	1	151	2	Y	-0-		-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

10	0	95	-0-	95 B	400	19	1	76	2	N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	402	2	2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	402					N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38 B	440	8	1	30	2	N	-0-			-0-
02	792 N	352	-0-	-440 B	-0-	79	1	273	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	100	1	380	2	N	-0-			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 URSUS OIL AND GAS 879300
 DEMONSTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	470	3	48	9	N	44	164	1			44
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1190	3	36	9	N	33					77
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1310	3	48	9	N	44					121
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	750	3	26	9	N	24					145
02	1148 N	703	-0-	-445	-0-	655	3	48	9	N	44					189
03	1271 N	736	-0-	-535	-0-	710	3	26	9	N	24	172	1			41

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CAPITAL PETROLEUM 130394
 POOL WELL #: 1 RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC 850992
 STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3051	-0-	-824	-0-	3032	2	19	9	N	17					190
11	3660 X	2775	-0-	-885	-0-	2764	2	11	9	N	10					200
12	3782 X	2910	-0-	-872	-0-	2891	2	19	9	N	17	159	1			58
01	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	2624	2	25	9	N	23					81
02	2744 X	2495	-0-	-249	-0-	2493	2	2	9	N	2					83
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					83

PRESTRIEDGE 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2756	2	30	9	N	27					200
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2513	2	33	9	N	30					230
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	N	17					247
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	N	30	169	1			108
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2266	2	22	9	N	20					128
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					128

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	827	2	26	9	N	24				50
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13				63
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	N	7				70
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5				75
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10				85
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				85

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				112
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				112
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				112
01	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-				112
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-				112
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1				150
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1				151
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	N	5				156
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1				157
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3				160
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				160

HIBBARD ENERGY, LP TRAVIS 383757 WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				51
11	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-				51
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				51
01	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-				51
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-				51
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				38
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				38
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				38
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-				38
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	37	2			N	-0-				38
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-				38

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757														
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630								
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	39	2	43	9	Y	39					136
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	2	87	9	Y	79	187	1			28
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	2	65	9	Y	59					87
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	2	50	9	Y	45					132
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	2	2	26	9	Y	24					156
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	3	2	13	9	Y	12					168

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		BARRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC		772753		ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WINNINGHAM, GARLAND		WELL #: 1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
TAYLOR, LESTER		WELL #: 1		RRCID -> 131938		COMPL. DATE 09/14/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	246	2	13	9	N	12
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	753	2	17	9	N	15
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	620	2	78	9	N	71
											181
											1
											47

PICKARD (RODESSA 8796)		71304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 255041		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINE BLUFF (PAGE 6500)		71579 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BRANGUS ENERGY LLC		088639									
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 269956		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464		
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1409	2	13	9	N	12
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-
12	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	1809	2	46	9	N	42
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2119	2	28	9	N	25
02	1848 N	1846	-0-	-2	-0-	1824	2	22	9	N	20
*03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2155	2	24	9	N	22
											181
											1
											43
											85
											110
											130
											152

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 270661		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464		
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-
*02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-
*03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-

PINE FLAT (PETTET)		71586 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 229022		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINE GROVE (CVL "B" LIME)		71589 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE		
COMMON DISPOSAL, LLC		169728									
HIGHROLLER SWD		WELL #: 5		RRCID -> 262066		COMPL. DATE 06/01/2019			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PA PROSPECT CORPORATION 631632
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			119
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			119
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			119
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			119
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			119
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			119

PINNERGY, LTD. 665701
 PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			22
11	330 #	153	-0-	-177	-0-	152	2	1 9	N	1			23
12	341 #	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			23
01	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2		N	-0-			23
02	308 #	200	-0-	-108	-0-	200	2		N	-0-			23
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	288	2	1 9	N	1			24

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

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

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - WELL PLUGGED 11/4/2021

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

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

PONE (GLOYD)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
EATON, J. L., GAS UNIT #2

72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
429781

WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	54
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	54
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	54
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	54
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 2	N	-0-	54
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-	54

LARGO OIL COMPANY
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT

486640
WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

10	1362 N	686	-0-	-676	-0-	686 2	N	-0-	105
11	1800 N	257	-0-	-1543	-0-	256 2	1 9 N	1	106
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-	106
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9 N	1	107
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3415 2	37 9 N	34	140
*03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1826 2	24 9 N	22	162

PONE (PETTIT, LO. -G-)
FAULCONER ENERGY, LLC
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3

72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
263648

WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	465 1	2258 2 N	39	167
11	2550 N	2504	-0-	-46	-0-	43 9	450 1	2025 2 N	26
12	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	29 9	450 1	2117 2 N	47
01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	52 9	450 1	2319 2 N	172
02	2324 N	1876	-0-	-448	-0-	189 9	375 1	1476 2 N	23
03	2604 N	2165	-0-	-439	-0-	25 9	465 1	1667 2 N	30
						33 9			98

PONE (TRAVIS PEAK)
SYDRI OPERATING, LLC
RAS REDWINE

72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
833597

WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24 1	515 2 N	38	78
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	42 9	24 1	515 2 N	17
12	465 N	229	-0-	-236	-0-	19 9	8 1	221 2 N	-0-
01	589 N	55	-0-	-534	-0-	1 1	1 1	35 2 N	17
02	532 N	34	-0-	-498	-0-	19 9	1 1	24 2 N	8
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	1 1	9 9	14 1	54
						59 9		345 2 N	84 1
									90

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC
NEUMANN GAS UNIT

72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
501130

WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185										
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			1
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			1
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	67	2	N	18	19	1	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99	2	N	20	20	1	-0-

CADY		WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067				
10	44 N	43	-0-	-1	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	39	39	1	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	40	40	1	-0-

CADY		WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952				
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			1
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	17	18	1	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	18	18	1	-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HOLLAND		806415										
		WELL #: 1		RRCID -> 130767		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 164386		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC GOLDSMITH, J. B.		036587										
		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL)		//CONT.// 73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	9	Y	178
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	9	Y	181
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	9	Y	185
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	9	Y	191
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	6	1	6	9	Y	188
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			NO RPT		Y	188

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WOOD		
FAIR OIL, LTD.		258410									
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211		
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	434	2	88	9	N	152
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	466	2	79	9	N	42
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	297	2	90	9	N	124
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	555	2	139	9	N	62
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	314	2	79	9	N	134
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	412	2	94	9	N	219

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
KENNEDY-JOHNSON		WELL #: 1R		RRCID -> 193809		COMPL. DATE 01/20/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B			CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132		
10	14B2 EXT	20	-0-	20	-93	16	1	4	9	N	710
11	122 R	29	-0-	-93	-0-	20	1	9	9	N	718
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	20	1	7	9	N	724
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25	1	11	9	N	734
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	9	N	739
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		739

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984														
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		25905	18393	-0-	-7512	-0-	952 1	15900 2	N	N	1401	1318 1		517
							1541 9							
11		19726	15128	-0-	-4598	-0-	26 1	13825 2	N	N	1161	1324 1		354
							1277 9							
12		16947	13914	-0-	-3033	-0-	12724 2	1190 9	N	N	1082	934 1		502
01		10881	6834	-0-	-4047	-0-	6287 2	547 9	N	N	497	768 1		231
02		9828	5825	-0-	-4003	-0-	190 1	5061 2	N	N	522	381 1		372
							574 9							
03		10881	7134	-0-	-3747	-0-	6429 1	16 2	N	N	626	571 1		427
							689 9							

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104														
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	N	-0-			-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	N	-0-			-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	N	-0-			-0-
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	N	-0-			-0-
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	N	-0-			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499														
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	Y	-0-			7
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	Y	-0-			7
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	Y	-0-			7
*01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		Y	Y	-0-			7
*02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	Y	-0-			7
*03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	Y	-0-			7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-	
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-	
*02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-	

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030		
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-	15	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	15	
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 2	N	-0-	15	
*01	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891 2	N	-0-	15	
*02	924 N	635	-0-	-289	-0-	635 2	N	-0-	15	
03	1054 N	699	-0-	-355	-0-	699 2	N	-0-	15	

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705		
10	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 2	N	-0-	66	
11	630 N	493	-0-	-137	-0-	493 2	N	-0-	66	
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2	N	-0-	66	
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-	66	
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-	66	
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	66	

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-	
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-	
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-	
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-	-0-	

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047		
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-	8	
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-	8	
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-	8	
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-	8	
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-	8	
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-	8	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872		
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-	-0-	
11	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	N	-0-	-0-	
12	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	2118 2	N	-0-	-0-	
*01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-	-0-	
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-	-0-	
*03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-	-0-	

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882		
10	2914 X	2016	-0-	-898	-0-	2016 2	Y	-0-	-0-	
11	2820 X	2194	-0-	-626	-0-	2194 2	Y	-0-	-0-	
12	2728 X	2107	-0-	-621	-0-	2107 2	Y	-0-	-0-	
*01	2697 X	2420	-0-	-277	-0-	2420 2	Y	-0-	-0-	
*02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	Y	-0-	-0-	
*03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	Y	-0-	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5301 X	2317	-0-	-2984	-0-	2317 2	Y	-0-		10
11	5130 X	2128	-0-	-3002	-0-	2128 2	Y	-0-		10
12	4743 X	2012	-0-	-2731	-0-	2012 2	Y	-0-		10
*01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	Y	-0-		10
*02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2	Y	-0-		10
*03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2	Y	-0-		10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792		
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	Y	-0-		11
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	Y	-0-		11
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	Y	-0-		11
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	Y	-0-		11
*02	980 N	962	-0-	-18	-0-	962 2	Y	-0-		11
03	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981 2	Y	-0-		11

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426		
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		5
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		5
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-		5
*01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-		5
*02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-		5
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		5

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-0-
*01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-		-0-
*02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 2	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823		
10	3100 N	3099	-0-	-1	788	3099 2	Y	-0-		12
11	3748 X	2960	-0-	-788	-0-	2960 2	Y	-0-		12
12	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	2662 2	Y	-0-		12
*01	2821 X	2458	-0-	-363	-0-	2458 2	Y	-0-		12
*02	2856 X	1916	-0-	-940	-0-	1916 2	Y	-0-		12
03	3100 X	2165	-0-	-935	-0-	2165 2	Y	-0-		12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276		
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	Y	-0-		96
11	3330 X	3310	-0-	-20	-0-	3310 2	Y	-0-		96
12	3937 X	3729	-0-	-208	-0-	3729 2	Y	-0-		96
*01	3937 X	3779	-0-	-158	-0-	3779 2	Y	-0-		96
*02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2	Y	-0-		96
*03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2	Y	-0-		96

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		3
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		3
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		3
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		3
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		3
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			60
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			60
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			60
*01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			60
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			60
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	Y	-0-			3
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	Y	-0-			3
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	Y	-0-			3
*01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	Y	-0-			3
*02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	Y	-0-			3
03		1116 N	689	-0-	-427	-0-	689 2	Y	-0-			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
*01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			5
11		630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-			5
12		682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2	N	-0-			5
*01		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2	N	-0-			5
*02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			5
*03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			12
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			12
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			12
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-			12
*02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	Y	-0-			12
*03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

10		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 2	Y	-0-			27
11		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2	Y	-0-			27
12		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2	Y	-0-			27
*01		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2	Y	-0-			27
*02		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2	Y	-0-			27
03		6014 X	5568	-0-	-446	-0-	5568 2	Y	-0-			27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			8
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			8
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			8
*01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-			8
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			8
*03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1132	-0-	-573	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
*01	1643 N	1068	-0-	-575	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
*02	1064 N	770	-0-	-294	-0-	770 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	814	-0-	-333	-0-	814 2		N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

10	1829 N	1471	-0-	-358	-0-	1471 2		Y	-0-			-0-
11	1770 N	1356	-0-	-414	-0-	1356 2		Y	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-			-0-
*01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-			-0-
*02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		Y	-0-			-0-
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

10	2015 X	1214	-0-	-801	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
11	1350 X	1164	-0-	-186	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
12	1302 X	1075	-0-	-227	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
*01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
*02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
*03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-			-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	375 2		N	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757 2		N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722			
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	33	
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2	N	-0-	33	
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2	N	-0-	33	
*01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-	33	
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-	33	
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-	33	

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697			
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-	50	
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2	N	-0-	50	
12	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1474	2	N	118	5	
*01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	389	55	
*02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	1311	2	N	44	99	
03	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1365	2	N	46	145	

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814			
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-	3	
11	2220 N	2138	-0-	-82	-0-	2138	2	N	-0-	3	
12	3100 N	3107	-0-	7	7	3107	2	N	-0-	3	
*01	2825 N	2818	-0-	-7	-0-	2818	2	N	-0-	3	
*02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-	3	
03	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2	N	-0-	3	

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302			
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	Y	-0-	3	
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	Y	-0-	3	
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-	3	
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-	3	
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-	3	
03	1457 N	1029	-0-	-428	-0-	1029	2	Y	-0-	3	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2852 X	243	-0-	-2609	-0-	243	2	N	-0-		20	
11	2550 X	1430	-0-	-1120	-0-	1430	2	N	-0-		20	
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-		20	
*01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-		20	
*02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-		20	
*03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-		20	

KURTH		WELL #: 3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874				
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	Y	-0-		10	
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	Y	-0-		10	
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-		10	
*01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	Y	-0-		10	
*02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	Y	-0-		10	
*03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	Y	-0-		10	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710				
10	744 N	524	-0-	-220	-0-	524	2	Y	-0-		-0-	
11	720 N	520	-0-	-200	-0-	520	2	Y	-0-		-0-	
12	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2	Y	-0-		-0-	
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-		-0-	
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-		-0-	
03	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	2	Y	-0-		-0-	

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759				
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2	N	-0-		-0-	
11	3510 X	3372	-0-	-138	-0-	3372	2	N	-0-		-0-	
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2	N	-0-		-0-	
*01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2	N	-0-		-0-	
*02	3304 X	3257	-0-	-47	-0-	3257	2	N	-0-		-0-	
03	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	3366	2	N	-0-		-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747				
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2	N	-0-		-0-	
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-		-0-	
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2	N	-0-		-0-	
*01	4433 X	4291	-0-	-142	-0-	4291	2	N	-0-		-0-	
*02	4004 X	3771	-0-	-233	-0-	3771	2	N	-0-		-0-	
03	4433 X	4326	-0-	-107	-0-	4326	2	N	-0-		-0-	

SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078				
10	3100 N	2720	-0-	-380	1027	2720	2	N	-0-		15	
11	3489 X	2462	-0-	-1027	-0-	2462	2	N	-0-		15	
12	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2420	2	N	-0-		15	
*01	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2	N	-0-		15	
*02	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	2178	2	N	-0-		15	
03	2728 X	2284	-0-	-444	-0-	2284	2	N	-0-		15	

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788				
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	N	-0-		-0-	
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-		-0-	
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2	N	-0-		-0-	
*01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2	N	-0-		-0-	
*02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-		-0-	
*03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-		-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		Y	-0-	12	
11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-	12	
12	3348 X	1104	-0-	-2244	-0-	1104	2		Y	-0-	12	
*01	3348 X	1422	-0-	-1926	-0-	1422	2		Y	-0-	12	
*02	1036 X	687	-0-	-349	-0-	687	2		Y	-0-	12	
03	1147 X	996	-0-	-151	-0-	996	2		Y	-0-	12	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763				
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-	-0-	
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2		N	-0-	-0-	
12	1891 N	1570	-0-	-321	-0-	1570	2		N	-0-	-0-	
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-	-0-	
*02	1428 N	1403	-0-	-25	-0-	1403	2		N	-0-	-0-	
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-	-0-	

KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843				
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-	12	
11	3750 X	3173	-0-	-577	-0-	3173	2		Y	-0-	12	
12	3999 X	3626	-0-	-373	-0-	3626	2		Y	-0-	12	
*01	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2		Y	-0-	12	
*02	3556 X	3401	-0-	-155	-0-	3401	2		Y	-0-	12	
03	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2		Y	-0-	12	

WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857				
10	2852 X	150	-0-	-2702	-0-	150	2		N	-0-	43	
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-	43	
12	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2		N	-0-	43	
*01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2		N	-0-	43	
*02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4337	2	151 9	N	137	5	
03	3937 X	2545	-0-	-1392	-0-	2545	2		N	-0-	5	

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-	-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-	-0-	
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-	-0-	
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-	-0-	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770				
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		Y	-0-	7	
11	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	3473	2		Y	-0-	7	
12	4030 X	3431	-0-	-599	-0-	3431	2		Y	-0-	7	
*01	4030 X	3621	-0-	-409	-0-	3621	2		Y	-0-	7	
*02	3416 X	3334	-0-	-82	-0-	3334	2		Y	-0-	7	
*03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		Y	-0-	7	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10019 - 11748		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	3183	-0-	83		83	3183 2		Y	-0-		13
11	2415 N	2332	-0-	-83		-83	2332 2		Y	-0-		13
12	2432 N	2432	-0-	-0-		-0-	2432 2		Y	-0-		13
*01	2976 X	2308	-0-	-668		-668	2308 2		Y	-0-		13
*02	2100 X	1988	-0-	-112		-112	1988 2		Y	-0-		13
03	2325 X	2194	-0-	-131		-131	2194 2		Y	-0-		13

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10128 - 11797		
10	3992 X	3992	-0-	-0-		-0-	3992 2		Y	-0-		12
11	3980 X	3980	-0-	-0-		-0-	3980 2		Y	-0-		12
12	4369 X	4369	-0-	-0-		-0-	4369 2		Y	-0-		12
*01	4461 X	4461	-0-	-0-		-0-	4461 2		Y	-0-		12
*02	3724 X	3627	-0-	-97		-97	3627 2		Y	-0-		12
03	4371 X	3809	-0-	-562		-562	3809 2		Y	-0-		12

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10092 - 11715		
10	1121 N	1121	-0-	-0-		-0-	1121 2		N	-0-		-0-
11	1530 N	405	-0-	-1125		-1125	405 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	871	-0-	-617		-617	871 2		N	-0-		-0-
*01	1124 N	1124	-0-	-0-		-0-	1124 2		N	-0-		-0-
*02	1293 N	1293	-0-	-0-		-0-	1293 2		N	-0-		-0-
*03	2266 N	2266	-0-	-0-		-0-	2266 2		N	-0-		-0-

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10022 - 11833		
10	3596 X	3515	-0-	-81		-81	3515 2		N	-0-		3
11	3480 X	3272	-0-	-208		-208	3272 2		N	-0-		3
12	3380 X	3380	-0-	-0-		-0-	3380 2		N	-0-		3
*01	3503 X	3395	-0-	-108		-108	3395 2		N	-0-		3
*02	3164 X	2982	-0-	-182		-182	2982 2		N	-0-		3
03	3503 X	3177	-0-	-326		-326	3177 2		N	-0-		3

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740		
10	939 N	939	-0-	-0-		-0-	939 2		Y	-0-		-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-		-0-	1035 2		Y	-0-		-0-
12	992 N	950	-0-	-42		-42	950 2		Y	-0-		-0-
*01	930 N	910	-0-	-20		-20	910 2		Y	-0-		-0-
*02	899 N	899	-0-	-0-		-0-	899 2		Y	-0-		-0-
*03	1008 N	1008	-0-	-0-		-0-	1008 2		Y	-0-		-0-

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367		PERF.10906 - 12276		
10	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 2		Y	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105 2		Y	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-		-0-	122 2		Y	-0-		-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104 2		Y	-0-		-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105 2		Y	-0-		-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-		-0-	120 2		Y	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10306 - 11754		
10	2883 X	2843	-0-	-40		-40	2843 2		Y	-0-		-0-
11	3179 X	3179	-0-	-0-		-0-	3179 2		Y	-0-		-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-		-0-	3222 2		Y	-0-		-0-
*01	3227 X	3227	-0-	-0-		-0-	3227 2		Y	-0-		-0-
*02	2968 X	2172	-0-	-796		-796	2172 2		Y	-0-		-0-
03	3286 X	2563	-0-	-723		-723	2563 2		Y	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-	27
11		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-	27
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-	27
*01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-	27
*02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-	27
*03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-	27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358												
10		5983 X	5675	-0-	-308	-0-	5675	2		N	-0-	28
11		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		N	-0-	28
12		5735 X	5511	-0-	-224	-0-	5511	2		N	-0-	28
*01		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2		N	-0-	28
*02		5180 X	4535	-0-	-645	-0-	4535	2		N	-0-	28
*03		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2		N	-0-	28

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896												
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-	-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-	-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-
*01		1209 N	580	-0-	-629	-0-	580	2		N	-0-	-0-
*02		728 N	327	-0-	-401	-0-	327	2		N	-0-	-0-
03		713 N	415	-0-	-298	-0-	415	2		N	-0-	-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373												
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-	3
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	3
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-	3
*01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		Y	-0-	3
*02		140 N	100	-0-	-40	-0-	100	2		Y	-0-	3
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-	3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863												
10		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2		Y	-0-	75
11		6900 X	6738	-0-	-162	-0-	6738	2		Y	-0-	75
12		7347 X	6960	-0-	-387	-0-	6960	2		Y	-0-	75
*01		7347 X	7199	-0-	-148	-0-	7199	2		Y	-0-	75
*02		6636 X	6354	-0-	-282	-0-	6354	2		Y	-0-	75
03		7285 X	7144	-0-	-141	-0-	7144	2		Y	-0-	75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625												
10		6138 X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2		Y	-0-	12
11		5940 X	5419	-0-	-521	-0-	5419	2		Y	-0-	12
12		6169 X	5674	-0-	-495	-0-	5674	2		Y	-0-	12
*01		6169 X	5770	-0-	-399	-0-	5770	2		Y	-0-	12
*02		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		Y	-0-	12
*03		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2		Y	-0-	12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482												
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		Y	-0-	12
11		3090 X	2873	-0-	-217	-0-	2873	2		Y	-0-	12
12		3224 X	2871	-0-	-353	-0-	2871	2		Y	-0-	12
*01		3224 X	2795	-0-	-429	-0-	2795	2		Y	-0-	12
*02		2912 X	2905	-0-	-7	-0-	2905	2		Y	-0-	12
03		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3055	2		Y	-0-	12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
11		300 N	125	-0-	-175	-0-	125 2	N	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02		112 N	38	-0-	-74	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2	N	-0-			-0-

PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057												
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON												
TSAR ENERGY, LLC 872178												
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936												
10		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1	N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 1	N	-0-			-0-
12		0 W	80	-0-	80 B	80	80 1	N	-0-			-0-
01		0 W	80	-0-	80 B	160	80 1	N	-0-			-0-
02		0 W	80	-0-	80 B	240	80 1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			240							
03		0 W	80	-0-	80 B	320	80 1	N	-0-			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 2	N	-0-		43
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-		43
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-		43
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-		43
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068												
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540												
10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1494 2	12 9	N	11		82
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1275 2	9 9	N	8		90
12		1364 N	878	-0-	-486	-0-	856 2	22 9	N	20		110
01		1364 N	392	-0-	-972	-0-	392 2		N	-0-		110
02		1204 N	198	-0-	-1006	-0-	198 2		N	-0-		110
*03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		110

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10710 - 19722
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6913 X	6598	-0-	-315	-0-	837 1	5761 2	N	-0-			43
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	807 1	5844 2	N	-0-			43
12	6851 X	6781	-0-	-70	-0-	837 1	5944 2	N	-0-			43
01	6851 X	6399	-0-	-452	-0-	827 1	5572 2	N	-0-			43
02	6216 X	6050	-0-	-166	-0-	750 1	5300 2	N	-0-			43
*03	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	837 1	6070 2	N	123			166
						135 9						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
TOBY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	225327	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9711 - 10581
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	410 1	5203 2	Y	2	1 8		139
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	408 1	5320 2	Y	2			141
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	421 1	5228 2	Y	97			238
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	419 1	5237 2	Y	1	142 1		97
02	5320 X	5034	-0-	-286	-0-	379 1	4649 2	Y	5			102
03	5890 X	5473	-0-	-417	-0-	423 1	5049 2	Y	1			103
						1 9						

ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			40
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		Y	-0-			40
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-			40
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			40
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			40
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			40

ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	234424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11181	PERF.10710 - 11268
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

PANTHER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	237549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11670	PERF.10349 - 11497
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	452 1	4737 2	N	1	1 8		20
11	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	435 1	4574 2	N	-0-			20
12	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	466 1	4657 2	N	-0-			20
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	462 1	4540 2	N	-0-			20
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	402 1	4185 2	N	-0-			20
*03	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	443 1	4676 2	N	-0-			20

TIPTON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	238147	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10481 - 11360
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ANGELINA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010													TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986	
10	3007 X	2563	-0-	-444	-0-	188	1	2368	2	N	6	1 8		40
						7	9							
11	2910 X	1984	-0-	-926	-0-	142	1	1840	2	N	2			42
						2	9							
12	2945 X	2387	-0-	-558	-0-	178	1	2209	2	N	-0-			42
01	2852 X	2048	-0-	-804	-0-	151	1	1885	2	N	11			53
						12	9							
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	148	1	1801	2	N	10			63
						11	9							
*03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	207	1	2463	2	N	15			78
						17	9							

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE													TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896	
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	377	1	4711	2	Y	3	1 8		64
						3	9							
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	347	1	4532	2	Y	5			69
						6	9							
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	374	1	4654	2	Y	32			101
						35	9							
01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	368	1	4604	2	Y	6			107
						7	9							
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	369	1	4525	2	Y	73	92 1		88
						80	9							
*03	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	408	1	4830	2	Y	27			115
						30	9							

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE													TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010													TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194	
10	899 N	792	-0-	-107	-0-	58	1	733	2	N	1	1 8		22
						1	9							
11	810 N	622	-0-	-188	-0-	44	1	578	2	N	-0-			22
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	62	1	758	2	N	-0-			22
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	N	-0-			22
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	-0-			22
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	60	1	735	2	N	-0-			22

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	14136 X	13610	-0-	-526	-0-	1013	1	12596	2	N	1	1 8	28
11	13680 X	13105	-0-	-575	-0-	934	1	12171	2	N	-0-		28
12	13826 X	13245	-0-	-581	-0-	982	1	12215	2	N	44		72
						48	9						
01	13671 X	13312	-0-	-359	-0-	984	1	12328	2	N	-0-		72
02	12292 X	11808	-0-	-484	-0-	890	1	10918	2	N	-0-		72
03	13609 X	12966	-0-	-643	-0-	1007	1	11959	2	N	-0-		72

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136													
10	6851 X	6484	-0-	-367	-0-	484	1	6000	2	N	-0-		-0-
11	6420 X	6394	-0-	-26	-0-	456	1	5938	2	N	-0-		-0-
12	6603 X	6514	-0-	-89	-0-	484	1	6030	2	N	-0-		-0-
01	6603 X	6504	-0-	-99	-0-	481	1	6011	2	N	11		11
						12	9						
02	5964 X	5852	-0-	-112	-0-	442	1	5407	2	N	3		14
						3	9						
03	6603 X	6282	-0-	-321	-0-	488	1	5794	2	N	-0-		14

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960													
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		-0-
12	527 N	187	-0-	-340	-0-	187	2			N	-0-		-0-
01	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-		-0-
02	672 N	187	-0-	-485	-0-	187	2			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966													
10	1519 N	636	-0-	-883	-0-	636	2			N	-0-		58
11	1290 N	732	-0-	-558	-0-	732	2			N	-0-		58
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-		58
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-		58
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-		58
03	1116 N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-		58

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085													
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	226573	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10056 - 10128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	228835	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 9810 - 10171		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	RRCID ->	237264	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
TOBY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	237264	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TIPTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9590 - 11360		
10	7967 X	7850	-0-	-117	-0-	586	1	7262 2	Y	2	1 8		60
11	7710 X	7475	-0-	-235	-0-	533	1	6938 2	Y	4			64
12	7936 X	7660	-0-	-276	-0-	567	1	7058 2	Y	32			96
01	7874 X	7664	-0-	-210	-0-	569	1	7091 2	Y	4			100
02	7084 X	6876	-0-	-208	-0-	516	1	6314 2	Y	42	88 1		54
03	7843 X	7185	-0-	-658	-0-	557	1	6614 2	Y	13			67
CHEETAH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245987	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9522 - 9732		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	250885	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF. 9593 - 9958		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

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

 JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

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

 PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

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

 LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

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

 MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	87	1	177	2	N	-0-					19
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	124	1	334	2	N	-0-					19
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	140	1	378	2	N	66					85
							73	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	158	1	190	2	N	-0-					85
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	157	1	106	2	N	-0-					85
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	117	1	90	2	N	-0-					-0-

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7744	2	15	9	N	14			149
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7022	2	25	9	N	23			172
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3			175
01	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7036	2	6	9	N	5			180
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-			180
*03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	N	9			189

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

10	3193 X	1985	-0-	-1208	-0-	1985	2			N	-0-			139
11	3090 X	1775	-0-	-1315	-0-	1775	2			N	-0-			139
12	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	2755	2	3	9	N	3			142
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2529	2	6	9	N	5			147
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			147
03	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-			147

PALMER PETROLEUM INC. 636222
 ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

10	2635 N	1727	-0-	-908	-0-	54	1	1673	2	N	-0-			27
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-			27
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	58	1	2559	2	N	20			47
						22	9							
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	62	1	2243	2	N	12			59
						13	9							
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	2	N	6			65
						7	9							
03	2635 N	2202	-0-	-433	-0-	62	1	2140	2	N	-0-			65

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
 84 ENERGY LLC 856467
 RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1168 S	982	-0-	-186 B	-0-	968	2	14	9	N	13	153	1	30
11	1037 S	1037	-0-	-0- B	-0-	893	2	144	9	N	131			161
12	1205 S	1205	-0-	-0- B	-0-	1133	2	72	9	N	65	149	1	77
01	974 S	485	-0-	-489 B	-0-	472	2	13	9	N	12			89
02	955 S	189	-0-	-766 B	-0-	189	2			N	-0-			89
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	827 S	827	-0-	-0- B	-0-	763	2	64	9	N	58			147

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

10	12 S	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	10 S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	10 S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	10 S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")
TC OIL AND GAS, LLC
HALE, ORA T.

75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
840303
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					34
11	15 N	NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-				N	NO RPT					34
12	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT)
FALCON PRODUCTION LLC
SESSION, D. J.

75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
260268
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3

WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

10	2089 X	954	-0-	-0-	-1135	-0-	898	2	56	9	Y	51	51	1		-0-
11	150 X	41	-0-	-0-	-109	-0-	39	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	1023 X	968	-0-	-0-	-55	-0-	968	2			Y	-0-				-0-
01	1023 X	735	-0-	-0-	-288	-0-	735	2			Y	-0-				-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	19	9	Y	17	17	1		-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON, V GU 1

WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1

WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	28 N	7	-0-	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

WADE GU 1

WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	37	-0-	-0-	37	-0-	35	2	2	9	N	2	2	1		-0-
12	14B DENY	18	-0-	-0-	18	-0-	55	18	2		N	-0-				-0-
01	14B DENY	16	-0-	-0-	16	-0-	71	16	2		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	23	-0-	-0-	23	-0-	94	20	2	3	9	N	3	3	1	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	21	-0-	-351	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420 N	215	-0-	-205	-0-	202	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	143	125	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	19	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) FALCON PRODUCTION LLC REKLAW GU 1		75839 625 260268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4	RRCID -> 102017	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9188	-	9638				
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2	RRCID -> 110929	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 9664	PERF. 9254	-	9420				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1	RRCID -> 110930	COMPL. DATE 12/08/2000	TOTAL DEPTH 9798	PERF. 9303	-	9755				
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
11	420 X	232	-0-	-188	-0-	203 2	29 9	N	26	26 1		-0-
12	434 X	79	-0-	-355	-0-	79 2		N	-0-			-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1	RRCID -> 111894	COMPL. DATE 11/28/2000	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9442	-	9786				
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	780 2	108 9	Y	98	98 1		-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	467	-0-	467	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467		Y	NO RPT			-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2	RRCID -> 169601	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH 14151	PERF. 9190	-	9750				
10	682 X	377	-0-	-305	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
11	660 X	485	-0-	-175	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
12	651 X	307	-0-	-344	-0-	307 2		Y	-0-			-0-
01	651 X	288	-0-	-363	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50		Y	NO RPT			-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 4	RRCID -> 175196	COMPL. DATE 09/19/1999	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8814	-	9694				
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	339 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	274 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	138	-0-	-234	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	128 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	128		Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268									
REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	775 N	526	-0-	-249	-0-	526 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	403	-0-	-377	-0-	403 2	Y	-0-			-0-
12	744 N	227	-0-	-517	-0-	227 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	247	-0-	-280	-0-	247 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	322		Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570			
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	46 2	3 9 Y	3	3 1		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	12 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454			
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2	Y	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	632 2	45 9 Y	41	41 1		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	319	275 2	44 9 Y	40	40 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142			
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-			-0-
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813			
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	270 2	17 9 Y	15	15 1		-0-
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	95 2	7 9 Y	6	6 1		-0-
12	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	17	-0-	-262	-0-	17 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	36 2	6 9 Y	5	5 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	42		Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224			
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	83 2	6 9 Y	5	5 1		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	204 2	14 9 Y	13	13 1		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	209	-0-	209	209	184 2	25 9 Y	23	23 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	209		Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268								
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	32	-0-	32	32	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	18	-0-	18	50	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	66	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	80	2	Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	80		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	10	2	Y	2	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343		
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	28	28
12	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	366	-0-	366	-0-	315	2	Y	46	46
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	366			Y	NO RPT	-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190		
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	Y	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	24	24
02	DLQ G-10	132	-0-	132	-0-	132	2	Y	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	14	14
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	181	-0-	181	-0-	156	2	Y	23	23
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	181			Y	NO RPT	-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	1	1
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	2	Y	1	1
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			Y	NO RPT	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) FALCON PRODUCTION LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 260268	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	219 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	128 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	57 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1			WELL #: 3	RRCID -> 187162	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH 10178		PERF. 9040 - 10042			
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	403 2	29 9	Y	26	26 1	-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	73	63 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	73			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4			WELL #: 6	RRCID -> 187902	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9024 - 9826			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 4	RRCID -> 188961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9418 - 9928		
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	131 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	214 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
12	310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	40 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU1			WELL #: 5	RRCID -> 189260	COMPL. DATE 06/05/2002	TOTAL DEPTH 10157		PERF. 9255 - 9628			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	13 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT		-0-

JAMES, S. GU 1			WELL #: 3	RRCID -> 190117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9156 - 9936		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	263 2	17 9	Y	15	15 1	-0-
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	187 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
01	279 N	90	-0-	-189	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	6 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 5	RRCID -> 190118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9026 - 9766		
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	193 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	254 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	370	-0-	370	370	325 2	45 9	Y	41	41 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268										
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9068 - 9130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11 9	Y	10	10 1	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	110	2	18 9	Y	16	16 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	128				Y	NO RPT		-0-

MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7920 - 7992		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9064 - 10070		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	5	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8968 - 10102		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380		PERF. 8896 - 9382		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	4	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 8924 - 9805		
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	150				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8908 - 9480		
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	199	2	40 9	Y	36	36 1	-0-
02	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	308				Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268								
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644		
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788		
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	Y	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	146		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052		
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	78	-0-	-294	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	16	-0-	-263	-0-	14 2	Y	2	2 1	-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	75		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048		
10	279 N	116	-0-	-163	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	192 2	Y	13	13 1	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268													
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	340	-0-	-63	-0-	320 2	20 9		Y	18	18 1	-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	451 2	31 9		Y	28	28 1	-0-
12		372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2			Y	-0-		-0-
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	267	-0-	267		234 2	33 9		Y	30	30 1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343													
10		310 N	119	-0-	-191	-0-	112 2	7 9		Y	6	6 1	-0-
11		270 N	133	-0-	-137	-0-	124 2	9 9		Y	8	8 1	-0-
12		248 N	10	-0-	-238	-0-	10 2			Y	-0-		-0-
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	70	-0-	70		61 2	9 9		Y	8	8 1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570													
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-		-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-		-0-
12		279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2			Y	-0-		-0-
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	172 2	34 9		Y	31	31 1	-0-
02	DLQ	G-10	29	-0-	29		29 2			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788													
10		992 X	881	-0-	-111	-0-	881 2			Y	-0-		-0-
11		1080 X	554	-0-	-526	-0-	554 2			Y	-0-		-0-
12		1116 X	399	-0-	-717	-0-	399 2			Y	-0-		-0-
01		1116 X	357	-0-	-759	-0-	357 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	205	-0-	205		205 2			Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489													
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			Y	-0-		-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			Y	-0-		-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			Y	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	185 2	36 9		Y	33	33 1	-0-
02	DLQ	G-10	142	-0-	142		142 2			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198													
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796													
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-		-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-		-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	146	-0-	146		146 2			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12		RRCID -> 197985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8984 - 9546	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT		-0-

LUE, TERRIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8832 - 9492	
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	185 2	36 9	Y	33	1	-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	142			Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8915 - 9387	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	281 2	18 9	Y	16	16	1
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	292 2	20 9	Y	18	18	1
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
01	310 N	69	-0-	-241	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	65 2	9 9	Y	8	8	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8894 - 9511	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9964		PERF. 8885 - 9691	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	Y	1	1	1
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	Y	1	1	1
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	12 2	1 9	Y	1	1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8952 - 9858	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8950 - 9487	
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	327 2	23 9	Y	21	21	1
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	48 2	8 9	Y	7	7	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	56			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268								
REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4		4 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		4	Y	NO RPT		-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12		11 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		12	Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	83	23 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	97	12 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	108	11 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653		
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2	Y	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	410	-0-	410	410	410 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	410		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615		
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	273	-0-	-87	-0-	254 2	19 9 Y	17	17 1	-0-
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	232 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	163	141 2	22 9 Y	20	20 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	163		Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887		
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	421 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	349 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	178		Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
 LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	403	-0-	-167	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

10	899 X	432	-0-	-467	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	660 X	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	527 X	216	-0-	-311	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	434 X	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					62
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					62
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					62
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					62
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					62
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					62

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					106
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					106
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					106
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					106
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					106
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
 PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	1			N	-0-					28
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	1			N	-0-					28
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	1			N	-0-					28
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	1			N	-0-					28
02	4284 X	3269	-0-	-1015	-0-	3269	1			N	-0-					28
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FALCON PRODUCTION LLC 260268
 SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	9	2		2 9	N	-0-		2 1			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		//CONT.//	77788 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.			090870								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	249598	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF. 8060 - 8088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		977 N	977	-0-	-0-	977	2	N	-0-		-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
*01		1077 N	1077	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
*02		420 N	105	-0-	-315	105	2	N	-0-		-0-
03		155 N	105	-0-	-50	105	2	N	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	253856	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11803	PERF. 8108 - 11734	
10		804 N	804	-0-	-0-	804	2	N	-0-		5
11		750 N	711	-0-	-39	711	2	N	-0-		5
12		899 N	716	-0-	-183	716	2	N	-0-		5
*01		806 N	723	-0-	-83	723	2	N	-0-		5
*02		672 N	628	-0-	-44	628	2	N	-0-		5
03		713 N	151	-0-	-562	151	2	N	-0-		5

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	283910	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 8136 - 8142	
10		62 N	53	-0-	-9	53	2	Y	-0-		45
11		60 N	55	-0-	-5	55	2	Y	-0-		45
12		62 N	56	-0-	-6	56	2	Y	-0-		45
*01		62 N	56	-0-	-6	56	2	Y	-0-		45
*02		57 N	57	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		45
03		62 N	56	-0-	-6	56	2	Y	-0-		45

RYAN, E.M. UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	284172	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11840	PERF. 8128 - 11740	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSMAN STANLEY		WELL #:	1	RRCID ->	284187	COMPL. DATE	03/09/2018	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 8141 - 13030	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	284225	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 8118 - 11780	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
CASS ENERGY LLC		139618														
MOORE, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MCKNIGHT, C. L.		551650		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
BUSH HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
FIELDS, EVA		WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866								
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	N	6					130
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4					134
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					139
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2602	2	12	9	N	11					150
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					153
*03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1989	2	12	9	N	11					164

RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF		913955														
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

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

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			22
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			22
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-			22

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

10	682 N	92	-0-	-590	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
11	660 N	59	-0-	-601	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
12	589 N	66	-0-	-523	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	150	1	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	175	5	24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	176	1	24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	164	1	24

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525										
COLLETTE, W.T. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128544	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5626 -	5990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	550					N	18			18
11	14B2 EXT	50	-0-	50	600	50	1			N	-0-			18
12	14B2 EXT	50	-0-	50	650	50	1			N	-0-			18
01	14B2 EXT	50	-0-	50	700	50	1			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	700					N	-0-			18
03	0 W NO RPT		-0-	-0-	700					N	NO RPT			18

WILLIS, R.P.		WELL #:		1	RRCID ->	174641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5674 -	5694	
10	14B2 EXT	20	-0-	20	80	20	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	100	20	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	120	20	1			N	-0-			-0-
*01	140 X	20	-0-	-120	-0-	20	1			N	-0-			-0-
*02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS, R.P.		WELL #:		19	RRCID ->	180537	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5754 -	5786	
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
*01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
*02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALL, E.E.		WELL #:		1	RRCID ->	211505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	21	-0-	21	126	20	1	1	9	N	1			33
11	14B2 EXT	50	-0-	50	176	50	1			N	-0-			33
12	14B2 EXT	50	-0-	50	226	50	1			N	-0-			33
*01	281 X	55	-0-	-226	-0-	55	1			N	-0-			33
*02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			33
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

LEWIS, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF.	481 -	6082	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	19			50
11	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	1			N	-0-			50
12	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-			50
*01	309 X	59	-0-	-250	-0-	50	1	9	9	N	8			58
*02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	12			70
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

RODESSA (GLOYD)				77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC				140531										
TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	152183	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5772 -	5778	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA (GLOYD) CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC SMITH, O.L.		//CONT.// 77807 280 //CONT.// 140531		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC BLANCHARD		690225		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN		77807 350 144581		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 148933		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

KLO OIL & GAS, L.L.C. TYSON		470563		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 128786		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANCIE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO		484437		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS						
WELL #:		5		RRCID -> 016599		COMPL. DATE 11/19/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	84	1	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	68	1	34

MCDONALD RESOURCES, LLC RIVES		547940		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 151810		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POCO LLC 668802
 BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	403	4	51	9	N	46	160	1	43
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	360	4	44	9	N	40			83
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	372	4	41	9	N	37			120
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	372	4	39	9	N	35			155
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	336	4	36	9	N	33			188
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	372	4	43	9	N	39	157	1	70

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
 BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
 WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	97	1	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	19	5	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			106
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	156	1	20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			66

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HLETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					112
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-			99	2	20	9					130
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-			466	2	6	9					135
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-			408	2	3	9					138
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-			472	2	15	9					152

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS															
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080															
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			42
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-			42
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-		408	2	1	9	N	1		43
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2			N	-0-		43

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			149
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	164	1	9
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-		100	2	13	9	N	12		21
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-		466	2	14	9	N	13		34
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-		408	2	13	9	N	12		46
*03		503 N	503	-0-	-0-	-0-		472	2	31	9	N	28		74

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS															
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525															
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672															
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	1			Y	-0-		-0-
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	1			Y	-0-		-0-
12		25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	1			Y	-0-		-0-
*01		20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	1			Y	-0-		-0-
*02		20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	1			Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200						N	-0-		14
11		14B2 EXT	50	-0-	-0-	250		50	1			N	-0-		14
12		14B2 EXT	52	-0-	-0-	302		50	1	2	9	N	2		16
*01		302 X	-0-	-0-	-302	-0-						N	-0-		16
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		16

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680															
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	1			Y	-0-		-0-
11		50 X	50	-0-	-0-	-0-		50	1			Y	-0-		-0-
12		50 X	50	-0-	-0-	-0-		50	1			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479															
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
CLEMMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 141807		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
 RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
 WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
11	210 N	119	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 LATX OPERATIONS, LLC 489940
 WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5800 - 6340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS				
RAMBO, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 5862 - 6733		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TERRY ET AL "A"		819479		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS				
WELL #: 2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6380 - 6513				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5712 - 6535		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			340
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			340
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			340
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
PEGASI OPERATING INC.		650623										
HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 6728 - 6802		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5			165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10			176
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-		Y	30			206
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	40	222 1		24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	NO RPT			24

HAGGARD UNIT B		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
WELL #: 1		RRCID -> 268664		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6912 - 6938				
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	2			49
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	Y	2			51
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2565 2	Y	8			59
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3571 2	Y	10			69
*02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3598 2	Y	4			73
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-		Y	NO RPT			73

RODESSA (TRAVIS PEAK) PEGASI OPERATING INC. HARRIS		77807 875 650623		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6924 - 6942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

XTO ENERGY INC. BRADEN, C. C.		945936		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
		WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6826 - 6927				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADEN, C. C.		945936		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
		WELL #: 3		RRCID -> 016652		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6542 - 7138				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, A. T. UNIT		945936		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
		WELL #: 2 T		RRCID -> 016655		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5659 - 7035				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAKEFIELD		945936		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
		WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6719 - 6816				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) XTO ENERGY INC. BRADEN		77807 941 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS						
		WELL #: 4		RRCID -> 193598		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6616 - 6670				
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

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

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
GALLERY PETROLEUM LLC				293172								
DANIELS-HOWE				WELL #: 4	RRCID -> 201503	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 5816	- 5824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

DANIELS-HOWE				WELL #: 2	RRCID -> 209348	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5710	- 5724			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894

RAMTEX ENERGY LLC				690225								
PEACOCK -A-				WELL #: 1	RRCID -> 102018	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 5969	- 5974			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
ALLDAY				WELL #: 1	RRCID -> 167881	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5876	- 5894			
10	14B2 EXT	500	-0-	500	1207	500 2		N	-0-			114
11	14B2 EXT	1617	-0-	1617	2824	1617 2		N	-0-			114
12	4295 X	1471	-0-	-2824	-0-	1471 2		N	-0-			114
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			114
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			114
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BPX OPERATING COMPANY				085408								
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE				WELL #: 3 U	RRCID -> 269166	COMPL. DATE 09/16/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6627	- 6634			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)		78219 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595													
LYNCH, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 110790		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6540 - 6552					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1488 N	1341	-0-	-147	-0-	239	1	1085	2	N	15			40
11		1410 N	1300	-0-	-110	-0-	239	1	1061	2	N	-0-			40
12		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	239	1	1105	2	N	40			80
							44	9							
01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	248	1	1154	2	N	10			90
							11	9							
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	216	1	1100	2	N	73			163
							80	9							
*03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	231	1	1195	2	N	53	189	1	27
							58	9							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
BARBER, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 242230		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10624 - 11106					
10		682 N	89	-0-	-593	-0-	89	3			N	-0-			47
11		810 N	678	-0-	-132	-0-	671	3	7	9	N	6			53
12		620 N	602	-0-	-18	-0-	598	3	4	9	N	4			57
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	N	1			58
02		644 N	604	-0-	-40	-0-	587	3	17	9	N	15			73
*03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	573	3	17	9	N	15			88

ARMOR RESOURCES LLC		031587		RRCID -> 222659		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 11685		PERF.10764 - 11177					
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 1													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		537718		RRCID -> 062778		COMPL. DATE 07/03/1975		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 9856 - 10518					
TUEL GAS UNIT #1		WELL #: 1													
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			14
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			14
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			14
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			14
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			14
03		558 N	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-			14

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068176		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 10699		PERF.10094 - 10509					
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1774	2	2	9	N	2	110	1	38
11		1290 N	1007	-0-	-283	-0-	986	2	21	9	N	19			57
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			57
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			57
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1536	2	35	9	N	32			89
03		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-			89

RAY GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 072475		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10182 - 10657					
10		1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-	76	1	59
11		1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1100	2	25	9	N	23			82
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1488	2	40	9	N	36			118
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12			130
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17			147
*03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	N	9			156

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2			N	-0-	44
11		1170 N	862	-0-	-308	-0-	862 2			N	-0-	44
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1229 2	33 9		N	30	74
01		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2			N	-0-	74
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043 2	12 9		N	11	85
03		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1117 2	13 9		N	12	97

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298												
10		1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1036 2	31 9		N	28	74
11		1200 N	784	-0-	-416	-0-	784 2			N	-0-	74
12		1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 2			N	-0-	74
01		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 2			N	-0-	74
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1028 2	12 9		N	11	85
*03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1079 2	26 9		N	24	109

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203												
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1436 2	15 9		N	14	58
11		1350 N	1041	-0-	-309	-0-	1030 2	11 9		N	10	68
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1420 2	21 9		N	19	87
01		1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1143 2	11 9		N	10	97
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1350 2	19 9		N	17	114
*03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1498 2	14 9		N	13	127

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
10		930 N	817	-0-	-113	-0-	813 2	4 9		N	4	104
11		870 N	589	-0-	-281	-0-	578 2	11 9		N	10	114
12		837 N	811	-0-	-26	-0-	811 2			N	-0-	114
01		806 N	732	-0-	-74	-0-	732 2			N	-0-	114
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9		N	1	115
03		806 N	757	-0-	-49	-0-	727 2	30 9		N	27 91 1	51

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
10		744 N	492	-0-	-252	-0-	492 2			N	-0-	100
11		750 N	309	-0-	-441	-0-	309 2			N	-0-	100
12		744 N	532	-0-	-212	-0-	521 2	11 9		N	10	110
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-	110
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	500 2	6 9		N	5	115
*03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 2	1 9		N	1	116

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684												
10		1426 N	1183	-0-	-243	-0-	1166 2	17 9		N	15	40
11		1380 N	1003	-0-	-377	-0-	991 2	12 9		N	11	51
12		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1371 2	22 9		N	20	71
01		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1161 2	15 9		N	14 61 1	24
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1097 2	14 9		N	13	37
03		1395 N	1114	-0-	-281	-0-	1097 2	17 9		N	15	52

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799												
10		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1652 2	17 9		N	15	132
11		1680 N	1333	-0-	-347	-0-	1316 2	17 9		N	15	147
12		1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1561 2	24 9		N	22 112 1	57
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1683 2	24 9		N	22	79
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1522 2	19 9		N	17	96
*03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1715 2	22 9		N	20	116

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1600 N	1600	-0-	-0-	1587 2	13 9		N	12		99
11		1320 N	1137	-0-	-183	1120 2	17 9		N	15		114
12		1457 N	1339	-0-	-118	1320 2	19 9		N	17	112 1	19
01		1519 N	1020	-0-	-499	1003 2	17 9		N	15		34
02		1064 N	951	-0-	-113	936 2	15 9		N	14		48
03		1333 N	1117	-0-	-216	1099 2	18 9		N	16		64

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482												
10		2337 X	2337	-0-	-0-	2337 2			N	-0-	79 1	19
11		2250 X	1563	-0-	-687	1563 2			N	-0-		19
12		2756 N	2756	-0-	-0-	2705 2	51 9		N	46		65
01		2332 N	2332	-0-	-0-	2332 2			N	-0-		65
02		1832 N	1832	-0-	-0-	1832 2			N	-0-		65
03		2325 N	2242	-0-	-83	2203 2	39 9		N	35		100

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757												
10		1494 N	1494	-0-	-0-	1486 2	8 9		N	7		205
11		1440 N	1294	-0-	-146	1282 2	12 9		N	11	180 1	36
12		1653 N	1653	-0-	-0-	1638 2	15 9		N	14		50
01		1575 N	1575	-0-	-0-	1558 2	17 9		N	15		65
02		1406 N	1406	-0-	-0-	1388 2	18 9		N	16		81
03		1674 N	1607	-0-	-67	1594 2	13 9		N	12		93

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660												
10		2852 X	2614	-0-	-238	2604 2	10 9		N	9	85 1	26
11		2760 X	2029	-0-	-731	2018 2	11 9		N	10		36
12		2938 N	2938	-0-	-0-	2918 2	20 9		N	18		54
01		2777 N	2777	-0-	-0-	2759 2	18 9		N	16		70
02		2465 N	2465	-0-	-0-	2454 2	11 9		N	10		80
03		2852 N	2686	-0-	-166	2668 2	18 9		N	16		96

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681												
10		2139 N	1602	-0-	-537	1580 2	22 9		N	20		92
11		1320 N	1088	-0-	-232	1073 2	15 9		N	14	75 1	31
12		1643 N	1094	-0-	-549	1079 2	15 9		N	14		45
01		1612 N	894	-0-	-718	880 2	14 9		N	13		58
02		1008 N	773	-0-	-235	760 2	13 9		N	12		70
03		1085 N	919	-0-	-166	906 2	13 9		N	12		82

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698												
10		1705 N	1646	-0-	-59	1631 2	15 9		N	14		65
11		1650 N	1114	-0-	-536	1102 2	12 9		N	11		76
12		1746 N	1746	-0-	-0-	1727 2	19 9		N	17		93
01		1643 N	1583	-0-	-60	1568 2	15 9		N	14	84 1	23
02		1415 N	1415	-0-	-0-	1400 2	15 9		N	14		37
03		1736 N	1627	-0-	-109	1608 2	19 9		N	17		54

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
10		1891 N	1699	-0-	-192	1695 2	4 9		N	4		59
11		1710 N	846	-0-	-864	846 2			N	-0-		59
12		1984 N	1984	-0-	-0-	1940 2	44 9		N	40		99
01		1705 N	1488	-0-	-217	1488 2			N	-0-		99
02		1382 N	1382	-0-	-0-	1347 2	35 9		N	32		131
03		1984 N	1422	-0-	-562	1422 2			N	-0-		131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1956 2	11 9	N		10		142
11		1980 N	1235	-0-	-745	-0-	1222 2	13 9	N		12		154
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2030 2	24 9	N		22	124 1	52
01		1953 N	1886	-0-	-67	-0-	1865 2	21 9	N		19		71
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691 2	18 9	N		16		87
03		2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1872 2	32 9	N		29		116

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542													
10		1674 N	1441	-0-	-233	-0-	1439 2	2 9	N		2		91
11		1620 N	1081	-0-	-539	-0-	1081 2		N		-0-		91
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1668 2	43 9	N		39		130
01		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417 2		N		-0-		130
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N		-0-		130
03		1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1419 2	42 9	N		38	149 1	19

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625													
10		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005 2		N		-0-		92
11		1050 N	791	-0-	-259	-0-	746 2	45 9	N		41	44 1	89
12		1085 N	869	-0-	-216	-0-	867 2	2 9	N		2		91
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N		-0-		91
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	870 2	17 9	N		15		106
*03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N		-0-		106

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523													
10		1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1612 2	12 9	N		11	114 1	29
11		990 N	880	-0-	-110	-0-	870 2	10 9	N		9		38
12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2379 2	6 9	N		5		43
01		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1563 2	1 9	N		1		44
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1151 2	7 9	N		6		50
03		1860 N	1311	-0-	-549	-0-	1289 2	22 9	N		20		70

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576													
10		1953 N	1600	-0-	-353	-0-	1600 2		N		-0-		59
11		1680 N	970	-0-	-710	-0-	970 2		N		-0-		59
12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2184 2	83 9	N		75	120 1	14
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N		-0-		14
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N		-0-		14
03		2263 N	1629	-0-	-634	-0-	1629 2		N		-0-		14

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419													
10		1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660 2		N		-0-		63
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N		-0-		63
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N		-0-		63
01		1674 N	1394	-0-	-280	-0-	1394 2		N		-0-		63
02		1708 N	1357	-0-	-351	-0-	1357 2		N		-0-		63
03		1984 N	1462	-0-	-522	-0-	1400 2	62 9	N		56	100 1	19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820													
10		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1713 2	28 9	N		25		118
11		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1273 2	11 9	N		10	112 1	16
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1840 2	13 9	N		12		28
01		1736 N	1530	-0-	-206	-0-	1515 2	15 9	N		14		42
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590 2	1 9	N		1		43
03		1798 N	1520	-0-	-278	-0-	1497 2	23 9	N		21		64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10		1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1691 2		11 9	N	10		124
*11		1830 N	1126	-0-	-704	-0-	1126 2			N	-0-		124
*12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-		124
*01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-	111 1	13
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			N	-0-		13
03		1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1776 2		15 9	N	14		27

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742													
10		1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1757 2		36 9	N	33		167
11		1830 N	1535	-0-	-295	-0-	1526 2		9 9	N	8	140 1	35
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1931 2		33 9	N	30		65
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1834 2		26 9	N	24		89
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1580 2		37 9	N	34		123
03		1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796 2			N	-0-		123

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848													
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1170 2		9 9	N	8		65
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-		65
12		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354 2			N	-0-		65
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1329 2		39 9	N	35		100
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1088 2		51 9	N	46		146
03		1364 N	1146	-0-	-218	-0-	1102 2		44 9	N	40		186

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176													
10		2139 N	1680	-0-	-459	-0-	1680 2			N	-0-	101 1	20
11		1860 N	1179	-0-	-681	-0-	1177 2		2 9	N	2		22
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1880 2		6 9	N	5		27
01		1674 N	1451	-0-	-223	-0-	1441 2		10 9	N	9		36
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1271 2		15 9	N	14		50
03		1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1567 2		19 9	N	17		67

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704													
10		1736 N	1369	-0-	-367	-0-	1356 2		13 9	N	12	63 1	26
11		1590 N	1325	-0-	-265	-0-	1307 2		18 9	N	16		42
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1907 2		23 9	N	21		63
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1672 2		24 9	N	22		85
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1586 2		20 9	N	18		103
03		1922 N	1814	-0-	-108	-0-	1789 2		25 9	N	23		126

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494													
10		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2415 2		28 9	N	25		62
11		2310 N	1645	-0-	-665	-0-	1604 2		41 9	N	37		99
12		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2362 2		28 9	N	25		124
01		2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2220 2		31 9	N	28		152
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2003 2		25 9	N	23		175
*03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2373 2		20 9	N	18	162 1	31

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262													
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1009 2		25 9	N	23		60
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-		60
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018 2		3 9	N	3		63
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-		63
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	840 2		19 9	N	17		80
*03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	955 2		18 9	N	16		96

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1489	2	39	9	N	35		82
11		1470 N	1277	-0-	-193	-0-	1257	2	20	9	N	18		100
12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28		128
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1489	2	45	9	N	41		169
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1320	2	24	9	N	22	172 1	19
03		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1452	2	8	9	N	7		26

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628														
10		1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1294	2	15	9	N	14		79
11		1410 N	865	-0-	-545	-0-	853	2	12	9	N	11		90
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15	82 1	23
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1354	2	18	9	N	16		39
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1276	2	30	9	N	27		66
03		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1377	2	19	9	N	17		83

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627														
10		2232 N	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			N	-0-		79
11		1980 N	1383	-0-	-597	-0-	1383	2			N	-0-		79
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2153	2	41	9	N	37	71 1	45
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-		45
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1815	2	44	9	N	40		85
03		2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2027	2			N	-0-		85

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584														
10		1116 N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-	53 1	18
11		1020 N	625	-0-	-395	-0-	625	2			N	-0-		18
12		1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-		18
01		992 N	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-		18
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		18
*03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	901	2	18	9	N	16		34

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625														
10		1085 N	795	-0-	-290	-0-	795	2			N	-0-		44
11		900 N	541	-0-	-359	-0-	501	2	40	9	N	36		80
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-		80
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-		80
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-		80
03		1240 N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-		80

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530														
10		2108 N	1698	-0-	-410	-0-	1698	2			N	-0-	139 1	15
11		1740 N	1236	-0-	-504	-0-	1236	2			N	-0-		15
12		1798 N	1523	-0-	-275	-0-	1523	2			N	-0-		15
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-		15
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2074	2	63	9	N	57		72
*03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-		72

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578														
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-	128 1	19
11		1980 N	1254	-0-	-726	-0-	1254	2			N	-0-		19
12		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3001	2	66	9	N	60		79
01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37		116
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28	9	N	25		141
03		3069 N	2167	-0-	-902	-0-	2144	2	23	9	N	21		162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1401 2	17 9	N	15		51
11		990 N	920	-0-	-70	-0-	920 2		N	-0-		51
12		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272 2		N	-0-		51
01		1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1168 2		N	-0-		51
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		51
03		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2		N	-0-	31 1	20

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		75
11		1500 N	1256	-0-	-244	-0-	1241 2	15 9	N	14		89
*12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1615 2	23 9	N	21		110
*01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		110
*02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		110
*03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		110

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
10		713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2		N	-0-		87
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2		N	-0-		87
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-	73 1	14
01		713 N	684	-0-	-29	-0-	645 2	39 9	N	35		49
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		49
03		775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2		N	-0-		49

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
10		2015 N	1866	-0-	-149	-0-	1849 2	17 9	N	15	153 1	19
11		1860 N	1099	-0-	-761	-0-	1099 2		N	-0-		19
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		19
01		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1687 2	33 9	N	30		49
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1533 2	24 9	N	22		71
03		2046 N	1430	-0-	-616	-0-	1430 2		N	-0-		71

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
10		1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1362 2	2 9	N	2		89
11		1350 N	899	-0-	-451	-0-	898 2	1 9	N	1	71 1	19
12		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1238 2	4 9	N	4		23
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391 2	1 9	N	1		24
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1238 2	19 9	N	17		41
*03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1253 2	13 9	N	12		53

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
10		2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2272 2		N	-0-		80
11		2370 N	1725	-0-	-645	-0-	1710 2	15 9	N	14		94
12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2415 2	19 9	N	17		111
01		2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2179 2	11 9	N	10		121
*02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1945 2	7 9	N	6		127
03		2449 N	2201	-0-	-248	-0-	2201 2		N	-0-	42 1	85

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636												
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-		67
11		1530 N	1282	-0-	-248	-0-	1224 2	58 9	N	53		120
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		120
01		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1389 2	20 9	N	18		138
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280 2	3 9	N	3		141
03		1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1344 2	1 9	N	1		142

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2		N	-0-		36
11		660 N	374	-0-	-286	-0-	374 2		N	-0-		36
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		36
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		36
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		36
03		651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2		N	-0-		36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730												
10		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1678 2	46 9	N	42		59
11		1680 N	1271	-0-	-409	-0-	1270 2	1 9	N	1		60
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1696 2	55 9	N	50		110
01		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1651 2	15 9	N	14		124
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1442 2	10 9	N	9		133
03		1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1628 2	53 9	N	48		181

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799												
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3440 2	4 9	N	4		54
11		3060 X	2660	-0-	-400	-0-	2594 2	66 9	N	60		114
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3122 2	86 9	N	78		192
01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3425 2	33 9	N	30	190 1	32
02		3108 X	2600	-0-	-508	-0-	2599 2	1 9	N	1		33
03		3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081 2		N	-0-		33

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498												
10		1023 N	972	-0-	-51	-0-	962 2	10 9	N	9		169
11		1080 N	642	-0-	-438	-0-	635 2	7 9	N	6	148 1	27
12		899 N	873	-0-	-26	-0-	859 2	14 9	N	13		40
01		961 N	922	-0-	-39	-0-	903 2	19 9	N	17		57
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	781 2	19 9	N	17		74
03		868 N	733	-0-	-135	-0-	733 2		N	-0-		74

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885												
10		2294 N	1594	-0-	-700	-0-	1594 2		N	-0-		23
11		2190 N	854	-0-	-1336	-0-	809 2	45 9	N	41		64
12		2108 N	884	-0-	-1224	-0-	884 2		N	-0-		64
01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2051 2	25 9	N	23		87
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1868 2	102 9	N	93		180
*03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2064 2	21 9	N	19	171 1	28

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968												
10		1922 N	1804	-0-	-118	-0-	1741 2	63 9	N	57		214
11		1830 N	1171	-0-	-659	-0-	1151 2	20 9	N	18	180 1	52
12		1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1547 2	22 9	N	20		72
01		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1640 2	31 9	N	28		100
*02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1585 2	13 9	N	12		112
*03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-		112

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786												
10		961 N	937	-0-	-24	-0-	917 2	20 9	N	18		95
11		930 N	793	-0-	-137	-0-	771 2	22 9	N	20		115
12		992 N	972	-0-	-20	-0-	946 2	26 9	N	24		139
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	931 2	17 9	N	15		154
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		154
03		961 N	946	-0-	-15	-0-	915 2	31 9	N	28		182

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1721	2	29	9	N	26	121	1		59	
11		1800 N	1380	-0-	-420	-0-	1340	2	40	9	N	36				95	
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	2	33	9	N	30	73	1		52	
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1745	2	42	9	N	38				90	
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1540	2	44	9	N	40				130	
03		1891 N	1718	-0-	-173	-0-	1685	2	33	9	N	30				160	

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

10		1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1335	2	1	9	N	1				28
11		1260 N	970	-0-	-290	-0-	970	2			N	-0-				28
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1229	2	30	9	N	27				55
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	N	2				57
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				57
*03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-				57

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

10		1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1537	2			N	-0-				25
11		1560 N	1133	-0-	-427	-0-	1125	2	8	9	N	7				32
12		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1456	2	6	9	N	5				37
01		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1414	2	3	9	N	3				40
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				40
03		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1435	2	21	9	N	19				59

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

10		1736 N	1504	-0-	-232	-0-	1490	2	14	9	N	13				122
11		1650 N	1045	-0-	-605	-0-	1045	2			N	-0-				122
12		1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1466	2	20	9	N	18				140
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1588	2	50	9	N	45	135	1		50
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12				62
*03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	N	20				82

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

10		2604 N	2266	-0-	-338	-0-	2236	2	30	9	N	27				152
11		2460 N	1588	-0-	-872	-0-	1558	2	30	9	N	27	115	1		64
12		2325 N	1774	-0-	-551	-0-	1740	2	34	9	N	31				95
01		2263 N	2120	-0-	-143	-0-	2070	2	50	9	N	45				140
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2107	2	52	9	N	47				187
*03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2300	2	35	9	N	32	170	1		49

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

10		961 N	924	-0-	-37	-0-	911	2	13	9	N	12	3	8		76
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				76
12		930 N	633	-0-	-297	-0-	633	2			N	-0-				76
01		930 N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-				76
02		868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-				76
*03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				76

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
PARRISH GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 158606		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10586 - 10980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998	2	11	9	N	10	100				
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1045	2	37	9	N	34	134				
12		1023 N	970	-0-	-53	-0-	940	2	30	9	N	27	157				
01		1023 N	991	-0-	-32	-0-	978	2	13	9	N	12	169				
02		1008 N	941	-0-	-67	-0-	938	2	3	9	N	3	172				
*03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1100	2	43	9	N	39	30				

BULLOCK GAS UNIT																	
WELL #: 2										RRCID -> 162192		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10184 - 10608	
10		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1180	2	25	9	N	23	124				
11		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1107	2	25	9	N	23	147				
12		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1069	2	3	9	N	3	150				
01		1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-	150				
02		1064 N	732	-0-	-332	-0-	721	2	11	9	N	10	160				
03		1085 N	920	-0-	-165	-0-	916	2	4	9	N	4	164				

CHAPPELL																	
WELL #: 1										RRCID -> 189680		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10754 - 10936	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

84 ENERGY LLC																	
MACHEN GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 101593		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10556 - 10636	
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	408	2	33	9	N	30	8				
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10	18				
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	392	2	33	9	N	30	48				
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	534	2	18	9	N	16	64				
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	460	2	18	9	N	16	80				
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	406	2	26	9	N	24	15				

URSUS OIL AND GAS																	
JOHNSON, HUBRE																	
WELL #: 1										RRCID -> 223811		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10852 - 11972	
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-	225				
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-	225				
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-	225				
01		775 N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-	225				
02		700 N	585	-0-	-115	-0-	585	3			N	-0-	225				
03		775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-	225				

WILSON																	
WELL #: 1										RRCID -> 238148		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11360		PERF.10851 - 11144	
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-	105				
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	105				
12		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-	105				
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	105				
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	105				
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	105				

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. 884563
 HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2	N	-0-		116
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-		116
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	2	N	-0-		116
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	303	2	2 9	N	2	118
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	248	2	4 9	N	4	122
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3 9	N	3	125

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1 9	Y	1	29
11	870 N	783	-0-	-87	-0-	781	2	2 9	Y	2	5
12	868 N	771	-0-	-97	-0-	754	2	17 9	Y	15	18
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2		Y	-0-	18
02	728 N	530	-0-	-198	-0-	521	2	9 9	Y	8	26
03	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2		Y	-0-	4

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	228
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2 9	N	2	228
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	996	2	9 9	N	8	228
01	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809	2		N	-0-	228
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	719	2		N	-0-	228
03	992 N	228	-0-	-764	-0-	228	2		N	-0-	228

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	964	2	1 9	Y	1	27
11	1050 N	844	-0-	-206	-0-	825	2	19 9	Y	17	44
12	992 N	842	-0-	-150	-0-	830	2	12 9	Y	11	55
01	961 N	786	-0-	-175	-0-	782	2	4 9	Y	4	8
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	728	2	8 9	Y	7	15
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	12 9	Y	11	25

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3 9	Y	3	3
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-	3
12	713 N	471	-0-	-242	-0-	469	2	2 9	Y	2	4
01	682 N	403	-0-	-279	-0-	403	2		Y	-0-	4
02	588 N	363	-0-	-225	-0-	363	2		Y	-0-	4
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2		Y	-0-	4

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

10	1116 N	980	-0-	-136	-0-	976	2	4 9	N	4	173
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2		N	-0-	173
12	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823	2		N	-0-	173
01	992 N	841	-0-	-151	-0-	841	2		N	-0-	173
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	653	2		N	-0-	173
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-	173

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

10	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1196	2	61 9	N	55	185
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1029	2	25 9	N	23	207
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34 9	N	31	230
01	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1208	2	1 9	N	1	36
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	844	2	34 9	N	31	67
03	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214	2		N	-0-	67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103248	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10594	- 10794
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1059 2	2 9	Y	2			32
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449 2	32 9	Y	29			61
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1392 2	20 9	Y	18			79
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1062 2	7 9	Y	6	64	1	21
02	1372 N	1124	-0-	-248	-0-	1115 2	9 9	Y	8			29
03	1426 N	979	-0-	-447	-0-	971 2	8 9	Y	7	1	8	35

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	103249	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10558	- 10866
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1487 2	8 9	Y	7	43	1	23
11	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	1381 2		Y	-0-	2	8	23
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1474 2	8 9	Y	7	3	8	27
01	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292 2		Y	-0-			27
02	1288 N	1201	-0-	-87	-0-	1201 2		Y	-0-			27
03	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284 2		Y	-0-			27

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142679	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10093	- 10510
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1266 2	17 9	Y	15			32
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1192 2	24 9	Y	22	25	1	29
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1237 2	6 9	Y	5	2	8	32
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248 2	1 9	Y	1			33
02	1148 N	1064	-0-	-84	-0-	1049 2	15 9	Y	14	32	1	15
*03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274 2	9 9	Y	8			23

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148403	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10014	- 10436
10	2635 X	620	-0-	-2015	-0-	620 2		Y	-0-			-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-			-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-			-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	179109	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF. N/A	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			19
11	450 N	289	-0-	-161	-0-	288 2	1 9	Y	1			20
12	589 N	400	-0-	-189	-0-	396 2	4 9	Y	4			24
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		Y	-0-			24
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-			24
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 2	4 9	Y	4			28

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	185882	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10662	- 10320
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1603 2	8 9	Y	7	46	1	19
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		Y	-0-			19
12	1488 N	945	-0-	-543	-0-	939 2	6 9	Y	5	2	8	22
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		Y	-0-			22
02	1484 N	1288	-0-	-196	-0-	1288 2		Y	-0-			22
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-			22

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186923	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10780	- 10456
10	930 N	752	-0-	-178	-0-	751 2	1 9	Y	1			26
11	930 N	699	-0-	-231	-0-	684 2	15 9	Y	14			40
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	997 2	14 9	Y	13			53
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	689 2	3 9	Y	3	48	1	8
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	654 2	6 9	Y	5			13
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	669 2	6 9	Y	5			18

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188441		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2294 N	2053	-0-	-241	-0-	2052	2	1 9	Y	1	1 8	50
11	2160 N	1781	-0-	-379	-0-	1780	2	1 9	Y	1	1 8	50
12	2139 N	1863	-0-	-276	-0-	1855	2	8 9	Y	7	7 8	50
01	2046 N	1689	-0-	-357	-0-	1689	2		Y	-0-		50
02	1652 N	1556	-0-	-96	-0-	1556	2		Y	-0-		50
03	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1746	2	1 9	Y	1	1 8	50

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 189091		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086			
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11 9	Y	10		16
11	783 X	783	-0-	-0-	-0-	765	2	18 9	Y	16	17 1	15
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3 9	Y	3	2 8	16
01	899 X	594	-0-	-305	-0-	594	2		Y	-0-		16
02	812 X	538	-0-	-274	-0-	530	2	8 9	Y	7	18 1	5
03	899 X	417	-0-	-482	-0-	414	2	3 9	Y	3		8

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754			
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	609	2	1 9	Y	1		14
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	535	2	11 9	Y	10		24
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12 9	Y	11		35
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3 9	Y	3	32 1	6
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4 9	Y	4		10
03	806 N	535	-0-	-271	-0-	531	2	4 9	Y	4		14

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340			
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2367	2	8 9	Y	7		74
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20 9	Y	18	60 1	31
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2216	2	52 9	Y	47	6 8	72
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1 9	Y	1		73
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1462	2	26 9	Y	24		97
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1 9	Y	1	63 1	34

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726			
10	3100 N	3778	-0-	678	678	3759	2	19 9	Y	17	80 1	29
11	3000 N	2577	-0-	-423	255	2576	2	1 9	Y	1	1 8	29
12	2641 N	2386	-0-	-255	-0-	2374	2	12 9	Y	11	3 8	37
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		Y	-0-		37
02	3416 X	2356	-0-	-1060	-0-	2356	2		Y	-0-		37
03	3782 X	2679	-0-	-1103	-0-	2679	2		Y	-0-		37

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544			
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19 9	Y	17	1 8	30
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1699	2	36 9	Y	33	37 1	25
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6 9	Y	5	3 8	27
01	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1383	2	1 9	Y	1		28
02	1624 N	1208	-0-	-416	-0-	1190	2	18 9	Y	16	37 1	7
03	1395 N	819	-0-	-576	-0-	813	2	6 9	Y	5		12

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078			
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-		22
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1 9	Y	1		23
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9 9	Y	8		31
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2		Y	-0-		31
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-		31
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	729	2	7 9	Y	6		37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	204010	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10130 - 10477
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-	24
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3 9 Y	3	27
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17 9 Y	15	42
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2	Y	-0-	42
02	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1486	2	2 9 Y	2	44
03	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1428	2	11 9 Y	10	54

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	205784	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10125 - 10472
10	2480 X	2325	-0-	-155	-0-	2295	2	30 9 Y	27	65
11	2400 X	2161	-0-	-239	-0-	2115	2	46 9 Y	42	59
12	2480 X	1673	-0-	-807	-0-	1666	2	7 9 Y	6	61
01	2325 X	1332	-0-	-993	-0-	1331	2	1 9 Y	1	62
02	2100 X	1048	-0-	-1052	-0-	1033	2	15 9 Y	14	42
03	2325 X	1918	-0-	-407	-0-	1907	2	11 9 Y	10	52

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	236555	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10018 - 10344
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	Y	-0-	28
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3 9 Y	3	31
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	2	18 9 Y	16	47
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	-0-	47
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1 9 Y	1	48
03	1240 N	767	-0-	-473	-0-	760	2	7 9 Y	6	54

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	259167	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10068 - 10308
10	3751 X	3279	-0-	-472	-0-	3278	2	1 9 Y	1	77
11	3750 X	2806	-0-	-944	-0-	2805	2	1 9 Y	1	77
12	3875 X	2954	-0-	-921	-0-	2943	2	11 9 Y	10	77
01	3875 X	2880	-0-	-995	-0-	2880	2	Y	-0-	77
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	Y	-0-	77
*03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	2	1 9 Y	1	77

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	262815	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10200 - 10388
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6 9 Y	5	103
11	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1398	2	9 9 Y	8	59
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	2	29 9 Y	26	81
01	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1391	2	1 9 Y	1	82
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1366	2	24 9 Y	22	104
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-	38

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	263958	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10120 - 10347
10	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1582	2	6 9 Y	5	45
11	1830 N	1526	-0-	-304	-0-	1514	2	12 9 Y	11	4
12	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	1284	2	29 9 Y	26	26
01	1581 N	1185	-0-	-396	-0-	1184	2	1 9 Y	1	27
02	1344 N	1054	-0-	-290	-0-	1035	2	19 9 Y	17	44
03	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2	Y	-0-	9

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	264504	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10082 - 10322
10	5053 X	1520	-0-	-3533	-0-	1520	2	Y	-0-	21
11	2160 X	1419	-0-	-741	-0-	1417	2	2 9 Y	2	23
12	1705 X	1437	-0-	-268	-0-	1420	2	17 9 Y	15	38
01	1674 X	1393	-0-	-281	-0-	1393	2	Y	-0-	38
02	1316 N	1280	-0-	-36	-0-	1278	2	2 9 Y	2	40
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	2	12 9 Y	11	51

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3604 2	48 9	Y	44		2 8		87
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3106 2	69 9	Y	63		69 1	2 8	79
12		3131 X	2893	-0-	-238	-0-	2880 2	13 9	Y	12		6 8		85
01		3131 X	2670	-0-	-461	-0-	2668 2	2 9	Y	2				87
02		3304 X	2407	-0-	-897	-0-	2370 2	37 9	Y	34		70 1	1 8	50
03		3658 X	2614	-0-	-1044	-0-	2596 2	18 9	Y	16		1 8		65

XTO ENERGY INC. 945936
 WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

10		620 N	492	-0-	-128	-0-	480 2	12 9	N	11		106 1		12
11		690 N	428	-0-	-262	-0-	428 2		N	-0-				12
12		651 N	389	-0-	-262	-0-	389 2		N	-0-				12
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-				12
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-				12
*03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-				12

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1775 2	13 9	Y	12				44
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1766 2	4 9	Y	4				48
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1601 2	11 9	Y	10				58
01		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-				58
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1324 2	18 9	Y	16				74
*03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		Y	-0-				74

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-				12
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-				12
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-				12
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-				12
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				12
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-				12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-				-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-				-0-
12		279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2		Y	-0-				-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-				-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234 2		Y	-0-				-0-
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-				-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-				14
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	283 2	8 9	Y	7				21
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	436 2	6 9	Y	5				26
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-				26
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	251 2		Y	-0-				26
03		434 N	323	-0-	-111	-0-	323 2		Y	-0-				26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEARD #1		WELL #: 1		RRCID -> 073381		COMPL. DATE 12/26/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	27 1	1818 2	N	3	64 1	22	
11	1770 N	1761	-0-	-9	-0-	3 9	1734 2	N	1	1 8	22	
12	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	26 1	1658 2	N	-0-		22	
01	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	1 9	1624 2	N	-0-		22	
02	1652 N	1449	-0-	-203	-0-	25 1	1377 2	N	46		68	
03	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	24 1	1484 2	N	110	168 1	10	
						21 1						
						51 9						
						22 1						
						121 9						

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301			
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1187 2	15 9	Y	14		35	
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-		35	
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1163 2	59 9	Y	54	84 1	5	
01	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155 2		Y	-0-		5	
02	1036 N	957	-0-	-79	-0-	957 2		Y	-0-		5	
03	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1117 2	17 9	Y	15		20	

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715			
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		30	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		30	
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-		30	
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 2		N	-0-		30	
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304 2		N	-0-		30	
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-		30	

ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521			
10	527 N	287	-0-	-240	-0-	287 2		N	-0-		21	
11	540 N	267	-0-	-273	-0-	267 2		N	-0-		21	
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		21	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		21	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		21	
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	-0-		21	

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716			
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	48 1	1564 2	Y	17		33	
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	19 9	1468 2	Y	2	2 8	33	
12	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	44 1	1392 2	Y	-0-		33	
01	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	2 9	1378 2	Y	-0-		33	
02	1400 N	1161	-0-	-239	-0-	43 1	1126 2	Y	-0-		33	
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	35 1	1410 2	Y	-0-		33	
						43 1						

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150			
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1336 2	7 9	Y	6		12	
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284 2	1 9	Y	1		13	
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1254 2	7 9	Y	6		19	
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1270 2	9 9	Y	8		27	
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058 2	7 9	Y	6	31 1	2	
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-		2	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	389	-0-	-293	-0-	389 2			N	14
11		630 N	294	-0-	-336	-0-	294 2			N	14
12		589 N	344	-0-	-245	-0-	344 2			N	14
01		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2			N	14
02		280 N	89	-0-	-191	-0-	89 2			N	14
*03		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2347 2	132	9	N	134

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464											
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1495 2	20	9	N	29
11		990 N	929	-0-	-61	-0-	922 2	7	9	N	34
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1370 2	35	9	N	66
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1374 2	9	9	N	73
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1271 2	17	9	N	88
*03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1424 2	21	9	N	107

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528											
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1292 2	97	9	N	144
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188 2	2	9	N	144
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1135 2	46	9	N	7
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1160 2	59	9	N	60
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	60
*03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1122 2	55	9	N	109

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855											
10		496 N	398	-0-	-98	-0-	398 2			N	10
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	10
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	330 2	65	9	N	69
01		403 N	301	-0-	-102	-0-	301 2			N	69
02		448 N	298	-0-	-150	-0-	298 2			N	69
03		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2			N	69

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842											
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			Y	30
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	889 2	11	9	Y	40
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	955 2	19	9	Y	10
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	922 2	4	9	Y	14
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			Y	14
*03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	784 2	14	9	Y	27

HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442											
10		1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1751 2	24	9	N	35
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1986 2	39	9	N	70
12		2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1867 2	30	9	N	97
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1982 2	42	9	N	134
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1906 2	36	9	N	167
*03		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1953 2	35	9	N	17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LEARD #1		WELL #: 2		RRCID -> 097659		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 107629		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603								
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-					2
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-					2
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	1024	2	Y	4					6
						4	9									
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	31	1	1018	2	Y	-0-					6
02	980 N	901	-0-	-79	-0-	27	1	874	2	Y	-0-					6
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	27	1	883	2	Y	-0-					6

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 107778		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438								
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	48	1	3134	2	Y	27					53
						30	9									
11	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	35	1	2326	2	Y	25	63	1			15
						28	9									
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	44	1	2845	2	Y	-0-					15
01	3162 X	2276	-0-	-886	-0-	34	1	2242	2	Y	-0-					15
02	2856 X	1418	-0-	-1438	-0-	22	1	1388	2	Y	7					22
						8	9									
03	3162 X	1114	-0-	-2048	-0-	17	1	1084	2	Y	12					34
						13	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108869		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853								
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					12
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			12
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					12
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			12
02	952 N	861	-0-	-91	-0-	861	2			N	-0-					12
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					12

WADE, C. K. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 109828		COMPL. DATE 03/03/1984		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349								
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					18
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					18
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					18
01	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2567	2	1	9	N	1	1	8			18
02	2548 X	2342	-0-	-206	-0-	2342	2			N	-0-					18
03	2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2746	2	35	9	N	32					50

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109954		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562								
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					22
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					22
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					22
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					22
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1339	2	22	9	N	20					42
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17				98
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9	N	33	1	8		130
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1742	2	59	9	N	54	160	1		24
01	1829 N	1473	-0-	-356	-0-	1473	2			N	-0-				24
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1612	2	40	9	N	36				60
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1817	2	33	9	N	30	2	8		88

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-				35
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	Y	13				48
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	812	2	15	9	Y	14				62
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2				64
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	636	2	20	9	Y	18				82
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3				85

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-				7
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-				7
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				7
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				7
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				7
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				7

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

10	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			Y	-0-				54
11	1500 N	1319	-0-	-181	-0-	1319	2			Y	-0-				54
12	1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2			Y	-0-				54
01	1395 N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			Y	-0-				54
02	1232 N	1144	-0-	-88	-0-	1144	2			Y	-0-				54
03	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2			Y	-0-				54

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

10	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-				17
11	2160 N	1864	-0-	-296	-0-	1864	2			N	-0-				17
12	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	1970	2			N	-0-				17
01	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	2141	2	20	9	N	18				35
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1777	2	39	9	N	35				70
*03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1957	2	44	9	N	40				110

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				143
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1355	2	73	9	N	66	189	1		20
12	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1561	2	14	9	N	13				33
01	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1526	2	15	9	N	14				47
02	1344 N	1262	-0-	-82	-0-	1256	2	6	9	N	5				52
03	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1414	2	22	9	N	20				72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-				13
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-				13
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-				13
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2772	2	28	9	Y	25				38
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2606	2	88	9	Y	80				118
*03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-				118

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2			Y	-0-				20
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-				20
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1075	2	89	9	Y	81	93	1		8
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-				8
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-				8
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			Y	-0-				8

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				33
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				33
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-				33
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-				33
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	648	2			N	-0-				33
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-				33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	18	1	1205	2	N	-0-				11
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	18	1	1204	2	N	-0-				11
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	N	-0-				11
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	2	N	-0-				11
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2	N	3				14
						3	9								
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	-0-				14

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				13
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-				13
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-				13
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-				13
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-				13
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				13

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				127
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-				127
12	1085 N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-				127
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-				127
02	784 N	652	-0-	-132	-0-	652	2			N	-0-				127
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	742	2	68	9	N	62	162	1		27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		N	-0-		26
11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	964	2		N	-0-		26
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-		26
01	1085 N	850	-0-	-235	-0-	850	2		N	-0-		26
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		26
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2		N	-0-		26

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456												
10	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	17	1	1119	2	N	-0-	87
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	16	1	1040	2	N	-0-	87
12	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	16	1	1040	2	N	-0-	87
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	17	1	1123	2	N	-0-	87
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1079	2	N	75	13
						83	9					
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	19	1	1288	2	N	-0-	13

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641												
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1857	2	14	9	N	13	93
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1784	2	22	9	N	20	113
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1811	2	19	9	N	17	130
01	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1798	2	23	9	N	21	150
02	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1525	2	14	9	N	13	163
03	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1584	2	20	9	N	18	20

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424												
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		40
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		40
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2		N	-0-		40
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2		N	-0-		40
02	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2		N	-0-		40
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		40

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492												
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	N	1	42
						1	9					
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	N	-0-	42
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	14	1	913	2	N	1	43
						1	9					
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	14	1	927	2	N	14	57
						15	9					
02	924 N	721	-0-	-203	-0-	11	1	710	2	N	-0-	57
03	930 N	584	-0-	-346	-0-	9	1	575	2	N	-0-	57

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10062 - 10423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	N	39	57
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1983	2	145	9	N	132	17
12	2046 N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-	17
01	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-	17
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1996	2	36	9	N	33	50
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2084	2	96	9	N	87	137

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10131 - 10537		
10	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-	97
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	782	2	23	9	N	21	118
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1328	2	22	9	N	20	138
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10	148
02	756 N	533	-0-	-223	-0-	533	2			N	-0-	148
03	1302 N	736	-0-	-566	-0-	734	2	2	9	N	2	150

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10356 - 10550		
10	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			Y	-0-	11
11	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	2			Y	-0-	11
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-	11
01	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			Y	-0-	11
02	1372 N	1075	-0-	-297	-0-	1042	2	33	9	Y	30	41
03	1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1067	2	98	9	Y	89	28

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9968 - 10382		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704		PERF.10180 - 10584		
10	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1089	2	4	9	Y	4	14
11	1230 N	941	-0-	-289	-0-	940	2	1	9	Y	1	15
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	19
01	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-	19
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	24
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-	24

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10045 - 10465		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10012 - 10416		
10	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2			Y	-0-	20
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-	20
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	896	2	89	9	Y	81	8
01	992 N	730	-0-	-262	-0-	730	2			Y	-0-	8
02	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-	8
03	992 N	838	-0-	-154	-0-	838	2			Y	-0-	8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					13
11	1080 N	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-					13
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					13
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					13
02	672 N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-					13
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					4
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					4
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					4
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					4
02	588 N	377	-0-	-211	-0-	360	2	17	9	Y	15					19
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	285	2	96	9	Y	87	84	1			22

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	30	1	973	2	Y	-0-					11
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	61	1	2008	2	Y	-0-					11
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	Y	19					30
						21	9									
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	Y	-0-					30
02	1708 N	1336	-0-	-372	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-					30
03	1891 N	1175	-0-	-716	-0-	35	1	1140	2	Y	-0-					30

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

10	775 N	727	-0-	-48	-0-	11	1	716	2	N	-0-					13
11	810 N	688	-0-	-122	-0-	10	1	678	2	N	-0-					13
12	806 N	698	-0-	-108	-0-	10	1	688	2	N	-0-					13
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	11	1	756	2	N	-0-					13
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	9	1	579	2	N	-0-					13
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	10	1	680	2	N	-0-					13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5					117
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					117
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	795	2	22	9	N	20					137
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9	1	8			145
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					145
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3					148

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	Y	1	2
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		Y	-0-	2
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	120 2	2 9	Y	2	4
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	119 2	1 9	Y	1	5
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	103 2	1 9	Y	1	-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-	-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084											
10		341 N	285	-0-	-56	-0-	261 2	24 9	Y	22	50
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	267 2	8 9	Y	7	57
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	271 2	29 9	Y	26	83
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	294 2	34 9	Y	31	114
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	238 2	26 9	Y	24	8
03		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		Y	-0-	8

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811											
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	42 1	1372 2	Y	17	33
							19 9				
11		1350 N	1213	-0-	-137	-0-	36 1	1176 2	Y	1	33
							1 9				
12		1705 N	853	-0-	-852	-0-	25 1	828 2	Y	-0-	33
01		1426 N	884	-0-	-542	-0-	26 1	858 2	Y	-0-	33
02		1120 N	961	-0-	-159	-0-	29 1	932 2	Y	-0-	33
*03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	27 1	880 2	Y	-0-	33

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298											
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1412 2	15 9	Y	14	35
11		1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448 2		Y	-0-	35
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1429 2	59 9	Y	54	5
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-	5
02		1344 N	1284	-0-	-60	-0-	1284 2		Y	-0-	5
03		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1434 2	17 9	Y	15	20

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967											
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	2
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	Y	1	3
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	3
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	3
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	Y	2	5

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	861	2	26	9	Y	24					86
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			Y	-0-					86
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	781	2	31	9	Y	28	105	1			9
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3					12
02	728	N	530	-0-	-198	-0-	530	2			Y	-0-					12
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	626	2			Y	-0-					12

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

10	1023	N	537	-0-	-486	-0-	523	2	14	9	Y	13					61
11	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	2			Y	-0-					61
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	792	2	43	9	Y	39	85	1			15
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	Y	11					26
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					26
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			Y	-0-					26

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

10	1457	N	976	-0-	-481	-0-	976	2			Y	-0-					27
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9					36
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1614	2	53	9	Y	48	67	1			17
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	Y	11					28
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					28
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1552	2	15	9	Y	14					42

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					40
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	Y	20					60
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	879	2	37	9	Y	34	77	1			17
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	904	2	9	9	Y	8					25
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	2			Y	-0-					25
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1018	2	36	9	Y	33					58

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

10	527	N	519	-0-	-8	-0-	500	2	19	9	Y	17					27
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	634	2	31	9	Y	28					55
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	781	2	31	9	Y	28	77	1			6
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	632	2	29	9	Y	26					32
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	755	2	18	9	Y	16					48
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	822	2	34	9	Y	31					79

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2759 N	2620	-0-	-139	-0-	38	1	2523	2	Y	54				105
						59	9								
11	2820 N	2491	-0-	-329	-0-	36	1	2399	2	Y	51	126	1		30
						56	9								
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	39	1	2552	2	Y	-0-				30
01	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	40	1	2635	2	Y	-0-				30
02	2324 N	2222	-0-	-102	-0-	34	1	2173	2	Y	14				44
						15	9								
03	2604 N	2402	-0-	-202	-0-	36	1	2338	2	Y	25				69
						28	9								

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

10	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	2810	2	17	9	N	15	83	1		62
11	2910 X	2776	-0-	-134	-0-	2776	2			N	-0-				62
12	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	2789	2	55	9	N	50				112
01	3007 X	2726	-0-	-281	-0-	2624	2	102	9	N	93	187	1	1 8	17
02	2604 X	2312	-0-	-292	-0-	2312	2			N	-0-				17
03	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2869	2			N	-0-				17

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

10	4774 X	4738	-0-	-36	-0-	4738	2			N	-0-	126	1		18
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4433	2	1	9	N	1	1	8		18
12	4774 X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-				18
01	4774 X	3817	-0-	-957	-0-	3715	2	102	9	N	93	1	8		110
02	4312 X	3522	-0-	-790	-0-	3522	2			N	-0-				110
03	4743 X	4340	-0-	-403	-0-	4162	2	178	9	N	162	187	1		85

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-				24
11	300 N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-				24
12	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-				24
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				24
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				24
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				24

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

10	2139 N	121	-0-	-2018	-0-	121	2			N	-0-				34
11	1890 N	196	-0-	-1694	-0-	196	2			N	-0-				34
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				34
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	654	2	12	9	N	11				45
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1092	2	25	9	N	23				68
*03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2226	2	30	9	N	27				95

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)		78872 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
TGNR GULF COAST LLC		850992												
YANDLE, WAYNE "A" UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 126533		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7117 - 7140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSK, SE. (PETTIT)		78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
SIMMONS, OCIE		WELL #: 2		RRCID -> 275825		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9727 - 9733					
10	14539	X	13231	-0-	-1308	-0-	13018	2	213	9	N	194	169	1	253
11	15150	X	12909	-0-	-2241	-0-	12734	2	175	9	N	159	177	1	235
12	15655	X	14934	-0-	-721	-0-	14714	2	220	9	N	200	180	1	255
01	15655	X	13890	-0-	-1765	-0-	13634	2	256	9	N	233	357	1	131
02	12040	X	9769	-0-	-2271	-0-	9525	2	244	9	N	222	181	1	172
03	14942	X	13495	-0-	-1447	-0-	13136	2	359	9	N	326	181	1	317

PRIEST		WELL #: 2		RRCID -> 282626		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646					
10	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	4443	2	29	9	N	26	180	1	281
11	4950	X	4536	-0-	-414	-0-	4398	2	138	9	N	125			406
12	4650	X	1381	-0-	-3269	-0-	1284	2	97	9	N	88	179	1	315
01	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	4329	2	237	9	N	215	182	1	348
02	4228	X	3248	-0-	-980	-0-	3246	2	2	9	N	2			350
03	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	4453	2	144	9	N	131	181	1	300

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371		PERF. 9775 - 9818					
SIMMONS, OCIE		WELL #: 1													
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	94	1	3734	2	N	-0-			26
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	75	1	4361	2	N	60			86
							66	9							
12	4216	X	3271	-0-	-945	-0-	59	1	3212	2	N	-0-			86
01	4216	X	2181	-0-	-2035	-0-	90	1	2021	2	N	64			150
							70	9							
02	4200	X	2021	-0-	-2179	-0-	18	1	2003	2	N	-0-			150
03	4650	X	2739	-0-	-1911	-0-	17	1	2679	2	N	39	162	1	27
							43	9							

PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9467 - 9643					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	N	15			155
						17	9							
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			155
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	N	8			163
						9	9							
02	196 N	66	-0-	-130	-0-	66	1			N	-0-			163
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			163

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 WEST, GARLAND O. 909664
 DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			86
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			86
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			86
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	102	1	15	9	N	14			100
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	101	1	133	9	N	121	71	1	150
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	103	1	11	9	N	10			160
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101	1	44	9	N	40			200
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			200
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	101	1	19	9	N	17	177	1	40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
		PLUGGED AND ABANDONED												10/12/1995

XTA RESOURCES LLC 945943
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2117	2	43	9	N	39			123
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2047	2	42	9	N	38	157	1	4
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			4
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	2	22	9	N	20			24
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1339	2	43	9	N	39			63
*03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1207	2	32	9	N	29			92

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTA RESOURCES LLC //CONT.// 945943
 LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1077	2	70	9	N	64	168	1			28
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1115	2	22	9	N	20					48
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1197	2	22	9	N	20					68
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1455	2	23	9	N	21					89
02	980 N	547	-0-	-433	-0-	536	2	11	9	N	10					99
03	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	991	2	11	9	N	10					109

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
 HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
 MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)		81533 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342												
JONES "A"		WELL #:		3ST		RRCID -> 195656		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 8706 - 8738		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	14509	7456	-0-	-7053	-0-	7282 3	174 9	N		N	158			253
11	11355	6757	-0-	-4598	-0-	6600 3	157 9	N		N	143	192 1		204
12	13503	6953	-0-	-6550	-0-	6773 3	180 9	N		N	164	193 1		175
01	11985	6194	-0-	-5791	-0-	6014 3	180 9	N		N	164	199 1		140
02	10392	5378	-0-	-5014	-0-	5201 3	177 9	N		N	161			301
*03	10593	5498	-0-	-5095	-0-	5315 3	183 9	N		N	166	197 1		270

WILLIAMS, THURMAN		WELL #:		3		RRCID -> 196477		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8856 - 9004		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, THURMAN		WELL #:		2ST		RRCID -> 285807		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8496 - 8510		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347												
MASON		WELL #:		RRCID -> 074813		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6956 - 6970				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			30
		PLUGGED AND ABANDONED		12/13/2019										

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
ALFORD, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 052464		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 6882 - 6894		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-

WHITEHEAD, W. A.		WELL #:		1		RRCID -> 052465		COMPL. DATE 03/02/1972		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 6877 - 6888		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SOUTHWEST OPERATING, INC.--TYLER 806415															
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-			87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-			87
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-			87
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-			87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-			51
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-			51
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-			51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850															
10	3	N		1	-0-	-2		1	2		N	-0-			47
11	4	N		-0-	-0-	-4					N	-0-			47
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	6	N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			47
02	1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			47
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975															
10	31	N		1	-0-	-30		1	2		Y	-0-			45
11	47	N		47	-0-	-0-		47	2		Y	-0-			45
12	34	N		34	-0-	-0-		34	2		Y	-0-			45
01	33	N		33	-0-	-0-		33	2		Y	-0-			45
02	28	N		28	-0-	-0-		28	2		Y	-0-			45
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024															
10	3	N		1	-0-	-2		1	2		N	-0-			89
11	5	N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			89
12	5	N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			89
01	5	N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			89
02	5	N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			89
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			89

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082													
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O									M				
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065													
10	124 S	1	-0-	-123	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	180 S	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	N	-0-		-0-
12	151 S	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-		-0-
01	144 S	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-		-0-
02	96 S	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-		-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914													
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			64
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			64
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			64
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			64
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014													
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			37
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			37
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			37
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			37
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571														
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021														

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556														
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			23
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			23
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			23
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			23
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			23
03	1054 N	732	-0-	-322	-0-	-0-	732	3		N	-0-			23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.//		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211854		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	917	-0-	-199	-0-	179 1	738 2		N	-0-					69
11		1080 N	776	-0-	-304	-0-	154 1	622 2		N	-0-					69
12		1116 N	813	-0-	-303	-0-	156 1	657 2		N	-0-					69
01		930 N	736	-0-	-194	-0-	146 1	590 2		N	-0-					69
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	173 1	632 2		N	-0-					69
*03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	168 1	671 2		N	51	108	1			12
						56		9								
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 221333		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83	1			-0-
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 225085		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300								
10		T. A.	291	-0-	291	676	57 1	234 2		Y	-0-					24
11		995 X	319	-0-	-676	-0-	63 1	256 2		Y	-0-					24
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	59 1	251 2		Y	-0-					24
01		279 N	246	-0-	-33	-0-	49 1	197 2		Y	-0-					24
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-					24
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	28	46	1			6
HOLT HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 225195		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010								
10		651 N	358	-0-	-293	-0-	70 1	288 2		N	-0-					21
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	123 1	498 2		N	-0-					21
12		1116 N	920	-0-	-196	-0-	176 1	744 2		N	-0-					21
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	223 1	899 2		N	-0-					21
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	276 1	1012 2		N	-0-					21
*03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	249 1	993 2		N	28	40	1			9
						31		9								
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 233344		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144								
10		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	1426 1	5880 2		Y	-0-					24
11		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	1369 1	5520 2		Y	-0-					24
12		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	1329 1	5614 2		Y	-0-					24
01		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	1332 1	5369 2		Y	-0-					24
02		6300 X	5203	-0-	-1097	-0-	1116 1	4087 2		Y	-0-					24
03		6975 X	6726	-0-	-249	-0-	1343 1	5352 2		Y	28	46	1			6
						31		9								
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 233485		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	1			197

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12 1		-0-

84 ENERGY LLC 856467
 MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

10	2387 N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-			7
11	2010 N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2			N	-0-			7
12	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			N	-0-			7
01	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	2105	2			N	-0-			7
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			7
*03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2593	2	2	9	N	2			9

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			3
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			3
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			3
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			3
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			3
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			3

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			14
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			14
12	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-			14
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			14
02	392 N	97	-0-	-295	-0-	97	2			N	-0-			14
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			14

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
 BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

S & H RESOURCES, INC. 740286
 BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

10		11		12		01		02		03		EOM	
P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

10		11		12		01		02		03		EOM	
0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

10		11		12		01		02		03		EOM	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

10		11		12		01		02		03		EOM	
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014											

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016											

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					17
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					17
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					17
*01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					17
*02	392 N	206	-0-	-186	-0-	206	2			N	-0-					17
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					57
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					57
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					57
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					57
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					57
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2638	2	450	4	Y	-0-					-0-
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	456	1	2688	2	Y	-0-					-0-
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	299	1	2549	2	Y	-0-					-0-
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	26	1	2378	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1739	-0-	1739	1739	1739	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1690	-0-	1690	3429	28	1	1662	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 084510		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	223 1	1306 2	Y	-0-			-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	231 1	1358 2	Y	-0-			-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	169 1	1046 2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	12 1	1120 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	771	-0-	771	771	771 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	773	-0-	773	1544	13 1	760 2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344				
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	79 1	461 2	Y	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	47 1	277 2	Y	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	118 1	675 2	Y	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4 1	329 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	632	-0-	632	827	10 1	622 2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248				
10	T. A.	1406	-0-	1406	1406	208 1	1198 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	567	-0-	567	1973	82 1	485 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	604	-0-	604	2577	80 1	524 2	Y	-0-			-0-
01	3258 X	681	-0-	-2577	-0-	7 1	674 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342				
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	390 1	2285 2	Y	-0-			-0-
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	358 1	2111 2	Y	-0-			-0-
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	279 1	2259 2	Y	-0-			-0-
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	24 1	2197 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	1780 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3341	-0-	3341	5121	32 1	3309 2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485				
10	496 N	298	-0-	-198	-0-	43 1	255 2	Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25 1	116 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	90	-0-	-251	-0-	1 1	89 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	300	3 1	150 2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246				
10	1023 N	68	-0-	-955	-0-	10 1	58 2	Y	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30 1	178 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	69	-0-	-861	-0-	8 1	61 2	Y	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	10 1	916 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	969	-0-	969	969	969 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	1208	4 1	235 2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642				
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	176 1	1032 2	Y	-0-			-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	315 1	1854 2	Y	-0-			-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	214 1	1714 2	Y	-0-			-0-
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	18 1	1647 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	1269 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1601	-0-	1601	2870	26 1	1575 2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	097209	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	10520 - 10222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4092 X	3848	-0-	-244	-0-	561 1	3287 2	Y	-0-			-0-
11		3960 X	3667	-0-	-293	-0-	532 1	3135 2	Y	-0-			-0-
12		4092 X	4019	-0-	-73	-0-	615 1	3404 2	Y	-0-			-0-
01		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	53 1	4762 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3348	-0-	3348	3348	3348 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3732	-0-	3732	7080	50 1	3682 2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		2	RRCID ->	133524	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9828 - 10284	
10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	366 1	2143 2	Y	-0-			-0-
11		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	405 1	2386 2	Y	-0-			-0-
12		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	186 1	2428 2	Y	-0-			-0-
01		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	29 1	2627 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1170	17 1	1034 2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	138723	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9868 - 10845	
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	373 1	2188 2	Y	-0-			-0-
11		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	363 1	2140 2	Y	-0-			-0-
12		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	287 1	1962 2	Y	-0-			-0-
01		2015 N	1838	-0-	-177	-0-	20 1	1818 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1143	-0-	1143	1143	1143 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	2767	27 1	1597 2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	140673	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	5394 - 5580	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		3	RRCID ->	147445	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10118 - 10268	
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	34 1	206 2	Y	-0-			-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	43 1	254 2	Y	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	39 1	180 2	Y	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	9 1	139 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	268	-0-	268	416	4 1	264 2	Y	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER		WELL #:		2	RRCID ->	147905	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10111 - 10387	
10		341 N	87	-0-	-254	-0-	13 1	74 2	Y	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	30 1	179 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	62 1	245 2	Y	-0-			-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	4 1	334 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	288 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	211	-0-	211	499	3 1	208 2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		2-T	RRCID ->	151905	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9963 - 10362	
10		806 N	591	-0-	-215	-0-	86 1	505 2	Y	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	52 1	307 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	258	-0-	-548	-0-	36 1	222 2	Y	-0-			-0-
01		589 N	386	-0-	-203	-0-	4 1	382 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	788	-0-	788	788	788 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	275	-0-	275	1063	5 1	270 2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC DECKER, MARY GAS UNIT #1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 2-T		RRCID -> 151999		COMPL. DATE 09/27/1994			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155612		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 155892		COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466			
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	76	1	445 2	Y	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	88	1	518 2	Y	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457 2	Y	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	438	3	1	181 2	Y	-0-		-0-
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 156263		COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870			
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	605	1	3546 2	Y	-0-		-0-
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	600	1	3536 2	Y	-0-		-0-
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	528	1	3515 2	Y	-0-		-0-
01	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	34	1	3038 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	3016	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3670	-0-	3670	6686	39	1	3631 2	Y	-0-		-0-
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 156281		COMPL. DATE 08/15/1995			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788			
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	296	1	1736 2	Y	-0-		-0-
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	329	1	1941 2	Y	-0-		-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	252	1	2065 2	Y	-0-		-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	22	1	2005 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	28	1	415 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2797	24	1	2330 2	Y	-0-		-0-
DIXON, JOHN M.		WELL #: 4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LITTLE G.U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856			
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	205	1	1201 2	Y	-0-		-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	139	1	818 2	Y	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	107	1	830 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	5	1	411 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	696	-0-	696	1472	12	1	684 2	Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LITTLE G.U. # 1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10008 - 10578		
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	114	1	671	2	Y	-0-			-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	73	1	664	2	Y	-0-			-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	598	6	1	352	2	Y	-0-			-0-
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9913 - 10504		
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	446	1	2615	2	Y	-0-			-0-
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	328	1	1935	2	Y	-0-			-0-
12	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	313	1	1711	2	Y	-0-			-0-
01	1674 X	1225	-0-	-449	-0-	13	1	1212	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1882	-0-	1882	1882	1882	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1883	-0-	1883	3765	31	1	1852	2	Y	-0-			-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 11156			PERF. 9724 - 11110		
10	3255 X	2371	-0-	-884	-0-	294	1	2077	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	2809	-0-	-341	-0-	416	1	2393	2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	2557	-0-	-698	-0-	453	1	2104	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2161	-0-	-1094	-0-	24	1	2137	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2384	-0-	2384	2384	2384	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2288	-0-	2288	4672	2288	2			Y	-0-			-0-
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 11227			PERF. 9860 - 11098		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 11413			PERF.10349 - 11318		
10	3100 N	1566	-0-	-1534	1021	228	1	1338	2	Y	-0-			-0-
11	2500 X	1479	-0-	-1021	-0-	215	1	1264	2	Y	-0-			-0-
12	1767 X	1237	-0-	-530	-0-	219	1	1018	2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	979	-0-	-788	-0-	11	1	968	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2073	18	1	1111	2	Y	-0-			-0-
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11490			PERF.10325 - 11435		
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	176	1	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	175	1	1034	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	186	1	863	2	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	22	9	2			Y	-0-			-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 241846		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 11413			PERF. 9914 - 11368		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 5		RRCID -> 242185		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10015 - 11204				
10	2976 X	2250	-0-	-726	-0-	279	1	1971	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	1775	-0-	-1105	-0-	1775	1			Y	-0-			-0-
12	2976 X	2230	-0-	-746	-0-	378	1	1852	2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	1936	-0-	-1040	-0-	21	1	1915	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	2150	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1994	-0-	1994	4144	1994	2			Y	-0-			-0-
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 5		RRCID -> 242189		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002 - 11318				
10	3100 N	3088	-0-	-12	141	450	1	2638	2	Y	-0-			-0-
11	1177 N	1036	-0-	-141	-0-	150	1	886	2	Y	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	189	1	875	2	Y	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	705	-0-	705	1480	12	1	693	2	Y	-0-			-0-
WHITEMAN-DECKER		WELL #: 5		RRCID -> 242232		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002 - 11358				
10	3100 N	1390	-0-	-1710	587	199	1	1191	2	Y	-0-			-0-
11	1953 X	1366	-0-	-587	-0-	198	1	1168	2	Y	-0-			-0-
12	1767 X	1472	-0-	-295	-0-	261	1	1211	2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	1290	-0-	-477	-0-	14	1	1276	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	1420	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2759	22	1	1317	2	Y	-0-			-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 245288		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11401		PERF. 9879 - 11372				
10	3100 N	2355	-0-	-745	4773	292	1	2063	2	Y	-0-			-0-
11	7238 X	2465	-0-	-4773	-0-	358	1	2107	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	2381	-0-	-440	-0-	422	1	1959	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2074	-0-	-747	-0-	23	1	2051	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	2208	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2051	-0-	2051	4259	2051	2			Y	-0-			-0-
PARKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 246636		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11467		PERF.10142 - 10690				
10	6262 X	5045	-0-	-1217	-0-	749	1	4296	2	Y	-0-			-0-
11	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	894	1	5269	2	Y	-0-			-0-
12	6262 X	5766	-0-	-496	-0-	1022	1	4744	2	Y	-0-			-0-
01	6262 X	4374	-0-	-1888	-0-	48	1	4326	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5952	-0-	5952	5952	380	1	5572	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4729	-0-	4729	10681	78	1	4651	2	Y	-0-			-0-
DIXON, JOHN M.		WELL #: 5		RRCID -> 248181		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 11093		PERF. 9974 - 10745				
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	119	1	698	2	Y	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	228	2	Y	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46	46				Y	-0-			-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 254184		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10023 - 10910				
10	1705 N	23	-0-	-1682	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	1650 X	44	-0-	-1606	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			-0-
12	1705 X	44	-0-	-1661	-0-	8	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	1705 X	27	-0-	-1678	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	25	14	2			Y	-0-			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)		85519 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
THORNE		WELL #: 1		RRCID -> 199567		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	45		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	45		
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	45		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	45		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45		

KOEIN		WELL #: 1		RRCID -> 212363		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	87	2	18	9	N	16	112
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N			18	130
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14	144
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	N	11	155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	155
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

THORNE		WELL #: 2		RRCID -> 217236		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GREGORY		WELL #: 2		RRCID -> 222511		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622				
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5200	2	180	9	N	164	172
11	4560 X	3539	-0-	-1021	-0-	3497	2	42	9	N	38	210
12	4712 X	4265	-0-	-447	-0-	4235	2	30	9	N	27	237
01	4712 X	3461	-0-	-1251	-0-	3413	2	48	9	N	44	126
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4312	2	85	9	N	77	203
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			203

GREGORY		WELL #: 3		RRCID -> 231252		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361				
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	889	2	127	9	N	115	330
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2962	2	90	9	N	82	91
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2215	2	107	9	N	97	188
01	3100 N	3287	-0-	187	-0-	3197	2	90	9	N	82	100
02	2723 N	2536	-0-	-187	-0-	2450	2	86	9	N	78	178
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			178

GREGORY		WELL #: 4		RRCID -> 245192		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400				
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	120
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	120
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	120
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	120
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	233	2	40	9	N	36	156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 CRATON OPERATING LLC 186717
 WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

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

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		2	RRCID -> 253925		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 12275		PERF.12165 - 12230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	18383 X	16382	-0-	-2001 B	-0-	720 1	15661 2	Y	1	19	1	34	
11	17790 X	13724	-0-	-4066 B	-0-	837 1	12887 2	Y	-0-			34	
12	18383 X	13021	-0-	-5362 B	-0-	935 1	12086 2	Y	-0-			34	
01	17081 X	9785	-0-	-7296 B	-0-	58 1	9727 2	Y	-0-			34	
02	14784 X	12732	-0-	-2052 B	-0-	12732 2		Y	-0-			34	
03	16368 X	12790	-0-	-3578 B	-0-	12790 2		Y	-0-			34	

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID -> 254402		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12264 - 12330		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799	RRCID -> 232528		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8570 - 10654		
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT		WELL #:		1									
10	899 N	395	-0-	-504 B	-0-	395 2		N	-0-			177	
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	462 2	67 9	N	61			238	
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	494 2	43 9	N	39	167	1	110	
01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	519 2	86 9	N	78			188	
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	482 2	50 9	N	45			233	
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT			233	

EAGLE OIL & GAS CO.				238634	RRCID -> 257384		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11662 - 11688		
SMITH		WELL #:		1									
10	14B2 EXT	3	-0-	3 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	3		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	6	-0-	6 B	-0-	9	6 2	N	-0-			-0-	
01	16 X	7	-0-	-9 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-	
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-	

SAMPLE		WELL #:		1	RRCID -> 280223		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10013 - 10077		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70	

HIBBARD ENERGY, LP				383757	RRCID -> 189820		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10084 - 10684		
SAMFORD		WELL #:		1									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
01	992 N	676	-0-	-316 B	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2		Y	-0-			-0-
*03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2		Y	-0-			-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

10	434 N	234	-0-	-200 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

10	1457 N	1420	-0-	-37 B	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2		Y	-0-			-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-
*03	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

10	713 N	319	-0-	-394 B	-0-	319	2		N	-0-			174
11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2		N	-0-			174
12	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			174
01	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2		N	-0-			174
02	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-			174
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			174

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

10	1395 N	820	-0-	-575 B	-0-	797	2	23 9	Y	21			60
11	1260 N	686	-0-	-574 B	-0-	592	2	94 9	Y	85	112 1		33
12	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1490	2	28 9	Y	25			58
01	806 N	718	-0-	-88 B	-0-	709	2	9 9	Y	8			66
02	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	812	2	12 9	Y	11			77
*03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1080	2	2 9	Y	2			79

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

10	589 N	322	-0-	-267 B	-0-	322	2		Y	-0-			55
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		Y	-0-			55
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		Y	-0-			55
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				Y	-0-			55
02	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2		Y	-0-			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			55

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

10	2418 N	2283	-0-	-135 B	-0-	2262	2	21 9	Y	19			119
11	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2414	2	8 9	Y	7			126
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2522	2	6 9	Y	5			131
01	2294 N	2185	-0-	-109 B	-0-	2170	2	15 9	Y	14			145
02	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2179	2	8 9	Y	7			152
*03	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2658	2	3 9	Y	3			155

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
SAMFORD		WELL #:		3	RRCID ->	221865	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10180	- 10754
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9	2			N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	2			N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	2			N	-0-
01	9 N	6	-0-	-3 B	-0-		6	2			N	-0-
02	5 N	2	-0-	-3 B	-0-		2	2			N	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7	2			N	-0-

GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	222648	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10844	PERF.10106	- 10610
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-		295	2			N	-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-		227	2			N	-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-		265	2			N	-0-
01	310 N	114	-0-	-196 B	-0-		114	2			N	-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-		233	2			N	-0-
*03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150	2			N	-0-

GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	224452	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10535	- 10612
10	1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-		1234	2			N	-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-		1214	2	12	9	N	11
12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-		1124	2	10	9	N	9
01	1240 N	857	-0-	-383 B	-0-		857	2			N	-0-
02	1148 N	1044	-0-	-104 B	-0-		1044	2			N	-0-
*03	708 N	708	-0-	-0- B	-0-		708	2			N	-0-

CHILDS		WELL #:		4	RRCID ->	229281	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10100	- 10475
10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-		287	2			N	-0-
11	270 N	200	-0-	-70 B	-0-		200	2			N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35	2			N	-0-
01	279 N	45	-0-	-234 B	-0-		45	2			N	-0-
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-		485	2			N	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37	2			N	-0-

SAMFORD		WELL #:		4	RRCID ->	230266	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10124	- 10692
10	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-		1243	2			N	-0-
11	1230 N	1116	-0-	-114 B	-0-		1116	2			N	-0-
12	976 N	976	-0-	-0- B	-0-		976	2			N	-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-		1729	2			N	-0-
02	1036 N	721	-0-	-315 B	-0-		721	2			N	-0-
*03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-		898	2			N	-0-

GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	230288	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10419	- 10660
10	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-		1142	2			N	-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-		1129	2			N	-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-		1155	2			N	-0-
01	1147 N	884	-0-	-263 B	-0-		884	2			N	-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-		1164	2			N	-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-		1033	2			N	-0-

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	232039	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10024	- 10554
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-		441	2			N	-0-
11	4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-		4301	2	100	9	N	91
12	7809 X	7809	-0-	-0- B	-0-		7614	2	195	9	N	177
01	4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-		4719	2	208	9	N	189
02	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-		4380	2	180	9	N	164
*03	4115 X	4115	-0-	-0- B	-0-		3896	2	219	9	N	199

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	359 2	2 9	N	2		25
11		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	319 2	10 9	N	9		34
12		415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	409 2	6 9	N	5		39
01		372 N	286	-0-	-86	B	-0-	286 2		N	-0-		39
02		308 N	77	-0-	-231	B	-0-	77 2		N	-0-		39
*03		483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2		N	-0-		39

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

10		754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	746 2	8 9	N	7		62
11		750 N	556	-0-	-194	B	-0-	542 2	14 9	N	13		75
12		727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	714 2	13 9	N	12		87
01		744 N	568	-0-	-176	B	-0-	556 2	12 9	N	11		98
02		689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	682 2	7 9	N	6		104
*03		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	553 2	105 9	N	95	177 1	22

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

10		1271 N	1269	-0-	-2	B	-0-	1263 2	6 9	N	5		157
11		1170 N	956	-0-	-214	B	-0-	956 2		N	-0-		157
12		1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473 2		N	-0-		157
01		1271 N	1091	-0-	-180	B	-0-	1091 2		N	-0-		157
02		1324 N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1321 2	3 9	N	3		160
*03		1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1236 2	1 9	N	1	135 1	26

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

10		548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	546 2	2 9	N	2		64
11		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	335 2	4 9	N	4		68
12		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	507 2	7 9	N	6		74
01		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 2		N	-0-		74
02		506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 2		N	-0-		74
*03		384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2		N	-0-		74

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	5	1	128	2	Y	6	3 1	4
11	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	7	1	102	2	Y	8	5 1	7
12	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	9	1	106	2	Y	11	15 1	3
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	4	1	95	2	Y	9	8 1	4
02	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	12	1	63	2	Y	12	9 1	7
*03	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	63	2	Y	3	10 1	-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

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

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

10	1333 N	1245	-0-	-88	B	-0-	42	1	1197	2	Y	5	4 1	2
11	1350 N	1282	-0-	-68	B	-0-	6	1	1235	2	Y	5	4 1	3
12	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1179	2	Y	6	7 1	2
01	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1062	2	Y	5	4 1	3
02	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	7	1	963	2	Y	3	4 1	2
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1255	2	Y	6	7 1	1

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

10	2723 N	2723	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2546	2	Y	79	59 1	37
11	2501 N	2501	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2339	2	Y	76	62 1	51
12	2776 N	2776	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2547	2	Y	131	143 1	39
01	2525 N	2525	-0-	-0-	B	-0-	84	1	2359	2	Y	77	73 1	43
02	2250 N	2250	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2101	2	Y	69	74 1	38
*03	2549 N	2549	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2357	2	Y	89	114 1	13

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3225 X	3225	-0-	-0- B	-0-	110	1	3097	2	Y	16	13	1	7
11	2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	18	9	2856	2	Y	16	13	1	10
12	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	95	1	3108	2	Y	23	26	1	7
01	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	18	9	2964	2	Y	14	13	1	8
02	3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	102	1	2890	2	Y	13	14	1	7
*03	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	15	9	3289	2	Y	16	21	1	2
						100	1							
						14	9							
						131	1							
						18	9							
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527														
10	2201 N	2071	-0-	-130 B	-0-	71	1	1993	2	Y	6	5	1	3
11	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	7	9	1844	2	Y	6	5	1	4
12	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	62	1	1730	2	Y	9	10	1	3
01	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	7	9	1692	2	Y	5	5	1	3
02	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	58	1	1596	2	Y	5	5	1	3
*03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	10	9	1954	2	Y	6	8	1	1
						58	1							
						6	9							
						55	1							
						6	9							
						78	1							
						7	9							
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454														
10	1054 N	463	-0-	-591 B	-0-	16	1	440	2	Y	6	5	1	3
11	1020 N	576	-0-	-444 B	-0-	7	9	552	2	Y	5	4	1	4
12	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	18	1	652	2	Y	11	11	1	4
01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	6	9	577	2	Y	7	7	1	4
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	22	1	400	2	Y	5	6	1	3
*03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	12	9	505	2	Y	8	10	1	1
						20	1							
						8	9							
						14	1							
						6	9							
						20	1							
						9	9							
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
10	7502 X	7053	-0-	-449 B	-0-	241	1	6812	2	Y	-0-			-0-
11	7260 X	6441	-0-	-819 B	-0-	208	1	6233	2	Y	-0-			-0-
12	7502 X	6804	-0-	-698 B	-0-	220	1	6584	2	Y	-0-			-0-
01	7378 X	6074	-0-	-1304 B	-0-	201	1	5873	2	Y	-0-			-0-
02	6384 X	5067	-0-	-1317 B	-0-	170	1	4897	2	Y	-0-			-0-
03	7068 X	6431	-0-	-637 B	-0-	246	1	6185	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2356 N	2337	-0-	-19 B	-0-	80	1	2253	2	Y	4	2
11	2280 N	2203	-0-	-77 B	-0-	4	9	2126	2	Y	5	3
12	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	71	1	2249	2	Y	8	2
01	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	6	9	2101	2	Y	6	3
02	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	75	1	1885	2	Y	4	2
*03	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	9	9	2112	2	Y	7	1

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982												
10	3255 X	2787	-0-	-468 B	-0-	80	1	2686	2	Y	5	2
11	3090 X	2640	-0-	-450 B	-0-	6	9	2547	2	Y	7	4
12	3193 X	2878	-0-	-315 B	-0-	8	9	2775	2	Y	9	3
01	3100 X	2766	-0-	-334 B	-0-	93	1	2669	2	Y	5	3
02	2604 X	2533	-0-	-71 B	-0-	10	9	2442	2	Y	5	3
*03	2870 X	2870	-0-	-0- B	-0-	91	1	2754	2	Y	6	1

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594												
10	7781 X	7781	-0-	-0- B	-0-	310	1	7471	2	N	-0-	-0-
11	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	263	1	4809	2	N	-0-	-0-
12	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	293	1	5378	2	N	-0-	-0-
01	6088 X	6088	-0-	-0- B	-0-	297	1	5791	2	N	-0-	-0-
02	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	233	1	5811	2	N	-0-	-0-
*03	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	263	1	4806	2	N	-0-	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394												
10	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	624	1	3935	2	N	133	31
11	4235 X	4235	-0-	-0- B	-0-	146	9	3538	2	N	120	91
12	4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-	565	1	3593	2	N	84	54
01	4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	132	9	3725	2	N	120	63
02	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	518	1	3296	2	N	81	86
*03	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	92	9	4001	2	N	112	42

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266												
10	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	5	1	31	2	N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	24	1	149	2	N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	17	1	106	2	N	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	15	1	95	2	N	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	16	1	95	2	N	-0-	-0-
*03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	8	1	50	2	N	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3038 X	2873	-0-	-165 B	-0-	98	1	2775	2	Y	-0-			-0-
11		2910 X	2664	-0-	-246 B	-0-	86	1	2578	2	Y	-0-			-0-
12		3007 X	2854	-0-	-153 B	-0-	92	1	2762	2	Y	-0-			-0-
01		2976 X	2628	-0-	-348 B	-0-	87	1	2541	2	Y	-0-			-0-
02		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	79	1	2289	2	Y	-0-			-0-
*03		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	102	1	2574	2	Y	-0-			-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834															
10		3410 X	2849	-0-	-561 B	-0-	97	1	2742	2	Y	9	7	1	4
11		3150 X	2702	-0-	-448 B	-0-	87	1	2608	2	Y	6	6	1	4
12		3255 X	2759	-0-	-496 B	-0-	89	1	2656	2	Y	13	13	1	4
01		3255 X	2283	-0-	-972 B	-0-	75	1	2201	2	Y	6	7	1	3
02		2744 X	2458	-0-	-286 B	-0-	82	1	2369	2	Y	6	6	1	3
*03		3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-	3	1	-0-

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587															
10		5890 X	5819	-0-	-71 B	-0-	822	1	4997	2	N	-0-			-0-
11		5700 X	5123	-0-	-577 B	-0-	710	1	4413	2	N	-0-			-0-
12		5890 X	5618	-0-	-272 B	-0-	769	1	4849	2	N	-0-			-0-
01		5890 X	5443	-0-	-447 B	-0-	755	1	4688	2	N	-0-			-0-
02		5264 X	4905	-0-	-359 B	-0-	714	1	4191	2	N	-0-			-0-
03		5828 X	5548	-0-	-280 B	-0-	793	1	4755	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482																	
10		279 N	36	-0-	-243 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	4	1	258	2	N	-0-					-0-
12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	4	1	249	2	N	-0-					-0-
01		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
*03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300																	
10		8246 X	5447	-0-	-2799 B	-9991	769	1	4678	2	N	-0-					-0-
11		7980 X	6758	-0-	-1222 B	-9991	937	1	5821	2	N	-0-					-0-
12		8246 X	6896	-0-	-1350 B	-9991	944	1	5952	2	N	-0-					-0-
01		7192 X	7806	-0-	614 B	-9377	1083	1	6723	2	N	-0-					-0-
02		6272 X	5657	-0-	-615 B	-9377	824	1	4833	2	N	-0-					-0-
03		5456 X	6377	-0-	921 B	-8456	911	1	5466	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815																	
10		806 N	221	-0-	-585 B	-0-	31	1	190	2	N	-0-					-0-
11		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	134	1	833	2	N	-0-					-0-
12		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	92	1	583	2	N	-0-					-0-
01		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	116	1	718	2	N	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	27	1	161	2	N	-0-					-0-
*03		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	173	1	1038	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282																	
10		217 N	95	-0-	-122 B	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
11		300 N	171	-0-	-129 B	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5115 X	4833	-0-	-282 B	-0-	165 1	4668 2	Y	-0-				-0-
11		4980 X	4709	-0-	-271 B	-0-	152 1	4557 2	Y	-0-				-0-
12		5146 X	4969	-0-	-177 B	-0-	161 1	4808 2	Y	-0-				-0-
01		5146 X	4515	-0-	-631 B	-0-	150 1	4365 2	Y	-0-				-0-
02		4368 X	3878	-0-	-490 B	-0-	130 1	3748 2	Y	-0-				-0-
03		4836 X	4365	-0-	-471 B	-0-	167 1	4198 2	Y	-0-				-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697														
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827														
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				10
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				10
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				10
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				10
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				10

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099														
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285														
10		1147 N	97	-0-	-1050 B	-0-	97 2		N	-0-				-0-
11		1590 N	53	-0-	-1537 B	-0-	53 2		N	-0-				-0-
12		2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	117 1	2838 2	N	-0-				-0-
01		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	53 1	2049 2	N	-0-				-0-
02		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	2 1	744 2	N	-0-				-0-
03		2883 N	108	-0-	-2775 B	-0-	108 2		N	-0-				-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12268 - 12322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
11		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
12		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	30 1	718 2	N	-0-		-0-
01		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	11 1	431 2	N	-0-		-0-
02		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	1 1	407 2	N	-0-		-0-
*03		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-		-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF.	12250 - 12270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	255340	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7262 - 7265
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	283648	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6397 - 6400
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	19 1	50 2		N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	12 1	32 2		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	19 1	43 2		N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16 1	75 2		N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18 1	51 2		N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	11 1	46 2		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	281622	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7196 - 7256
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLIVER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	282665	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	7359 - 7494
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
PARKER, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KENNEDY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 277049		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A					
BP GEORGETOWN 885		WELL #: 1											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 285824		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442					
SOUTHERN EGG RANCH		WELL #: 2											
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			101
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			101
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			101
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			101
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			101
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			101
COERT HOLDINGS 1 LLC		164934		RRCID -> 222273		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360					
NOBLES		WELL #: 1											
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				10/15/2021						
NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 226771		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				10/15/2021						
NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 229033		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				10/15/2021						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
COERT HOLDINGS 1 LLC		//CONT.// 164934											
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 231059		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 7856 - 8644			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021									
NOBLES		WELL #: 4 T		RRCID -> 238666		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 7679 - 8274			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021									
GRANT		WELL #: 5		RRCID -> 238763		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7804 - 8768			
10	P&A-COND	18	-0-	18	43	18	2		Y	-0-	29 1	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021									
NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 239552		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7650 - 8624			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021									
GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 7712 - 7912			
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021									
WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7674 - 8044			
10	0	-0-	-0-	-0-	35	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021									
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7706 - 8702			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021									
NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 246320		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 7622 - 8652			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021									
WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 248721		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8721		PERF. 7758 - 8418			
10	0	390	-0-	390	413	377	2	13 9	N	12	80 1	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
COERT HOLDINGS 1 LLC		//CONT.//		164934							
NOBLES		WELL #:		5	RRCID ->	250078	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 7647 - 8496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70	1	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021											

GRANT		WELL #:		4	RRCID ->	250633	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7582 - 8184
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021											

WHEELER		WELL #:		10	RRCID ->	253474	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7620 - 8970
10	0	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021											

CONQUEST ENERGY, INC.		WELL #:		172237	RRCID ->	074228	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7611 - 7744
ARCO NO. 1		1									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8049 - 8099
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75

EAGLE OIL & GAS CO.		WELL #:		238634	RRCID ->	258026	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11962	PERF. 7410 - 7442
CAMPBELL		1									
10	14B2 EXT	2883	-0-	2883	2883	2869 2	14 9	N	13		71
11	14B2 EXT	793	-0-	793	3676	793 2		N	-0-		71
12	14B2 EXT	1565	-0-	1565	5241	1553 2	12 9	N	11	8 1	74
01	6938 X	1697	-0-	-5241	-0-	1690 2	7 9	N	6	6 1	74
02	2604 X	1576	-0-	-1028	-0-	1576 2		N	-0-		74
03	2883 X	894	-0-	-1989	-0-	894 2		N	-0-		74

SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	270974	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	12180	PERF. 7638 - 7698
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47 2		N	-0-		25
*03	89 X	42	-0-	-47	-0-	42 2		N	-0-		25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP				383757											
SAMFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7775 - 8019		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			35
11		90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			35
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			35
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			35
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			35
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			35

WHEELER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7720 - 8364		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	10				115
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	21				136
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	161	1		22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20				42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26				80

SAMFORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250442	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	7648 - 7816		
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263460	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	7701 - 8270		
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	15	2	23	9	N	21			87
11		120 N	40	-0-	-80	-0-	12	2	28	9	N	25			112
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	10	2	15	9	N	14			126
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	6	2	21	9	N	19			145
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	4	2	17	9	N	15	138	1	22
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	N	12			34

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
PATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	177562	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8094 - 8424		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRANKS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	185042	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	7568 - 7642		
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	4	1	119	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	2	1	73	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
*03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	2	3	1	1
							2	9							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	227	1	714	2	N	126	105 1	58
						139	9						
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	479	1	1102	2	N	133	107 1	84
						146	9						
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	619	1	1259	2	N	136	177 1	43
						150	9						
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	563	1	1252	2	N	81	79 1	45
						89	9						
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	503	1	1201	2	N	73	78 1	40
						80	9						
*03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	575	1	1154	2	N	93	120 1	13
						102	9						

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

10	SWR 10	5105	-0-	5105	308968	244	1	4795	2	Y	60	50 1	27
						66	9						
11	SWR 10	4818	-0-	4818	313786	225	1	4529	2	Y	58	48 1	37
						64	9						
12	SWR 10	5089	-0-	5089	318875	238	1	4749	2	Y	93	102 1	28
						102	9						
01	SWR 10	4721	-0-	4721	323596	226	1	4436	2	Y	54	52 1	30
						59	9						
02	SWR 10	3905	-0-	3905	327501	180	1	3673	2	Y	47	51 1	26
						52	9						
03	SWR 10	4779	-0-	4779	332280	249	1	4465	2	Y	59	76 1	9
						65	9						

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	28	1	120	2	Y	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	Y	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-		-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	3		3
						3	9						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2 1	1
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	7	5 1	3
						8	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	1 1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

10	2263 X	2087	-0-	-176	-0-	68	1	1931	2	N	80	66	1			36
						88	9									
11	2280 X	1722	-0-	-558	-0-	53	1	1584	2	N	77	64	1			49
						85	9									
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	73	1	2168	2	N	122	134	1			37
						134	9									
01	2170 X	1815	-0-	-355	-0-	58	1	1679	2	N	71	68	1			40
						78	9									
02	1904 X	1550	-0-	-354	-0-	50	1	1428	2	N	65	69	1			36
						72	9									
03	2077 X	1710	-0-	-367	-0-	62	1	1560	2	N	80	104	1			12
						88	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
 HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SICKEL WELL #: 2 RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099							
ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 7570	- 8322		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 203917	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 10634	PERF. 7860	- 8314		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099										
ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7720 -	8441	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7888 -	8454	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 -	8432	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03	14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	54	54	2		Y	-0-			122

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 -	8496	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7748 -	8310	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 -	8654	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.				945936										
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	8556	-	9861	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858	-	7967	
10	372 N	156	-0-	-216	-0-	144	2	12	9	N	11			30
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	139	2	185	9	N	168	175	1	23
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22			45
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	188	2	109	9	N	99			144
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	157	2	43	9	N	39	163	1	20
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	N	11			31

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
FRANKS, LAWRENCE T.														
		WELL #:		1 C	RRCID -> 130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742	-	7785	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332	-	7432	
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4610	2	50	9	N	45			104
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4038	2	36	9	N	33			137
12	4092 X	3968	-0-	-124	-0-	3948	2	20	9	N	18			155
01	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2			N	-0-			155
02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4010	2	30	9	N	27			182
03	4278 X	3988	-0-	-290	-0-	3941	2	47	9	N	43	172	1	53

ADAMS						CAPACITY				CNTY: SHELBY				
		WELL #:		2	RRCID -> 187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292	-	7352	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE						CAPACITY				CNTY: SHELBY				
		WELL #:		1	RRCID -> 261560	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7290	-	7312	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	930	1	2469	2	N	31	28	7
						34	9						
11	3480 X	3034	-0-	-446	-0-	826	1	2178	2	N	27	14	20
						30	9						
12	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	880	1	2344	2	N	19	27	12
						21	9						
01	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	705	1	2140	2	N	27	25	14
						30	9						
02	3108 X	2685	-0-	-423	-0-	739	1	1926	2	N	18	13	19
						20	9						
03	3441 X	3104	-0-	-337	-0-	863	1	2208	2	N	30	39	10
						33	9						

SLANT OPERATING, LLC 786697
 HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	399	1	5223	2	N	161	135	17	5	389
						177	9								
11	4770 X	1688	-0-	-3082	-0-	251	1	1437	2	N	-0-				389
12	4929 X	1527	-0-	-3402	-0-	266	1	1261	2	N	-0-				389
01	5766 X	1786	-0-	-3980	-0-	165	1	1621	2	N	-0-				389
02	5208 X	2776	-0-	-2432	-0-	144	1	2632	2	N	-0-				389
03	5766 X	1801	-0-	-3965	-0-	160	1	1641	2	N	-0-				389

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1922 N	1472	-0-	-450	-0-	395	1	1007	2	N	64	15
						70	9				58	
11	1620 N	1308	-0-	-312	-0-	359	1	886	2	N	57	43
						63	9				29	
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	363	1	1034	2	N	41	26
						45	9				58	
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	357	1	1483	2	N	57	30
						63	9				53	
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	328	1	1030	2	N	39	41
						43	9				28	
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	414	1	1083	2	N	67	23
						74	9				85	

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264												
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	1	-0-
						1	9				1	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066												
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	9	1	656	2	N	29	19
						32	9				16	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	N	8	16
						9	9				11	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-	3
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	15	1	949	2	N	13	3
						14	9				13	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-	1
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	32	7
						35	9				26	

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090												
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	1	17	9	N	15	3
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	860	1	17	9	N	15	11
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	1	14	9	N	13	8
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	1	22	9	N	20	10
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	753	1	73	2	N	8	11
						9	9				7	
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	977	1	25	9	N	23	7

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231												
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	18	1	1253	2	N	17	4
						19	9				13	
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	17	1	1106	2	N	14	11
						15	9				7	
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	2	N	11	7
						12	9				15	
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	2	N	15	8
						17	9				14	
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	991	2	N	9	10
						10	9				7	
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	17	1	1125	2	N	18	6
						20	9				22	

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		3844 X	3324	-0-	-520	-0-	1800	1	1524	2	N	-0-
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	2000	1	2201	2	N	-0-
12		4154 X	4031	-0-	-123	-0-	2001	1	2030	2	N	-0-
01		4030 X	3849	-0-	-181	-0-	1884	1	1965	2	N	-0-
02		3388 X	3329	-0-	-59	-0-	1811	1	1518	2	N	-0-
*03		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	1855	1	1872	2	N	-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201												
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128												
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	16	1	1121	2	N	-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	962	2	N	-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	13	1	808	2	N	-0-
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	17	1	1059	2	N	-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	15	1	1128	2	N	-0-
*03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	13	1	854	2	N	-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308												
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	N	-0-
11		300 N	243	-0-	-57	-0-	45	1	198	2	N	-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116	2	N	-0-
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	N	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827												
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199												
10		558 N	452	-0-	-106	-0-	82	1	353	2	N	15
							17	9				14
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	107	1	471	2	N	11
							12	9				5
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	85	1	377	2	N	9
							10	9				12
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	82	1	361	2	N	13
							14	9				12
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	320	2	N	8
							9	9				6
*03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	N	15
							17	9				19

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	744 N	307	-0-	-437	-0-	53	1	226	2	N	25	23 1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	9	72	2	N	9	6 1
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	10	11 1
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	10	9	407	2	N	14	13 1
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	N	3	7 1
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	N	10	10 1
						3	9					
						75	1					
						11	9					
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830												
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	4	2 1
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	9	148	2	N	3	1 1
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	5	5 1
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	9	72	2	N	14	15 1
						4	1					
						15	9					
SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
84 ENERGY LLC 856467												
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-	-0-
01	495 X	46	-0-	-449	-0-	46	2			N	-0-	-0-
02	980 N	375	-0-	-605	-0-	375	2			N	-0-	-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-	-0-
01	616 X	184	-0-	-432	-0-	184	2			N	-0-	-0-
02	504 N	106	-0-	-398	-0-	106	2			N	-0-	-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	-0-
SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202394		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	175 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2021										

MCLEOD		WELL #: 4 T		RRCID -> 212006		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536		
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		62
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 1	N	-0-		62
12	837 N	680	-0-	-157	-0-	680 2	N	-0-		62
01	806 N	611	-0-	-195	-0-	611 2	N	-0-		62
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	37 1	N	1049 2		62
*03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	56 1	N	1174 2		62

GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581		
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2	N	-0-		160
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2	N	-0-		160
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		160
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	2 1	N	730 2		160
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28 1	N	669 2		160
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52 1	N	689 2		160

WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580		
10	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	3003 2	N	32 9	29	72
11	3060 X	2118	-0-	-942	-0-	2088 2	N	30 9	27	99
12	3596 X	2742	-0-	-854	-0-	2706 2	N	36 9	33	132
01	3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	2431 2	N	31 9	28	160
02	3248 X	2333	-0-	-915	-0-	23 1	N	2288 2	20	180
						22 9				
*03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	224 1	N	2767 2	54	234
						59 9				

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549		
10	2666 X	2235	-0-	-431	-0-	1 1	N	2234 2	-0-	147
11	2580 X	2390	-0-	-190	-0-	2357 2	N	33 9	30	177
12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	N	-0-	-0-	177
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	62 1	N	2347 2	-0-	177
02	2240 X	1553	-0-	-687	-0-	93 1	N	1460 2	-0-	177
03	2604 X	1768	-0-	-836	-0-	1768 2	N	-0-	-0-	177

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562								
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) ATOKA OPERATING, INC. NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		//CONT.//	87830 500 036606	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		090870	WELL #:	1	RRCID ->	272623	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9958 - 10592
10	284	N	284	-0-	-0-	276	3	8	9	N	7	84
11	580	N	580	-0-	-0-	563	3	17	9	N	15	99
12	410	N	410	-0-	-0-	310	3	100	9	N	91	11
*01	745	N	745	-0-	-0-	713	3	32	9	N	29	40
*02	682	N	682	-0-	-0-	671	3	11	9	N	10	50
*03	696	N	696	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10	60

RED RIVER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	272637	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10005 - 10560	
10	1023	N	797	-0-	-226	797	3			N	-0-	104
11	960	N	293	-0-	-667	291	3	2	9	N	2	106
12	899	N	507	-0-	-392	506	3	1	9	N	1	107
*01	952	N	952	-0-	-0-	951	3	1	9	N	1	108
*02	441	N	441	-0-	-0-	441	3			N	-0-	108
*03	613	N	613	-0-	-0-	613	3			N	-0-	108

HEMATITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276831	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10012 - 10546	
10	1240	N	1077	-0-	-163	1070	3	7	9	N	6	118
11	1305	N	1305	-0-	-0-	1294	3	11	9	N	10	128
12	1362	N	1362	-0-	-0-	1321	3	41	9	N	37	165
*01	1085	N	881	-0-	-204	872	3	9	9	N	8	173
*02	1232	N	1033	-0-	-199	1018	3	15	9	N	14	187
03	1364	N	1225	-0-	-139	1216	3	9	9	N	8	15

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277175	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9976 - 10582	
10	279	N	229	-0-	-50	170	3	59	9	N	54	165
11	690	N	399	-0-	-291	393	3	6	9	N	5	170
12	1425	N	1425	-0-	-0-	1404	3	21	9	N	19	10
*01	803	N	803	-0-	-0-	794	3	9	9	N	8	18
*02	364	N	117	-0-	-247	117	3			N	-0-	18
*03	774	N	774	-0-	-0-	770	3	4	9	N	4	22

PAXTON GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	278105	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9964 - 10536	
10	1574	N	1574	-0-	-0-	1534	3	40	9	N	36	111
11	2172	N	2172	-0-	-0-	2092	3	80	9	N	73	11
12	1329	N	1329	-0-	-0-	1288	3	41	9	N	37	48
*01	1240	N	997	-0-	-243	995	3	2	9	N	2	50
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	1158	3	1	9	N	1	51
03	1240	N	615	-0-	-625	613	3	2	9	N	2	53

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	1672	-0-	-405	-0-	1663	3	9	9	N	8					60
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1748	3	9	9	N	8					68
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	3	8	9	N	7					75
*01	1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1274	3	63	9	N	57					132
*02	1652 N	1585	-0-	-67	-0-	1578	3	7	9	N	6					138
03	1550 N	930	-0-	-620	-0-	898	3	32	9	N	29					167

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LARGO OIL COMPANY 486640
 SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					63
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1374	2	23	9	Y	21					84
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					84
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					84
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					84
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	2			Y	-0-					84

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
 MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 31 OPERATING LLC 953535
 BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

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

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

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

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
 HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

10	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2	N	-0-		75
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	62	2	N	-0-		75
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		75
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		75
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		75
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-		75

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1038 2	15 9	N	14			164
11	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1070 2	8 9	N	7			171
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	933 2	21 9	N	19	166 1		24
01	1054 N	905	-0-	-149	-0-	891 2	14 9	N	13			37
02	1008 N	852	-0-	-156	-0-	835 2	17 9	N	15			52
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1044 2	19 9	N	17			69

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			187
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			187
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			187
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			187
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	959 3	1 9	N	1			188
03	992 N	763	-0-	-229	-0-	757 3	6 9	N	5			193

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10687 - 10727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2021 - WELL PLUGGED 10/13/21												

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10764 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	4091	-0-	-590	-0-	4091 2		N	-0-			13
11	4530 X	3922	-0-	-608	-0-	3922 2		N	-0-			13
12	4588 X	3965	-0-	-623	-0-	3965 2		N	-0-			13
01	4588 X	4500	-0-	-88	-0-	4500 2		N	-0-			13
02	3864 X	3830	-0-	-34	-0-	3830 2		N	-0-			13
*03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		N	-0-			13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10312 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-			37
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			37
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			37
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			37
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 2		N	-0-			37
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			37

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265							
LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259747	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10774	- 10820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1674 N	1402	-0-	-272	-0-	1402 2	N	-0-		47	
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-		47	
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-		47	
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-		47	
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-		47	
*03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		47	

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)				88782 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY		
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
TENAHA		WELL #:		1	RRCID -> 193070	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2874	- 2989	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODS				WELL #:	1	RRCID -> 202759	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2820	- 2956
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)				88783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265						
BAKER		WELL #:		1	RRCID -> 180611	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6810	- 6830	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BAKER				WELL #:	2	RRCID -> 183808	COMPL. DATE 05/19/2001	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6809	- 6926
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)				88809 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844						
GREGORY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 191432	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 17627	PERF.16600	- 16780	
10	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431 2	N	-0-		-0-
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2	N	-0-		-0-
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2	N	-0-		-0-
*02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	N	-0-		-0-
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844														
TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-			38
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-			38
12	1302 X	345	-0-	-957	-0-	345	2			N	-0-			38
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			38
*02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2			40
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902														
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
02	616 N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748														
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
11	960 N	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	-0-			-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715														
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167														
TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978														
10	2046 #	1843	-0-	-203	-0-	1810	2	33	9	Y	30	30	1	6
11	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1854	2	39	9	Y	35	33	1	8
12	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1886	2	41	9	Y	37	32	1	13
01	1860 #	1762	-0-	-98	-0-	1727	2	35	9	Y	32	34	1	11
02	1764 #	1709	-0-	-55	-0-	1634	2	75	9	Y	68	34	1	45
03	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			45

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON																			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844																			
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826																			
10	589	#	549	-0-	-40	-0-	452	2	97	9	N	88	90	1					17
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	463	2	119	9	N	108	100	1					25
12	591	R	591	-0-	-0-	-0-	471	2	120	9	N	109	96	1					38
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	432	2	106	9	N	96	102	1					32
*02	635	R	635	-0-	-0-	-0-	409	2	226	9	N	205	102	1					135
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT							135

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON																			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844																			
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938																			
10	2542	#	2295	-0-	-247	-0-	2262	2	33	9	Y	30	30	1					6
11	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-	2317	2	39	9	Y	35	33	1					8
12	2398	R	2398	-0-	-0-	-0-	2357	2	41	9	Y	37	32	1					13
01	2325	#	2193	-0-	-132	-0-	2158	2	35	9	Y	32	34	1					11
*02	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2043	2	75	9	Y	68	34	1					45
03	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT							45

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON																			
GRAWARD OPERATING, INC. 326435																			
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068																			
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036																			
10	3100	N	9134	-0-	6034	6034	9134	2			N	-0-							55
11	3000	N	2519	-0-	-481	5553	2519	2			N	-0-							55
12	3100	N	9285	-0-	6185	11738	9285	2			N	-0-							55
01	19104	X	7366	-0-	-11738	-0-	7344	2	22	9	N	20							75
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	2							77
*03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	3							80

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA																			
SYDRI OPERATING, LLC 833597																			
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
 SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					86
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					86
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					86
*01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					86
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					86
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	664	3	3	9	N	3					55
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	601	3	73	9	N	66	116	1			5
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	477	3	6	9	N	5					10
*01	682 N	469	-0-	-213	-0-	467	3	2	9	N	2					12
*02	616 N	403	-0-	-213	-0-	402	3	1	9	N	1					13
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	473	3	2	9	N	2					15

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					27
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					27
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					27
*01	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					27
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					27
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1401	3	11	9	N	10					87
11	1890 N	1398	-0-	-492	-0-	1372	3	26	9	N	24					111
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1145	3	35	9	N	32					143
*01	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1159	3	9	9	N	8					151
*02	1316 N	1066	-0-	-250	-0-	1063	3	3	9	N	3					154
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1148	3	2	9	N	2					156

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL

10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) DALF ENERGY LLC OWENS			90160 600 197641			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUSK			
			WELL #:	1	RRCID ->	122234	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	6661 - 6667			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FORTUNE RESOURCES LLC EATON, GRACE T.			278755												
			WELL #:	1 C	RRCID ->	121914	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6632 - 6638			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	74	1		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
EATON, GRACE			278755												
			WELL #:	2	RRCID ->	122834	COMPL. DATE	12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6654 - 6662			
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1				70
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2				72
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	N	2				74
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	N	3				77
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	N	2				79
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				79
TAB OPERATING, INC. STAFFORD			834244												
			WELL #:	1	RRCID ->	123149	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	6819 - 6824			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
WINDLE			834244												
			WELL #:	2	RRCID ->	124290	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	6672 - 6676			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
TOOLAN (PETTIT, LOWER) AMERICAN OPERATING COMPANY (A) EDWARDS, E. J. ET AL			90705 700 018874			ASSOCIATED			49B			CNTY: NACOGDOCHES			
			WELL #:	3 T	RRCID ->	104812	COMPL. DATE	02/27/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7121 - 7502			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					11
11	150 #	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	N	-0-					11
12	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					11
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					11
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					11
*03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

10	3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	3543	2	52	9	N	47					150
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7	74	1			83
12	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					93
01	1209 #	641	-0-	-568	-0-	638	2	3	9	N	3					96
02	1092 #	300	-0-	-792	-0-	300	2			N	-0-					96
*03	1209 #	216	-0-	-993	-0-	216	2			N	-0-					96

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	311	2	19	9	N	17					121
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	9	N	8	108	1			21
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	348	2	14	9	N	13					34
01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	286	2	12	9	N	11					45
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					55
*03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	338	2	13	9	N	12					67

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					12
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					12
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					12
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					12
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					12

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 90705 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES						
TAB OPERATING, INC.		//CONT.// 834244												
TYER, L.D. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218595		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7344 - 7387				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	71 2	52 9	N	47		47	1		-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-					-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-					-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-					-0-

TYER, L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218601		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7302 - 7328				
10	6603 R	6603	-0-	-0-	-0-	6456 2	147 9	N	134		109	1		780
11	5814 R	5814	-0-	-0-	-0-	5690 2	124 9	N	113		115	1		778
12	5233 R	5233	-0-	-0-	-0-	5233 2		N	-0-					778
01	4625 R	4625	-0-	-0-	-0-	4494 2	131 9	N	119					897
*02	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	3858 2	314 9	N	285		236	1		946
*03	3362 R	3362	-0-	-0-	-0-	3299 2	63 9	N	57					1003

TOOLAN (PETTIT 7500)		90705 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
GIANT NRG CO., LP		302592												
GIANT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266741		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7241 - 7285				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		RRCID -> 111586		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7402 - 7432				
JACKSON, E.		WELL #: 1												
10	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758 2		Y	-0-					-0-
11	900 N	613	-0-	-287	-0-	613 2		Y	-0-					-0-
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	649 2		Y	-0-					-0-
01	744 N	623	-0-	-121	-0-	623 2		Y	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-					-0-
03	651 N	409	-0-	-242	-0-	409 2		Y	-0-					-0-

LEE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7455 - 7643				
10	62 X	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-					-0-
11	60 X	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-					-0-
12	62 X	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y	-0-					-0-
01	62 X	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-					-0-

REEVES, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7194 - 7383				
10	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		Y	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-					-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1426 N	1051	-0-	-375	-0-	1049	2	2	9	Y	2				4
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	Y	2	4	1		2
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-				2
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	2	1		-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-				-0-
03	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-				-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
 EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

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

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 RASPBERRY WELL #: 3 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019															

GIANT NRG CO., LP 302592
 GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	8				141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	9				150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	10				160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

LONG TRUSTS, THE 507585
 ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014

TAB OPERATING, INC. 834244
 EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27					28
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	N	22					50
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	N	10					60
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					62
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					62
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	375	2	14	9	N	13					75

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					93
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	980	2	9	9	N	8					101
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					108
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					113
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1060	2	36	9	N	33					146
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	777	2	103	9	N	94	176	1			64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

10	868 X	-0-	-0-	-868	B	-0-				N	-0-					-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	B	-0-				N	-0-					-0-
12	868 X	179	-0-	-689	B	-0-	179	3		N	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
02	5812 X	5812	-0-	-0-	B	-0-	5812	3		N	-0-					-0-
*03	1014 X	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC)		//CONT.//		90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.	11286 - 11294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3751 X	3371	-0-	-380 B	-0-	3371 3		N	-0-			-0-
11	3630 X	1851	-0-	-1779 B	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571 3		N	-0-			-0-
01	3379 X	2796	-0-	-583 B	-0-	2796 3		N	-0-			-0-
02	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093 3		N	-0-			-0-
03	3565 X	1708	-0-	-1857 B	-0-	1708 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
DANIELS CORPORATION, THE				199400								
GRAFTON		WELL #:		1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8028 - 8036
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BOOHER ENGINEERING, INC.				082570								
LANGLEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	111880	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	7431 - 7521
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870								
CHRISTOPHER		WELL #:		1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7650 - 8428
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21												

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CRAYCRAFT GU		WELL #:		1	RRCID ->	228873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	7740 - 8440
10	14B2 EXT	3573	-0-	3573	8000	3551 2	22 9	N	20			50
11	11163 X	3163	-0-	-8000	-0-	3146 2	17 9	N	15			65
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1984 2	11 9	N	10			75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	12 1		98
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-			N	5	3 8		100
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	6	5 8		101

TEXANA GU NO. 1				1	RRCID ->	228894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7913 - 8450
10	14B2 EXT	55	-0-	55	660	55 2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	660			Y	-0-			-0-
12	1014 X	354	-0-	-660	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2284 2	17 9	Y	15	15 8		-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1453 2	131 9	Y	119	100 1	5 8	14

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7836 - 8522					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	2012	-0-	2012	2143	2012	2			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1692	-0-	1692	3835	1692	2			Y	-0-				-0-
12	4307 X	472	-0-	-3835	-0-	472	2			Y	-0-				-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	5	8		-0-

HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7776 - 8449					
10	14B2 EXT	585	-0-	585	801	585	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2380	-0-	2380	3181	2380	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1635	-0-	1635	4816	1635	2			N	-0-				-0-
01	5738 X	922	-0-	-4816	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1876 N	1409	-0-	-467	-0-	1403	2	6	9	N	5	5	8		-0-
*03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1556	2	241	9	N	219	174	1	3 8	42

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7860 - 8378					
10	14B2 EXT	2754	-0-	2754	10149	2754	2			Y	-0-				51
11	14B2 EXT	2095	-0-	2095	12244	2095	2			Y	-0-				51
12	13953 X	1709	-0-	-12244	-0-	1683	2	26	9	Y	24				75
01	2945 X	1414	-0-	-1531	-0-	1414	2			Y	-0-				75
02	2660 X	1353	-0-	-1307	-0-	1353	2			Y	-0-				75
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	93	67	1		101

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		RRCID -> 275981		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7874 - 8322					
10	11098 X	10756	-0-	-342	-0-	10505	2	251	9	N	228				310
11	10740 X	8606	-0-	-2134	-0-	8523	2	83	9	N	75	188	1		197
12	11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	9859	2	239	9	N	217	191	1		223
01	11098 X	7638	-0-	-3460	-0-	7561	2	77	9	N	70	188	1		105
02	10024 X	7007	-0-	-3017	-0-	6930	2	77	9	N	70				175
03	10757 X	8443	-0-	-2314	-0-	8203	2	240	9	N	218	185	1		208

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 279909		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7263 - 7340					
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				252
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				252
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				252
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				252
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252

O'RYAN OIL AND GAS		617042		RRCID -> 254556		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10426 - 10536					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		2170 N	1935	-0-	-235	-0-	190 1	1722 2	Y	21	40 1		7
							23 9						
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	183 1	1770 2	Y	7			14
							8 9						
12		1984 N	1887	-0-	-97	-0-	171 1	1707 2	Y	8			22
							9 9						
01		1922 N	1676	-0-	-246	-0-	153 1	1520 2	Y	3	24 1		1
							3 9						
02		1820 N	1181	-0-	-639	-0-	105 1	1069 2	Y	6	2 8		5
							7 9						
03		1891 N	1836	-0-	-55	-0-	176 1	1642 2	Y	16	17 1		4
							18 9						

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949													
10		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	128 1	1163 2	Y	7	19 1		3
							8 9						
11		1260 X	1199	-0-	-61	-0-	112 1	1083 2	Y	4			7
							4 9						
12		1333 X	1281	-0-	-52	-0-	116 1	1158 2	Y	6			13
							7 9						
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	114 1	1132 2	Y	69	57 1		25
							76 9						
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	106 1	1078 2	Y	7	1 8		31
							8 9						
*03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	124 1	1155 2	Y	13	41 1		3
							14 9						

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018													
10		3100 N	3081	-0-	-19	85	305 1	2772 2	Y	4	4 8		4
							4 9						
11		2942 N	2857	-0-	-85	-0-	264 1	2551 2	Y	38	36 1	1 8	5
							42 9						
12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	248 1	2470 2	Y	-0-			5
01		3069 X	2738	-0-	-331	-0-	251 1	2487 2	Y	-0-			5
02		2772 X	2538	-0-	-234	-0-	228 1	2310 2	Y	-0-			5
03		3069 X	2625	-0-	-444	-0-	250 1	2335 2	Y	36			41
							40 9						

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159													
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	17 1	156 2	Y	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	19 1	185 2	Y	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	213 2	Y	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	24 1	239 2	Y	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	Y	-0-			-0-
*03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	25 1	234 2	Y	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
GRAFTON		WELL #:		2	RRCID ->	238107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 7622	-	9495
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2914 N	1938	-0-	-976	-0-	192 1	1744 2	Y	2	23 1	2 8	5	
11	2580 N	2038	-0-	-542	-0-	2 9	1847 2	Y	-0-			5	
12	2139 N	1977	-0-	-162	-0-	191 1	1794 2	Y	3			8	
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	183 1	1810 2	Y	1			9	
02	1904 N	1885	-0-	-19	-0-	1 9	1706 2	Y	10			19	
*03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	168 1	2017 2	Y	-0-			19	
						11 9							
						217 1							

BRADSHAW, J.		WELL #:		1	RRCID ->	238179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 8166	-	9586
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	238698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9156	PERF. 7550	-	9006
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	221 1	2011 2	Y	24	45 1		8	
11	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	26 9	1933 2	Y	7			15	
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	200 1	1984 2	Y	10			25	
01	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	8 9	1921 2	Y	4	28 1		1	
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	199 1	2019 2	Y	12	2 8		11	
*03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	13 9	2517 2	Y	22	30 1		3	
						270 1							
						24 9							

BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	240175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8632	-	9947
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	240426	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF. 8875	-	10161
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	150 1	1361 2	N	-0-			13	
11	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	119 1	1148 2	N	49			62	
12	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	54 9	1248 2	N	12			74	
01	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	125 1	1333 2	N	-0-			74	
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	13 9	1215 2	N	2	2 8		74	
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	2 9	1374 2	N	-0-			74	
						147 1							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17 1	150 2	N	-0-			10
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35 1	328 2	N	94	91 1		13
						103 9						
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	9 1	86 2	N	-0-			13
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	11 1	112 2	N	-0-			13
02	448 N	88	-0-	-360	-0-	8 1	80 2	N	-0-			13
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N	37	38 1		12
						41 9						

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			169
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			169
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			169
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-			169
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			169
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			169

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

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

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

10	2325 X	965	-0-	-1360	-0-	95 1	870 2	Y	-0-			34
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	165 1	1599 2	Y	-0-			34
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	138 1	1386 2	Y	-0-			34
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	130 1	1285 2	Y	-0-			34
02	1652 N	1053	-0-	-599	-0-	94 1	958 2	Y	1	1 8		34
						1 9						
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	149 1	1392 2	Y	-0-			34

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

10	2697 N	2302	-0-	-395	-0-	228 1	2072 2	Y	2	23 1	2 8	5
						2 9						
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	183 1	1771 2	Y	-0-			5
12	2325 N	1407	-0-	-918	-0-	127 1	1277 2	Y	3			8
						3 9						
01	2294 N	256	-0-	-2038	-0-	24 1	232 2	Y	-0-			8
02	1820 N	228	-0-	-1592	-0-	17 1	170 2	Y	37			45
						41 9						
03	1395 N	40	-0-	-1355	-0-	4 1	36 2	Y	-0-			45

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
GRAFTON		WELL #:		4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 7782	-	9049	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	471	1	4261	2	Y	4	48 1	4 8	10
11	5340 X	5044	-0-	-296	-0-	470	1	4571	2	Y	3	1 8		12
12	5518 X	2908	-0-	-2610	-0-	264	1	2642	2	Y	2			14
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	408	1	4062	2	Y	2			16
02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	436	1	4444	2	Y	17			33
*03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	399	1	3746	2	Y	-0-			33

ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF. 8340	-	8347	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936												
TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7488	-	7536	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-	
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7502	-	7542	
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-		-0-	
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-		-0-	
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-		-0-	
01	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-		-0-	
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-		-0-	
*03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7493	-	7540	
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-		-0-	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-		-0-	
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-		-0-	
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-		-0-	
02	616 N	576	-0-	-40	-0-	576	3			N	-0-		-0-	
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7610	-	7630	
10	2542 X	1683	-0-	-859	-0-	1683	3			N	-0-		-0-	
11	2370 X	228	-0-	-2142	-0-	228	3			N	-0-		-0-	
12	2356 X	304	-0-	-2052	-0-	304	3			N	-0-		-0-	
01	1829 X	548	-0-	-1281	-0-	548	3			N	-0-		-0-	
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-		-0-	
03	1674 X	634	-0-	-1040	-0-	634	3			N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3	N	-0-		-0-
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3	N	-0-		-0-
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3	N	-0-		-0-
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3	N	-0-		-0-
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3	N	-0-		-0-
*03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589	
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-		-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608	
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3	N	-0-		-0-
11	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	4402	-0-	1302	-0-	4402	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	5784	-0-	2684	-0-	3986	5784	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	1491	-0-	-1309	-0-	2677	1491	3	N	-0-	-0-
*03	3554 X	877	-0-	-2677	-0-	877	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564	
10	7967 X	7824	-0-	-143	-0-	7824	3	N	-0-		-0-
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3	N	-0-		-0-
12	7719 X	7343	-0-	-376	-0-	7343	3	N	-0-		-0-
01	7812 X	7128	-0-	-684	-0-	7128	3	N	-0-		-0-
02	7448 X	5211	-0-	-2237	-0-	5211	3	N	-0-		-0-
03	8246 X	7039	-0-	-1207	-0-	7039	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587	
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7715 - 7769	
10	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3	N	-0-		-0-
11	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	3	N	-0-		-0-
12	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	3	N	-0-		-0-
01	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	3	N	-0-		-0-
02	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3	N	-0-		-0-
03	9765 X	9035	-0-	-730	-0-	9035	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7579 - 7593	
10	868 N	394	-0-	-474	-0-	394	3	N	-0-		-0-
11	840 N	703	-0-	-137	-0-	703	3	N	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
02	644 N	489	-0-	-155	-0-	489	3	N	-0-		-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 22		WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAWICK GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816		
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			-0-
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			-0-
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			-0-
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			-0-
*03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			-0-

TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			-0-
11	8970 X	8935	-0-	-35	-0-	8935	3			-0-
12	9517 X	9516	-0-	-1	-0-	9516	3			-0-
01	9827 X	9394	-0-	-433	-0-	9394	3			-0-
02	8876 X	8297	-0-	-579	-0-	8297	3			-0-
03	9827 X	8618	-0-	-1209	-0-	8618	3			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586		
10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			-0-
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			-0-
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			-0-
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			-0-
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			-0-
*03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			-0-

TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447		
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 7316 - 7527
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824
10		330 N	330	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
*03		324 N	324	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908
10		929 N	929	-0-	-0-	929	3	N	-0-		-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	981	3	N	-0-		-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-
01		831 N	831	-0-	-0-	831	3	N	-0-		-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-
*03		853 N	853	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584
10		4030 X	3303	-0-	-727	3303	3	N	-0-		-0-
11		3840 X	1526	-0-	-2314	1526	3	N	-0-		-0-
12		3968 X	1300	-0-	-2668	1300	3	N	-0-		-0-
01		3906 X	1222	-0-	-2684	1222	3	N	-0-		-0-
02		3528 X	1121	-0-	-2407	1121	3	N	-0-		-0-
03		3317 X	2338	-0-	-979	2338	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895
10		1275 N	1275	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
11		1290 N	1169	-0-	-121	1169	3	N	-0-		-0-
12		1333 N	1093	-0-	-240	1093	3	N	-0-		-0-
01		1271 N	599	-0-	-672	599	3	N	-0-		-0-
02		1092 N	271	-0-	-821	271	3	N	-0-		-0-
*03		1556 N	1556	-0-	-0-	1556	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645
10		107 N	107	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8161 - 8572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2728 X	2270	-0-	-458	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
11	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
12	2728 X	2667	-0-	-61	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
01	2418 X	2001	-0-	-417	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
02	2184 X	2175	-0-	-9	-0-	2175	3	N	-0-			-0-
03	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	2591	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8048 - 8655
10	6262 X	6041	-0-	-221	-0-	6041	3	N	-0-			-0-
11	6060 X	6017	-0-	-43	-0-	6017	3	N	-0-			-0-
12	6262 X	5723	-0-	-539	-0-	5723	3	N	-0-			-0-
01	6200 X	4775	-0-	-1425	-0-	4775	3	N	-0-			-0-
02	5628 X	5504	-0-	-124	-0-	5504	3	N	-0-			-0-
03	6231 X	6006	-0-	-225	-0-	6006	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8046 - 8486
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3	N	-0-			-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8576 - 8687
10	2418 N	1304	-0-	-1114	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	813	-0-	-867	-0-	813	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	3	N	-0-			-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	876	-0-	-302	-0-	876	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8036 - 8364
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-			-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	3	N	-0-			-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8703 - 8736
10	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
*03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 8826
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3	N	-0-			-0-
11	4020 X	3834	-0-	-186	-0-	3834	3	N	-0-			-0-
12	4185 X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3	N	-0-			-0-
01	4185 X	3630	-0-	-555	-0-	3630	3	N	-0-			-0-
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3	N	-0-			-0-
*03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8278 -	8684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8580 -	8816
10	3348 X	2960	-0-	-388	-0-	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
11	3180 X	2707	-0-	-473	-0-	-0-	2707 3		N	-0-			-0-
12	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	-0-	3139 3		N	-0-			-0-
01	3162 X	3154	-0-	-8	-0-	-0-	3154 3		N	-0-			-0-
02	2744 X	2743	-0-	-1	-0-	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
03	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	-0-	2985 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8718 -	8332
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	-0-	5195 3		N	-0-			-0-
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	-0-	5253 3		N	-0-			-0-
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	5519 3		N	-0-			-0-
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	-0-	5584 3		N	-0-			-0-
02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	-0-	5107 3		N	-0-			-0-
*03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	-0-	5602 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7704 -	8314
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	714	-0-	-619	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	8194 -	8738
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7540 -	7558
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	3928 3		N	-0-			-0-
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	3982 3		N	-0-			-0-
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	3931 3		N	-0-			-0-
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	3708 3		N	-0-			-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3182 3		N	-0-			-0-
*03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	3565 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8236 -	8706
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	-0-	6598 3		N	-0-			-0-
11	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	-0-	6466 3		N	-0-			-0-
12	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	-0-	6610 3		N	-0-			-0-
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	-0-	6498 3		N	-0-			-0-
02	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	5899 3		N	-0-			-0-
*03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	-0-	6350 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7196 - 7284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3		N	-0-			-0-
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3		N	-0-			-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-			-0-
01	4619 X	2973	-0-	-1646	-0-	2973 3		N	-0-			-0-
02	4172 X	2721	-0-	-1451	-0-	2721 3		N	-0-			-0-
03	4619 X	2758	-0-	-1861	-0-	2758 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7278 - 7368	
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-			-0-
01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3		N	-0-			-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-			-0-
*03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7260 - 7850	
10	4340 X	3882	-0-	-458	-0-	3882 3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3749	-0-	-61	-0-	3749 3		N	-0-			-0-
12	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3		N	-0-			-0-
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3		N	-0-			-0-
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3		N	-0-			-0-
03	4185 X	3666	-0-	-519	-0-	3666 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8323 - 8873	
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7251 - 7339	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 3		N	-0-			-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-			-0-
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315 3		N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7338 - 7451	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7162 - 7279	
10	2511 N	2482	-0-	-29	-0-	2482 3		N	-0-			-0-
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
01	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1950	-0-	-290	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
03	2449 N	1970	-0-	-479	-0-	1970 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	081160	COMPL. DATE	01/12/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8072 - 8672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	081987	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7219 - 7332		
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3		N	-0-			-0-
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3		N	-0-			-0-
02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
*03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3		N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID ->	083769	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7320 - 7406		
10	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
11	2790 X	2356	-0-	-434	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
12	2852 X	2743	-0-	-109	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
01	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
02	2548 X	2472	-0-	-76	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
03	2759 X	2486	-0-	-273	-0-	2486	3		N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #:		2A	RRCID ->	084218	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8247 - 8500		
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID ->	084492	COMPL. DATE	06/23/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7258 - 7261		
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3		N	-0-			-0-
01	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7181 - 7280		
10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
01	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
02	2492 N	2356	-0-	-136	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
03	2666 N	2555	-0-	-111	-0-	2555	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7964		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 4		WELL #: 4		RRCID -> 088610		COMPL. DATE 05/07/1980		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-		-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	1970	3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1708	-0-	-140	-0-	1708	3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	1845	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 088646		COMPL. DATE 05/04/1980		TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 3		RRCID -> 090847		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478			
10	1147 N	615	-0-	-532	-0-	615	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	857	-0-	-253	-0-	857	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	802	-0-	-345	-0-	802	3	N	-0-		-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	631	3	N	-0-		-0-
03	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 091223		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300			
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1231	-0-	-57	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #: 3		RRCID -> 093105		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408			
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-		-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-		-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384			
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3	N	-0-		-0-
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3	N	-0-		-0-
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3	N	-0-		-0-
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-		-0-
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3	N	-0-		-0-
*03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3	N	-0-		-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #: 4		RRCID -> 094575		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 4		RRCID -> 095332		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	846	3		N	-0-		-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	954	3		N	-0-		-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	873	3		N	-0-		-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	849	3		N	-0-		-0-
02	896	N	757	-0-	-139	757	3		N	-0-		-0-
03	868	N	810	-0-	-58	810	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 3		RRCID -> 095997		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320				
10	31	N	15	-0-	-16	15	3		N	-0-		-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
12	31	N	15	-0-	-16	15	3		N	-0-		-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
02	28	N	14	-0-	-14	14	3		N	-0-		-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 57		WELL #: 2		RRCID -> 096088		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062				
10	901	N	901	-0-	-0-	901	3		N	-0-		-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	824	3		N	-0-		-0-
12	806	N	779	-0-	-27	779	3		N	-0-		-0-
01	806	N	691	-0-	-115	691	3		N	-0-		-0-
02	728	N	77	-0-	-651	77	3		N	-0-		-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	839	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #: 1		RRCID -> 097410		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479				
10	2759	N	2314	-0-	-445	2314	3		N	-0-		-0-
11	2490	N	2183	-0-	-307	2183	3		N	-0-		-0-
12	2325	N	2240	-0-	-85	2240	3		N	-0-		-0-
01	2325	N	2257	-0-	-68	2257	3		N	-0-		-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	2067	3		N	-0-		-0-
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	2245	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 2		RRCID -> 106836		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556				
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 3		RRCID -> 115461		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440				
10	62	N	16	-0-	-46	16	3		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
01	31	N	23	-0-	-8	23	3		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392				
10	2913	X	2913	-0-	-0-	2913	3		N	-0-		-0-
11	2630	X	2630	-0-	-0-	2630	3		N	-0-		-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	2701	3		N	-0-		-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	2742	3		N	-0-		-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	2907	3		N	-0-		-0-
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	3627	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8124 - 8266	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	8370 - 8655	
10	2945 X	2340	-0-	-605	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
11	2670 X	2280	-0-	-390	-0-	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
12	2573 X	2320	-0-	-253	-0-	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
01	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	-0-	2166	3	N	-0-			-0-
02	2128 X	1338	-0-	-790	-0-	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
03	2356 X	1464	-0-	-892	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7236 - 7349	
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	-0-	5083	3	N	-0-			-0-
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-	4891	3	N	-0-			-0-
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	4976	3	N	-0-			-0-
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-	4960	3	N	-0-			-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	4467	3	N	-0-			-0-
*03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	-0-	4511	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8096 - 8790	
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
*03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7197 - 8692	
10	3689 X	2862	-0-	-827	-0-	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
11	3570 X	2532	-0-	-1038	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
12	3689 X	2660	-0-	-1029	-0-	-0-	2660	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	1689	-0-	-1752	-0-	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	3	N	-0-			-0-
*03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8024 - 8706	
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8087 - 8659	
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
12	558 N	421	-0-	-137	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
01	558 N	53	-0-	-505	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	504 N	282	-0-	-222	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 120577		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8208 - 8648		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3		N	-0-		-0-
11	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590	3		N	-0-		-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-		-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1463	-0-	-21	-0-	1463	3		N	-0-		-0-
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 120582		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7338 - 7434		
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-		-0-
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3		N	-0-		-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		-0-
01	868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3		N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
03	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 120584		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8110 - 8746		
10	3999 X	3312	-0-	-687	-0-	3312	3		N	-0-		-0-
11	3540 X	3502	-0-	-38	-0-	3502	3		N	-0-		-0-
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3		N	-0-		-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3		N	-0-		-0-
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		N	-0-		-0-
*03	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 4		RRCID -> 120763		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8091 - 8478		
10	4030 X	3850	-0-	-180	-0-	3850	3		N	-0-		-0-
11	3900 X	3509	-0-	-391	-0-	3509	3		N	-0-		-0-
12	3875 X	3750	-0-	-125	-0-	3750	3		N	-0-		-0-
01	3844 X	3516	-0-	-328	-0-	3516	3		N	-0-		-0-
02	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121	3		N	-0-		-0-
03	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 120817		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8034 - 8694		
10	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	1726	3		N	-0-		-0-
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	1629	3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603	3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
02	1512 N	1437	-0-	-75	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 127940		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7292 - 7394		
10	0 A	4279	-0-	4279	132914	4279	3		N	-0-		-0-
11	0 A	3909	-0-	3909	136823	3909	3		N	-0-		-0-
12	0 A	3926	-0-	3926	140749	3926	3		N	-0-		-0-
01	0 A	3854	-0-	3854	144603	3854	3		N	-0-		-0-
02	0 A	3391	-0-	3391	147994	3391	3		N	-0-		-0-
03	0 A	3804	-0-	3804	151798	3804	3		N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 129558		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8077 - 8798		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 131086		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7212 - 7283		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
02	1512 N	1432	-0-	-80	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
03	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 131653		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7953 - 8747		
10	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	3	N	-0-			-0-
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	3	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132210		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7256 - 7339		
10	2635 X	2491	-0-	-144	-0-	2491	3	N	-0-			-0-
11	2640 X	2391	-0-	-249	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
12	2728 X	2441	-0-	-287	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
01	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3	N	-0-			-0-
02	2352 X	2142	-0-	-210	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
03	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132212		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8066 - 8702		
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 4		RRCID -> 132430		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8991		PERF. 7271 - 7371		
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
11	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-			-0-
01	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
02	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 4		RRCID -> 133266		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8054 - 8290		
10	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
12	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	2672	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	2616	3	N	-0-			-0-
02	2520 X	2330	-0-	-190	-0-	2330	3	N	-0-			-0-
03	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	2451	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 6		RRCID -> 156409		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7240 - 8423		
10	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3166	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3186	-0-	-658	-0-	3186	3	N	-0-			-0-
01	3844 X	3165	-0-	-679	-0-	3165	3	N	-0-			-0-
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3	N	-0-			-0-
*03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 12		WELL #: 5		RRCID -> 156886		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-			-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 157377		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762				
10	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
12	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	2003	3	N	-0-			-0-
01	2077 N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3	N	-0-			-0-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
*03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 6		RRCID -> 158115		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2021												

TRAWICK GU 5		WELL #: 6		RRCID -> 158392		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275				
10	3317 X	1972	-0-	-1345	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
11	3150 X	2992	-0-	-158	-0-	2992	3	N	-0-			-0-
12	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
01	3193 X	2271	-0-	-922	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
02	2828 X	1849	-0-	-979	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
03	3100 X	1947	-0-	-1153	-0-	1947	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 4		RRCID -> 158626		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 6		RRCID -> 159353		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022												

TRAWICK GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 159704		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489	
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-		-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
02	1596 N	1197	-0-	-399	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633	
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	3970	3	N	-0-		-0-
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	-0-	3626	3	N	-0-		-0-
12	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	-0-	4271	3	N	-0-		-0-
01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	4111	3	N	-0-		-0-
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	3596	3	N	-0-		-0-
*03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764	
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-		-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-		-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	-0-	1803	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1415	-0-	-209	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
03	1798 N	123	-0-	-1675	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5921 X	4598	-0-	-1323	-0-	4598 3		N	-0-	-0-
11		5460 X	4409	-0-	-1051	-0-	4409 3		N	-0-	-0-
12		5332 X	4183	-0-	-1149	-0-	4183 3		N	-0-	-0-
01		5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	4021 3		N	-0-	-0-
02		4340 X	3271	-0-	-1069	-0-	3271 3		N	-0-	-0-
03		4588 X	4251	-0-	-337	-0-	4251 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700
10		1767 N	1132	-0-	-635	-0-	1132 3		N	-0-	-0-
11		1710 N	1261	-0-	-449	-0-	1261 3		N	-0-	-0-
12		1550 N	1116	-0-	-434	-0-	1116 3		N	-0-	-0-
01		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 3		N	-0-	-0-
02		1176 N	214	-0-	-962	-0-	214 3		N	-0-	-0-
*03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7720 - 7962
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-	-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-	-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-	-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292
10	2604	N	2604	-0-	-0-	2604	3	N	-0-		-0-
11	2430	N	2368	-0-	-62	2368	3	N	-0-		-0-
12	2697	N	2366	-0-	-331	2366	3	N	-0-		-0-
01	2604	N	2294	-0-	-310	2294	3	N	-0-		-0-
02	2212	N	2060	-0-	-152	2060	3	N	-0-		-0-
03	2356	N	2210	-0-	-146	2210	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015
10	226	N	226	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304
10	1852	N	1852	-0-	-0-	1852	3	N	-0-		-0-
11	1830	N	1777	-0-	-53	1777	3	N	-0-		-0-
12	1984	N	1716	-0-	-268	1716	3	N	-0-		-0-
01	1860	N	1555	-0-	-305	1555	3	N	-0-		-0-
02	1652	N	1474	-0-	-178	1474	3	N	-0-		-0-
03	1705	N	1494	-0-	-211	1494	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590
10	1945	X	1945	-0-	-0-	1945	3	N	-0-		-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
12	1149	X	1149	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 186366		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13539		PERF. 7555 - 7960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7502 X	1074	-0-	-6428	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
11	6570 X	951	-0-	-5619	-0-	951 3	N	-0-		-0-
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736 3	N	-0-		-0-
01	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 3	N	-0-		-0-
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204 3	N	-0-		-0-
03	7750 X	6388	-0-	-1362	-0-	6388 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 7H		RRCID -> 189812		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11813
10	558 N	442	-0-	-116	-0-	442 3	N	-0-		-0-
11	570 N	494	-0-	-76	-0-	494 3	N	-0-		-0-
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	392 3	N	-0-		-0-
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3	N	-0-		-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	374 3	N	-0-		-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 7H		RRCID -> 190669		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11377
10	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284 3	N	-0-		-0-
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3	N	-0-		-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-		-0-
01	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255 3	N	-0-		-0-
02	2296 N	2002	-0-	-294	-0-	2002 3	N	-0-		-0-
*03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 7H		RRCID -> 193412		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7379 - 13004
10	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1122	-0-	-428	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
02	1344 N	883	-0-	-461	-0-	883 3	N	-0-		-0-
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 8H		RRCID -> 195264		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 12327
10	5735 X	3655	-0-	-2080	-0-	3655 3	N	-0-		-0-
11	5190 X	3597	-0-	-1593	-0-	3597 3	N	-0-		-0-
12	4929 X	3760	-0-	-1169	-0-	3760 3	N	-0-		-0-
01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 3	N	-0-		-0-
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 3	N	-0-		-0-
*03	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 8H		RRCID -> 195506		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7336 - 10743
10	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
02	1764 N	1718	-0-	-46	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 8H		RRCID -> 195532		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7800 - 10200
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 3	N	-0-		-0-
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3	N	-0-		-0-
12	4247 X	4183	-0-	-64	-0-	4183 3	N	-0-		-0-
01	4247 X	4184	-0-	-63	-0-	4184 3	N	-0-		-0-
02	3836 X	3480	-0-	-356	-0-	3480 3	N	-0-		-0-
03	4247 X	3886	-0-	-361	-0-	3886 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2604 N	2571	-0-	-33	-0-	2571 3		N	-0-		-0-
11		2610 N	2415	-0-	-195	-0-	2415 3		N	-0-		-0-
12		2604 N	2416	-0-	-188	-0-	2416 3		N	-0-		-0-
01		2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2468 3		N	-0-		-0-
02		2268 N	2244	-0-	-24	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
03		2418 N	2213	-0-	-205	-0-	2213 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082	
10		3441 X	3194	-0-	-247	-0-	3194 3		N	-0-		-0-
11		3240 X	2563	-0-	-677	-0-	2563 3		N	-0-		-0-
12		3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004 3		N	-0-		-0-
01		3317 X	2996	-0-	-321	-0-	2996 3		N	-0-		-0-
02		2996 X	2587	-0-	-409	-0-	2587 3		N	-0-		-0-
03		3193 X	2821	-0-	-372	-0-	2821 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909	
10		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3		N	-0-		-0-
11		3060 X	2709	-0-	-351	-0-	2709 3		N	-0-		-0-
12		3007 X	2684	-0-	-323	-0-	2684 3		N	-0-		-0-
01		3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035 3		N	-0-		-0-
02		3220 X	2504	-0-	-716	-0-	2504 3		N	-0-		-0-
03		3565 X	2168	-0-	-1397	-0-	2168 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7750 - 11558	
10		7347 X	7015	-0-	-332	-0-	7015 3		N	-0-		-0-
11		7110 X	6942	-0-	-168	-0-	6942 3		N	-0-		-0-
12		7347 X	6626	-0-	-721	-0-	6626 3		N	-0-		-0-
01		7316 X	6842	-0-	-474	-0-	6842 3		N	-0-		-0-
02		6608 X	5746	-0-	-862	-0-	5746 3		N	-0-		-0-
03		7161 X	6355	-0-	-806	-0-	6355 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
10		1643 N	931	-0-	-712	-0-	931 3		N	-0-		-0-
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-		-0-
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-		-0-
02		1428 N	1395	-0-	-33	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
03		1643 N	1209	-0-	-434	-0-	1209 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7637 - 11536	
10		6014 X	5330	-0-	-684	-0-	5330 3		N	-0-		-0-
11		5670 X	5594	-0-	-76	-0-	5594 3		N	-0-		-0-
12		5704 X	5610	-0-	-94	-0-	5610 3		N	-0-		-0-
01		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 3		N	-0-		-0-
02		5208 X	4766	-0-	-442	-0-	4766 3		N	-0-		-0-
03		5766 X	5393	-0-	-373	-0-	5393 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
10		2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935 3		N	-0-		-0-
11		1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
12		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
01		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-		-0-
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-		-0-
*03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	497	-0-	-402	-0-		497	3		N	-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	3		N	-0-			-0-
12	868 N	845	-0-	-23	-0-		845	3		N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	3		N	-0-			-0-
02	868 N	575	-0-	-293	-0-		575	3		N	-0-			-0-
03	837 N	728	-0-	-109	-0-		728	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298		
10	1984 N	1032	-0-	-952	-0-		1032	3		N	-0-			-0-
11	2010 N	837	-0-	-1173	-0-		837	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1482	-0-	-6	-0-		1482	3		N	-0-			-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	3		N	-0-			-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-		1414	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7957 - 13145		
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	3		N	-0-			-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	3		N	-0-			-0-
12	961 N	948	-0-	-13	-0-		948	3		N	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	3		N	-0-			-0-
02	868 N	850	-0-	-18	-0-		850	3		N	-0-			-0-
03	961 N	941	-0-	-20	-0-		941	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7713 - 13295		
10	4247 X	3490	-0-	-757	-0-		3490	3		N	-0-			-0-
11	4110 X	3231	-0-	-879	-0-		3231	3		N	-0-			-0-
12	4247 X	3700	-0-	-547	-0-		3700	3		N	-0-			-0-
01	4247 X	3569	-0-	-678	-0-		3569	3		N	-0-			-0-
02	3836 X	3155	-0-	-681	-0-		3155	3		N	-0-			-0-
03	3689 X	3508	-0-	-181	-0-		3508	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8029 - 11624		
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2347	3		N	-0-			-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		2013	3		N	-0-			-0-
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		2234	3		N	-0-			-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		2092	3		N	-0-			-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1845	3		N	-0-			-0-
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		2009	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7740 - 11708		
10	1085 N	740	-0-	-345	-0-		740	3		N	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	3		N	-0-			-0-
12	806 N	786	-0-	-20	-0-		786	3		N	-0-			-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	836	-0-	-172	-0-		836	3		N	-0-			-0-
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	7689 - 11800		
10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-		3010	3		N	-0-			-0-
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		2626	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2396	-0-	-115	-0-		2396	3		N	-0-			-0-
01	2945 N	2466	-0-	-479	-0-		2466	3		N	-0-			-0-
02	2464 N	1931	-0-	-533	-0-		1931	3		N	-0-			-0-
*03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2644	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7840 - 11707
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2640 N	2442	-0-	-198	-0-	2442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2268 N	1847	-0-	-421	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2449 N	1871	-0-	-578	-0-	1871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8511 - 12076
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7946 - 12602
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2573 N	2450	-0-	-123	-0-	2450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	2292	-0-	-126	-0-	2292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2100 N	1690	-0-	-410	-0-	1690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2449 N	1759	-0-	-690	-0-	1759	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8005 - 11411
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	748	-0-	-151	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784 N	478	-0-	-306	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	7300 - 7973
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	7702 - 8877
10	5022 X	3158	-0-	-1864	-0-	3158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5100 X	1878	-0-	-3222	-0-	1878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5270 X	3665	-0-	-1605	-0-	3665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5270 X	4100	-0-	-1170	-0-	4100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4676 X	3948	-0-	-728	-0-	3948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7202 - 8367
10	8866 X	8748	-0-	-118	-0-	8748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8550 X	8504	-0-	-46	-0-	8504	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8742 X	8650	-0-	-92	-0-	8650	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7924 X	7809	-0-	-115	-0-	7809	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8773 X	8405	-0-	-368	-0-	8405	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 211400		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 7210 - 8581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	5394 X	5379	-0-	-15	-0-	5379	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5673 X	5431	-0-	-242	-0-	5431	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5673 X	5472	-0-	-201	-0-	5472	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5236 X	4756	-0-	-480	-0-	4756	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5797 X	3703	-0-	-2094	-0-	3703	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 10 H		RRCID -> 211800		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7536 - 9835	
10	6882 X	6430	-0-	-452	-0-	6430	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6448 X	6079	-0-	-369	-0-	6079	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6448 X	6128	-0-	-320	-0-	6128	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6048 X	5984	-0-	-64	-0-	5984	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6696 X	5770	-0-	-926	-0-	5770	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8012 - 12665	
10	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID -> 212333		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 7883 - 11472	
10	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	3502	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3450 X	3253	-0-	-197	-0-	3253	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	3130	-0-	-435	-0-	3130	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3237	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3164 X	2792	-0-	-372	-0-	2792	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 10H		RRCID -> 213116		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7719 - 10935	
10	4650 X	4417	-0-	-233	-0-	4417	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4380 X	4217	-0-	-163	-0-	4217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	4260	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4495 X	4150	-0-	-345	-0-	4150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4004 X	3338	-0-	-666	-0-	3338	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4402 X	3959	-0-	-443	-0-	3959	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 8HA		RRCID -> 215024		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7611 - 10766	
10	3720 X	3208	-0-	-512	-0-	3208	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3600 X	3514	-0-	-86	-0-	3514	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3276 X	2959	-0-	-317	-0-	2959	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 9		RRCID -> 215026		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7305 - 8830	
10	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	951	-0-	-29	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7689 - 10796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	6696 X	6109	-0-	-587	-0-	6109	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	6450 X	5814	-0-	-636	-0-	5814	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	6479 X	6268	-0-	-211	-0-	6268	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	6479 X	5977	-0-	-502	-0-	5977	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	5852 X	5618	-0-	-234	-0-	5618	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	6262 X	5792	-0-	-470	-0-	5792	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7892 - 10569	
10	7595 X	6625	-0-	-970	-0-	6625	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	7192 X	6744	-0-	-448	-0-	6744	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	7000 X	6565	-0-	-435	-0-	6565	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	7750 X	5704	-0-	-2046	-0-	5704	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 - 7519	
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 - 9032	
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 - 8802	
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 - 7966	
10	4929 X	4782	-0-	-147	-0-	4782	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	5022 X	4825	-0-	-197	-0-	4825	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5022 X	4561	-0-	-461	-0-	4561	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	4620 X	4140	-0-	-480	-0-	4140	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	5115 X	4913	-0-	-202	-0-	4913	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 7754 - 8716	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	560 N	418	-0-	-142	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 - 8216				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 - 8800				
10	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	4204	3		N	-0-				-0-
11	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	4055	3		N	-0-				-0-
12	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	3		N	-0-				-0-
01	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	4099	3		N	-0-				-0-
02	3808	X	3510	-0-	-298	-0-	3510	3		N	-0-				-0-
03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4051	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	220637	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7620 - 7821				
10	6138	X	5335	-0-	-803	-0-	5335	3		N	-0-				-0-
11	5490	X	5161	-0-	-329	-0-	5161	3		N	-0-				-0-
12	5487	X	5237	-0-	-250	-0-	5237	3		N	-0-				-0-
01	5456	X	5284	-0-	-172	-0-	5284	3		N	-0-				-0-
02	4844	X	4704	-0-	-140	-0-	4704	3		N	-0-				-0-
03	5332	X	5007	-0-	-325	-0-	5007	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7328 - 7950				
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-				-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-				-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-				-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-				-0-
02	2492	X	2418	-0-	-74	-0-	2418	3		N	-0-				-0-
03	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2638	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	220778	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8092 - 8655				
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-				-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-				-0-
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	3		N	-0-				-0-
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3		N	-0-				-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-				-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	220824	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7952 - 8792				
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-				-0-
11	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	3236	3		N	-0-				-0-
12	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	3		N	-0-				-0-
01	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3		N	-0-				-0-
02	3024	X	2897	-0-	-127	-0-	2897	3		N	-0-				-0-
03	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	3073	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		10	RRCID ->	222054	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7256 - 8848				
10	7161	X	5922	-0-	-1239	-0-	5922	3		N	-0-				-0-
11	6780	X	5739	-0-	-1041	-0-	5739	3		N	-0-				-0-
12	6696	X	5941	-0-	-755	-0-	5941	3		N	-0-				-0-
01	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	3		N	-0-				-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3		N	-0-				-0-
03	5952	X	5923	-0-	-29	-0-	5923	3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		8	RRCID ->	222131	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8024 - 8878	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3		N	-0-			-0-
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-			-0-
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3		N	-0-			-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		N	-0-			-0-
*03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	222276	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8050 - 8765	
10	9889 X	7162	-0-	-2727	-0-	7162	3		N	-0-			-0-
11	9570 X	5229	-0-	-4341	-0-	5229	3		N	-0-			-0-
12	9703 X	6396	-0-	-3307	-0-	6396	3		N	-0-			-0-
01	8742 X	8364	-0-	-378	-0-	8364	3		N	-0-			-0-
02	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3		N	-0-			-0-
*03	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		9	RRCID ->	222379	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8032 - 8621	
10	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	3		N	-0-			-0-
11	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3		N	-0-			-0-
12	6634 X	6461	-0-	-173	-0-	6461	3		N	-0-			-0-
01	6634 X	6355	-0-	-279	-0-	6355	3		N	-0-			-0-
02	5992 X	5654	-0-	-338	-0-	5654	3		N	-0-			-0-
03	6541 X	5947	-0-	-594	-0-	5947	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		12	RRCID ->	222744	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7316 - 8885	
10	1829 N	1605	-0-	-224	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
11	1650 N	1519	-0-	-131	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1340	-0-	-88	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1562	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		11	RRCID ->	223155	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	7216 - 8638	
10	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	3316	3		N	-0-			-0-
11	3330 X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
12	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	3269	3		N	-0-			-0-
01	3410 X	3321	-0-	-89	-0-	3321	3		N	-0-			-0-
02	3080 X	3003	-0-	-77	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
03	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		6	RRCID ->	223380	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8018 - 8658	
10	3348 X	3223	-0-	-125	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
11	3240 X	3059	-0-	-181	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
12	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
01	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
02	2912 X	2749	-0-	-163	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
03	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	8085 - 8914	
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
11	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3184	-0-	84	84	3184	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3062	-0-	-38	46	3062	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
03	2325 X	2089	-0-	-236	-0-	2089	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	224783	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7308 - 8839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		7285 X	5570	-0-	-1715	-0-	5570 3		N	-0-		-0-
11		6840 X	5438	-0-	-1402	-0-	5438 3		N	-0-		-0-
12		7068 X	5393	-0-	-1675	-0-	5393 3		N	-0-		-0-
01		5580 X	5170	-0-	-410	-0-	5170 3		N	-0-		-0-
02		5068 X	4644	-0-	-424	-0-	4644 3		N	-0-		-0-
03		5611 X	5115	-0-	-496	-0-	5115 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	225554	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8048 - 8510	
10		4805 X	4365	-0-	-440	-0-	4365 3		N	-0-		-0-
11		4440 X	4202	-0-	-238	-0-	4202 3		N	-0-		-0-
12		4495 X	4226	-0-	-269	-0-	4226 3		N	-0-		-0-
01		4402 X	4239	-0-	-163	-0-	4239 3		N	-0-		-0-
02		3948 X	3795	-0-	-153	-0-	3795 3		N	-0-		-0-
03		4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4232 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		4	RRCID ->	225730	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8225 - 8866	
10		2201 N	1564	-0-	-637	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
11		2100 N	370	-0-	-1730	-0-	370 3		N	-0-		-0-
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
01		1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538 3		N	-0-		-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
*03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8055 - 8809	
10		1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 3		N	-0-		-0-
11		990 N	976	-0-	-14	-0-	976 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	857	-0-	-166	-0-	857 3		N	-0-		-0-
01		992 N	435	-0-	-557	-0-	435 3		N	-0-		-0-
02		924 N	502	-0-	-422	-0-	502 3		N	-0-		-0-
*03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7486 - 8794	
10		3100 X	2764	-0-	-336	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
11		3000 X	199	-0-	-2801	-0-	199 3		N	-0-		-0-
12		3100 X	793	-0-	-2307	-0-	793 3		N	-0-		-0-
01		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 3		N	-0-		-0-
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-		-0-
*03		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		10	RRCID ->	227849	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 7208 - 8757	
10		4030 X	3967	-0-	-63	-0-	3967 3		N	-0-		-0-
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 3		N	-0-		-0-
12		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3		N	-0-		-0-
01		3968 X	3934	-0-	-34	-0-	3934 3		N	-0-		-0-
02		3612 X	3495	-0-	-117	-0-	3495 3		N	-0-		-0-
03		3999 X	3815	-0-	-184	-0-	3815 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		12	RRCID ->	228656	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8937	PERF. 7206 - 8679	
10		7843 X	7830	-0-	-13	-0-	7830 3		N	-0-		-0-
11		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650 3		N	-0-		-0-
12		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 3		N	-0-		-0-
01		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018 3		N	-0-		-0-
02		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414 3		N	-0-		-0-
*03		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	7246 -	8680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4433 X	4326	-0-	-107	-0-	4326	3	N	-0-			-0-	
11	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	3919	3	N	-0-			-0-	
12	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3942	3	N	-0-			-0-	
01	4340 X	4033	-0-	-307	-0-	4033	3	N	-0-			-0-	
02	3920 X	3674	-0-	-246	-0-	3674	3	N	-0-			-0-	
03	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7295 -	8676
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-			-0-	
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-	
12	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3	N	-0-			-0-	
01	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896	3	N	-0-			-0-	
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-			-0-	
03	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8023 -	8738
10	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3	N	-0-			-0-	
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3	N	-0-			-0-	
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3	N	-0-			-0-	
01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3	N	-0-			-0-	
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3	N	-0-			-0-	
*03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	7223 -	8645
10	6076 X	5629	-0-	-447	-0-	5629	3	N	-0-			-0-	
11	5700 X	5555	-0-	-145	-0-	5555	3	N	-0-			-0-	
12	5735 X	5710	-0-	-25	-0-	5710	3	N	-0-			-0-	
01	5642 X	5380	-0-	-262	-0-	5380	3	N	-0-			-0-	
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3	N	-0-			-0-	
03	5735 X	5405	-0-	-330	-0-	5405	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF.	7273 -	8717
10	5239 X	4958	-0-	-281	-0-	4958	3	N	-0-			-0-	
11	4980 X	4609	-0-	-371	-0-	4609	3	N	-0-			-0-	
12	5053 X	4959	-0-	-94	-0-	4959	3	N	-0-			-0-	
01	5022 X	4830	-0-	-192	-0-	4830	3	N	-0-			-0-	
02	4508 X	4340	-0-	-168	-0-	4340	3	N	-0-			-0-	
03	4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	8158 -	8715
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-	
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			-0-	
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-			-0-	
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-			-0-	
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-			-0-	
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		11	RRCID ->	230565	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8004 -	8710
10	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3	N	-0-			-0-	
11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3	N	-0-			-0-	
12	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3	N	-0-			-0-	
01	5642 X	5055	-0-	-587	-0-	5055	3	N	-0-			-0-	
02	5096 X	4722	-0-	-374	-0-	4722	3	N	-0-			-0-	
03	5642 X	4716	-0-	-926	-0-	4716	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)										//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4										WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	101 1	1718 2	N	49			132				
							54 9										
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	110 1	1868 2	N	-0-			132				
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	120 1	2072 2	N	-0-			132				
01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	124 1	2175 2	N	-0-			132				
02		1848 N	1780	-0-	-68	-0-	108 1	1672 2	N	-0-			132				
03		2201 N	2045	-0-	-156	-0-	116 1	1929 2	N	-0-			132				

TRAWICK GU 11										WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656	
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-				
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			-0-				
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-				
01		1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049 3		N	-0-			-0-				
02		1092 N	850	-0-	-242	-0-	850 3		N	-0-			-0-				
03		1209 N	652	-0-	-557	-0-	652 3		N	-0-			-0-				

TRAWICK GU 7										WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684	
10		3968 X	3649	-0-	-319	-0-	3649 3		N	-0-			-0-				
11		3780 X	3613	-0-	-167	-0-	3613 3		N	-0-			-0-				
12		3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3504 3		N	-0-			-0-				
01		3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454 3		N	-0-			-0-				
02		3360 X	3132	-0-	-228	-0-	3132 3		N	-0-			-0-				
03		3720 X	2907	-0-	-813	-0-	2907 3		N	-0-			-0-				

TRAWICK GU 2										WELL #: 10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661	
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			-0-				
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-				
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-				
01		713 N	523	-0-	-190	-0-	523 3		N	-0-			-0-				
02		644 N	620	-0-	-24	-0-	620 3		N	-0-			-0-				
03		713 N	541	-0-	-172	-0-	541 3		N	-0-			-0-				

TRAWICK GU 12										WELL #: 9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683	
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		N	-0-			-0-				
11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3		N	-0-			-0-				
12		3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795 3		N	-0-			-0-				
01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3		N	-0-			-0-				
02		3528 X	3527	-0-	-1	-0-	3527 3		N	-0-			-0-				
03		3906 X	3544	-0-	-362	-0-	3544 3		N	-0-			-0-				

TRAWICK GU 21										WELL #: 6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021	
10		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1599 3		N	-0-			-0-				
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			-0-				
12		1643 N	1556	-0-	-87	-0-	1556 3		N	-0-			-0-				
01		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554 3		N	-0-			-0-				
02		1428 N	1387	-0-	-41	-0-	1387 3		N	-0-			-0-				
03		1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523 3		N	-0-			-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8413 -	8612	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4588 X	3876	-0-	-712	-0-	3876	3		N	-0-			-0-
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3		N	-0-			-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	3764	3		N	-0-			-0-
02	3584 X	3303	-0-	-281	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
03	3968 X	3614	-0-	-354	-0-	3614	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8305 -	8360	
10	2170 X	1813	-0-	-357	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
11	2100 X	1614	-0-	-486	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
12	2170 X	1644	-0-	-526	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
01	1891 X	1516	-0-	-375	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
02	1680 X	1336	-0-	-344	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
03	1798 X	934	-0-	-864	-0-	934	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		6	RRCID ->	236113	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 7820 -	8671	
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
*03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7328 -	8653	
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
12	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	3		N	-0-			-0-
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3		N	-0-			-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 -	8676	
10	6076 X	5325	-0-	-751	-0-	5325	3		N	-0-			-0-
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3		N	-0-			-0-
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3		N	-0-			-0-
01	6138 X	6092	-0-	-46	-0-	6092	3		N	-0-			-0-
02	5796 X	3715	-0-	-2081	-0-	3715	3		N	-0-			-0-
03	6417 X	678	-0-	-5739	-0-	678	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 -	8480	
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7420 -	8707	
10	5022 X	3760	-0-	-1262	-0-	3760	3		N	-0-			-0-
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3		N	-0-			-0-
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3		N	-0-			-0-
02	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3		N	-0-			-0-
*03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7666 - 7878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3441 X	2885	-0-	-556	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
11	3300 X	2788	-0-	-512	-0-	2788	3		N	-0-			-0-
12	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
03	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2890	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8084 - 8641	
10	2852 X	2005	-0-	-847	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
11	2400 X	2384	-0-	-16	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
02	2212 X	1454	-0-	-758	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
03	2449 X	1553	-0-	-896	-0-	1553	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7701 - 8012	
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	7333 - 8727	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1238	-0-	-436	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7815 - 8739	
10	3038 X	2504	-0-	-534	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
11	2880 X	2805	-0-	-75	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
12	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
01	2852 X	2568	-0-	-284	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
02	2632 X	2378	-0-	-254	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
03	2914 X	2592	-0-	-322	-0-	2592	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7309 - 8761	
10	3441 X	2826	-0-	-615	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
11	3210 X	2833	-0-	-377	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
12	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
01	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
02	2800 X	2554	-0-	-246	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
03	2914 X	2430	-0-	-484	-0-	2430	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7766 - 7978	
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
*03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 8401 - 8495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2790 X	2155	-0-	-635	-0-	2155 3		N	-0-		-0-
11		2520 X	2007	-0-	-513	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
12		2480 X	1995	-0-	-485	-0-	1995 3		N	-0-		-0-
01		2325 X	2005	-0-	-320	-0-	2005 3		N	-0-		-0-
02		2100 X	1793	-0-	-307	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
03		2170 X	1969	-0-	-201	-0-	1969 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481 - 8672	
10		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		-0-
11		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
01		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3		N	-0-		-0-
02		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		N	-0-		-0-
*03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397 - 8194	
10		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 3		N	-0-		-0-
11		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 3		N	-0-		-0-
12		5363 X	5300	-0-	-63	-0-	5300 3		N	-0-		-0-
01		5363 X	5315	-0-	-48	-0-	5315 3		N	-0-		-0-
02		4844 X	4158	-0-	-686	-0-	4158 3		N	-0-		-0-
03		5363 X	5104	-0-	-259	-0-	5104 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 - 8744	
10		3100 N	4504	-0-	1404	5662	4504 3		N	-0-		-0-
11		9996 X	4334	-0-	-5662	-0-	4334 3		N	-0-		-0-
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 3		N	-0-		-0-
01		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 3		N	-0-		-0-
02		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-		-0-
*03		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	242744	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7968 - 8690	
10		4495 X	4310	-0-	-185	-0-	4310 3		N	-0-		-0-
11		4260 X	4184	-0-	-76	-0-	4184 3		N	-0-		-0-
12		4309 X	4241	-0-	-68	-0-	4241 3		N	-0-		-0-
01		4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4168 3		N	-0-		-0-
02		3892 X	3807	-0-	-85	-0-	3807 3		N	-0-		-0-
03		4309 X	4102	-0-	-207	-0-	4102 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		10	RRCID ->	242978	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7792 - 8729	
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	574	-0-	-956	-0-	574 3		N	-0-		-0-
12		2387 N	415	-0-	-1972	-0-	415 3		N	-0-		-0-
01		2077 N	517	-0-	-1560	-0-	517 3		N	-0-		-0-
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-		-0-
*03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	242980	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8395 - 8462	
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
11		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3		N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 8505 - 8625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3378	-0-	278	278	3378 3		N	-0-		-0-
01	2791 N	2513	-0-	-278	-0-	2513 3		N	-0-		-0-
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-		-0-
*03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8133 - 8726	
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-		-0-
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-		-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-		-0-
*03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8066 - 8526	
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-		-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-		-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-		-0-
02	1792 N	1649	-0-	-143	-0-	1649 3		N	-0-		-0-
03	2077 N	1904	-0-	-173	-0-	1904 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7311 - 8724	
10	7130 X	5625	-0-	-1505	-0-	5625 3		N	-0-		-0-
11	6900 X	6011	-0-	-889	-0-	6011 3		N	-0-		-0-
12	7037 X	5922	-0-	-1115	-0-	5922 3		N	-0-		-0-
01	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3		N	-0-		-0-
02	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3		N	-0-		-0-
*03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7754 - 8706	
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-		-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250 3		N	-0-		-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7644 - 8515	
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-		-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-		-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7342 - 8677	
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
12	1953 N	1807	-0-	-146	-0-	1807 3		N	-0-		-0-
01	2263 N	1696	-0-	-567	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
02	1876 N	1124	-0-	-752	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
*03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7338 - 8699	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3565 X	1541	-0-	-2024	-0-	1541	3	N	-0-		-0-	
11	3450 X	1272	-0-	-2178	-0-	1272	3	N	-0-		-0-	
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3	N	-0-		-0-	
01	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3	N	-0-		-0-	
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3	N	-0-		-0-	
*03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7270 - 8654	
10	4247 X	4003	-0-	-244	-0-	4003	3	N	-0-		-0-	
11	3990 X	3832	-0-	-158	-0-	3832	3	N	-0-		-0-	
12	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	3888	3	N	-0-		-0-	
01	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3	N	-0-		-0-	
02	3612 X	3478	-0-	-134	-0-	3478	3	N	-0-		-0-	
03	3999 X	3746	-0-	-253	-0-	3746	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7314 - 8701	
10	5797 X	1918	-0-	-3879	-0-	1918	3	N	-0-		-0-	
11	4620 X	2311	-0-	-2309	-0-	2311	3	N	-0-		-0-	
12	3534 X	1652	-0-	-1882	-0-	1652	3	N	-0-		-0-	
01	2728 X	2013	-0-	-715	-0-	2013	3	N	-0-		-0-	
02	2464 X	2430	-0-	-34	-0-	2430	3	N	-0-		-0-	
*03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #:		10	RRCID ->	247682	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7347 - 8727	
10	2666 X	2408	-0-	-258	-0-	2408	3	N	-0-		-0-	
11	2520 X	2336	-0-	-184	-0-	2336	3	N	-0-		-0-	
12	2511 X	2150	-0-	-361	-0-	2150	3	N	-0-		-0-	
01	2480 X	1202	-0-	-1278	-0-	1202	3	N	-0-		-0-	
02	2212 X	1478	-0-	-734	-0-	1478	3	N	-0-		-0-	
03	2418 X	1586	-0-	-832	-0-	1586	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		12	RRCID ->	247683	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7330 - 8635	
10	4588 X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3	N	-0-		-0-	
11	4320 X	4009	-0-	-311	-0-	4009	3	N	-0-		-0-	
12	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3	N	-0-		-0-	
01	4371 X	3765	-0-	-606	-0-	3765	3	N	-0-		-0-	
02	3836 X	3669	-0-	-167	-0-	3669	3	N	-0-		-0-	
03	4154 X	4141	-0-	-13	-0-	4141	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 27		WELL #:		101	RRCID ->	248165	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7828 - 8702	
10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-		-0-	
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	N	-0-		-0-	
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3	N	-0-		-0-	
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3	N	-0-		-0-	
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	N	-0-		-0-	
*03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 32		WELL #:		101	RRCID ->	249117	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7867 - 8376	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 22		WELL #:		8	RRCID ->	249374	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8097 - 8727
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3	N	-0-			-0-
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3	N	-0-			-0-
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3	N	-0-			-0-
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3	N	-0-			-0-
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3	N	-0-			-0-
*03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		11	RRCID ->	249384	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7335 - 8736
10	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	3924 3	N	-0-			-0-
11	4110 X	3897	-0-	-213	-0-	3897 3	N	-0-			-0-
12	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	3805 3	N	-0-			-0-
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3	N	-0-			-0-
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3	N	-0-			-0-
03	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	3998 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		12	RRCID ->	249422	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 7284 - 8704
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	N	-0-			-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-			-0-
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3	N	-0-			-0-
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3	N	-0-			-0-
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		7	RRCID ->	249912	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8432 - 8485
10	1705 N	1448	-0-	-257	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-			-0-
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	N	-0-			-0-
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-			-0-
*03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		7	RRCID ->	250253	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8160 - 8392
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3	N	-0-			-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3	N	-0-			-0-
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3	N	-0-			-0-
01	3844 X	3388	-0-	-456	-0-	3388 3	N	-0-			-0-
02	3472 X	3000	-0-	-472	-0-	3000 3	N	-0-			-0-
03	3844 X	3151	-0-	-693	-0-	3151 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		102	RRCID ->	250915	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7833 - 8458
10	961 N	848	-0-	-113	-0-	848 3	N	-0-			-0-
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	786 3	N	-0-			-0-
12	930 N	528	-0-	-402	-0-	528 3	N	-0-			-0-
01	837 N	538	-0-	-299	-0-	538 3	N	-0-			-0-
02	728 N	224	-0-	-504	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03	527 N	259	-0-	-268	-0-	259 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		9	RRCID ->	251133	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. 7257 - 8592
10	3100 N	4681	-0-	1581	3430	4681 3	N	-0-			-0-
11	6695 X	3265	-0-	-3430	-0-	3265 3	N	-0-			-0-
12	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3	N	-0-			-0-
01	1767 X	1514	-0-	-253	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
02	1596 X	1043	-0-	-553	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
*03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	

10		124 N	79	-0-	-45	-0-	4 1	75 2	N	-0-	110
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 2	N	-0-	110
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	N	-0-	110
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	110
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	N	-0-	110
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	N	-0-	110

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818											
10		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102 3		N	-0-	-0-
11		1140 N	1085	-0-	-55	-0-	1085 3		N	-0-	-0-
12		1085 N	899	-0-	-186	-0-	899 3		N	-0-	-0-
01		1116 N	903	-0-	-213	-0-	903 3		N	-0-	-0-
02		1008 N	790	-0-	-218	-0-	790 3		N	-0-	-0-
*03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689											
10		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-	-0-
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-	-0-
12		2976 N	2765	-0-	-211	-0-	2765 3		N	-0-	-0-
01		2976 N	1933	-0-	-1043	-0-	1933 3		N	-0-	-0-
02		2716 N	1712	-0-	-1004	-0-	1712 3		N	-0-	-0-
03		2759 N	2189	-0-	-570	-0-	2189 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232											
10		558 N	472	-0-	-86	-0-	443 2	29 9	N	26	135
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	537 2	57 9	N	52	187
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	1 1	680 2	N	44	231
							48 9				
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	1 1	531 2	N	24	195 1 60
							26 9				
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	1 1	604 2	N	59	119
							65 9				
*03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	1 1	583 2	N	55	174
							61 9				

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348											
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	25 1	423 2	N	10	114
							11 9				
11		480 N	414	-0-	-66	-0-	23 1	391 2	N	-0-	114
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	20 1	344 2	N	-0-	114
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	24 1	419 2	N	-0-	114
02		392 N	162	-0-	-230	-0-	10 1	152 2	N	-0-	114
03		372 N	125	-0-	-247	-0-	7 1	118 2	N	-0-	114

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524											
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-	-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
12		310 N	174	-0-	-136	-0-	174 3		N	-0-	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3		N	-0-	-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 32		WELL #:		102	RRCID ->	255398	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7723 - 8310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		104	RRCID ->	256291	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7438 - 8838	
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3	N	-0-			-0-
12	806 N	718	-0-	-88	-0-	718	3	N	-0-			-0-
01	930 N	735	-0-	-195	-0-	735	3	N	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 7508 - 8724	
10	3627 X	2899	-0-	-728	-0-	2899	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	2795	-0-	-715	-0-	2795	3	N	-0-			-0-
12	3472 X	2739	-0-	-733	-0-	2739	3	N	-0-			-0-
01	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2843	3	N	-0-			-0-
02	2800 X	2260	-0-	-540	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
03	2914 X	2719	-0-	-195	-0-	2719	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7361 - 8446	
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1251	-0-	-459	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1597	-0-	-325	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7593 - 8129	
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3	N	-0-			-0-
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3	N	-0-			-0-
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3	N	-0-			-0-
01	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645	3	N	-0-			-0-
02	2772 X	2355	-0-	-417	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	2296	-0-	-773	-0-	2296	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)		90998 664		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		945936										
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6734 - 6770	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)		//CONT.// 90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 10		WELL #: 1D		RRCID -> 034130		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6908 - 6932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 034308		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6736 - 6772		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 2 C		RRCID -> 034819		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6730 - 6748		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)		90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
HUNT, LACY H. II		WELL #: 1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			42

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
HUNT, LACY		WELL #: 3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7926 - 7933		
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			227
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			227
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			227
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			227
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			227
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			227

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
HAYTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18 9	N	16	174 1	42
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25 9	N	23		65
12	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	1257	2	20 9	N	18		83
01	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1524	2	24 9	N	22		105
02	1344 N	1070	-0-	-274	-0-	1053	2	17 9	N	15		120
*03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	2	25 9	N	23		143

XTO ENERGY INC.		945936										
TEMPLE IND.		WELL #: 3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968			TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A			
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-		-0-
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-		-0-
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3		N	-0-		-0-
01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-		-0-
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		N	-0-		-0-
*03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-		-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395			
10	DLQ G-10	79	-0-	79	255	79	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	307	52	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	307				Y	-0-		-0-
01	307 N	-0-	-0-	-307	-0-				Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		252059										
MS. JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE		WELL #: 2		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662			
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3828	2	42 9	N	38		138
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4010	2	19 9	N	17		155
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3407	2	31 9	N	28	175 1	8
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3475	2	24 9	N	22		30
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		30
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT		30

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
MS. JACKIE		WELL #: 3		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 7838 - 9242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 X	32	-0-	-1177	-0-	32	2			N	-0-			153
11	1170 X	115	-0-	-1055	-0-	115	2			N	-0-			153
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			153
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			153
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8514 - 9742				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

JACKSON TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 7975 - 9564				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016														

VARDEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8017 - 8736				
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			53
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			53
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			53
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261505		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8016 - 8630				
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			130
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			130
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			130
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		806415		WELL #: 4		RRCID -> 228440		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10358		PERF. 8372 - 9608		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID ->	222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	8005 - 8146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	935	-0-	-85	-0-	52	1	883	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	705	-0-	-349	-0-	39	1	666	2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	894	-0-	-160	-0-	48	1	846	2	Y	-0-	-0-
02	868 N	481	-0-	-387	-0-	29	1	451	2	Y	1	1
						1	9					
03	713 N	525	-0-	-188	-0-	30	1	495	2	Y	-0-	1
TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	244079	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8756 - 8845
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRINITY				91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	061499	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	2465 - 2469
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRINITY STATE BANK		WELL #:		3E	RRCID ->	191191	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRINITY STATE BANK		WELL #:		5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	N/A
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2581 - 2593
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

TRINITY		RUSK ENERGY OPERATING LLC		DOGGETT UNIT		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 215836		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10078 - 10242			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

POLLARD, J. M.				WELL #: 1		RRCID -> 218665		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2502 - 2560			

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 5		RRCID -> 230244		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8242 - 8252			

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		RUSK ENERGY OPERATING LLC		C.I.		91244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 129611		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2535 - 2545			

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		FAULCONER ENERGY, LLC		THRASH, AFTON UNIT 1		91478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
				WELL #: 11		RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8900 - 9252			

10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	249	1	4512	2	Y	5	5	8		-0-
11	4560 X	3515	-0-	-1045	-0-	164	1	3350	2	Y	1	1	8		-0-
12	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	251	1	4921	2	Y	2	2	8		-0-
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	253	1	4823	2	Y	-0-				-0-
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	216	1	4187	2	Y	3	3	8		-0-
03	5177 X	4714	-0-	-463	-0-	229	1	4485	2	Y	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		CHILES		WELL #: 2		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 4254 - 4527			

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CHILES		WELL #:		3	RRCID ->	222154	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 8868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1		WELL #:		5H	RRCID ->	277604	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	8721 - 8964		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON		91858 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
TURLINGTON GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	111466	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8586 - 8823		
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788		
10	3100 N	3931	-0-	831	1035	3636	2	295	9	N	268	188	1	80
11	3000 N	2192	-0-	-808	227	1994	2	198	9	N	180	192	1	68
12	7632 X	7405	-0-	-227	-0-	7005	2	400	9	N	364			432
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3360	2	322	9	N	293	327	1	398
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3237	2	275	9	N	250	379	1	269
*03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2741	2	197	9	N	179	190	1	258

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783		
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4443	2	50	9	N	45			77
11	1740 X	1437	-0-	-303	-0-	1302	2	135	9	N	123	191	1	9
12	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4868	2	55	9	N	50			59
01	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6760	2	64	9	N	58			117
02	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	6942	2	158	9	N	144	192	1	69
*03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6776	2	171	9	N	155	186	1	38

TYLER (RODESSA)		92179 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130												
ELKTON GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630		
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			45
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			45
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			45
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			45
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			45
*03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			45

TYLER (RODESSA) //CONT.// 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 WILSON RESOURCES, INC. 930315
 TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					94
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	347	2	138	9	N	125	194	1			25
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					25
01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2605	2	332	9	N	302	312	1			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 MERCURY OPERATING, LLC 560337
 CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6886 R	6886	-0-	-0-	-0-	6874	2	12	9	N	11					235
11	7200 #	6876	-0-	-324	-0-	6839	2	37	9	N	34					269
12	7440 #	232	-0-	-7208	-0-	232	2			N	-0-					269
01	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					269
02	6524 #	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					269
03	7099 #	3505	-0-	-3594	-0-	3505	2			N	-0-					269

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 MERCURY OPERATING, LLC 560337
 FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

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

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. 945936
 BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 032922		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		1116 N	427	-0-	-689	-0-	170 1	257 9	Y	234	233 1	59
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	158 1	294 9	Y	267	276 1	50
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	101 1	338 9	Y	307	300 1	57
01		434 N	323	-0-	-111	-0-	137 1	186 9	Y	169	190 1	33
02		420 N	337	-0-	-83	-0-	94 1	243 9	Y	221	186 1	67
03		434 N	149	-0-	-285	-0-	54 1	95 9	Y	86	137 1	16

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 039259		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260				
10		682 X	609	-0-	-73	-0-	392 1	217 9	Y	197	176 1	50
11		630 X	369	-0-	-261	-0-	285 1	84 9	Y	76	112 1	14
12		558 X	548	-0-	-10	-0-	302 1	246 9	Y	224	197 1	41
01		620 X	417	-0-	-203	-0-	200 1	217 9	Y	197	198 1	40
02		560 X	286	-0-	-274	-0-	136 1	150 9	Y	136	135 1	41
03		620 X	445	-0-	-175	-0-	255 1	190 9	Y	173	181 1	33

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212				
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		Y	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	40 1	63 9	Y	57	46 1	11
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		Y	-0-	11 1	-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 1		Y	-0-		-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	23 1	68 9	Y	62	43 1	19
*03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	27 1	54 9	Y	49	59 1	9

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 049217		COMPL. DATE 07/26/1970		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370				
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	231 1	591 9	Y	537	439 1	135
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	214 1	403 9	Y	366	434 1	67
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	129 1	356 9	Y	324	331 1	60
01		928 X	928	-0-	-0-	-0-	221 1	707 9	Y	643	573 1	127
02		997 X	997	-0-	-0-	-0-	193 1	804 9	Y	731	638 1	220
*03		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	225 1	790 9	Y	718	800 1	138

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 054452		COMPL. DATE 01/14/1973		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A				
10		660 X	660	-0-	-0-	-0-	400 1	260 9	Y	236	177 1	59
11		570 X	240	-0-	-330	-0-	178 1	62 9	Y	56	105 1	10
12		849 X	849	-0-	-0-	-0-	464 1	385 9	Y	350	296 1	64
01		651 X	247	-0-	-404	-0-	119 1	128 9	Y	116	156 1	24
02		588 X	208	-0-	-380	-0-	100 1	108 9	Y	98	93 1	29
03		837 X	501	-0-	-336	-0-	289 1	212 9	Y	193	186 1	36

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 054929		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.//		94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRANKLIN				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	060135	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	12443	PERF.	12084 - 12350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	261827	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12053 - 12308		
10	1395 X	957	-0-	-438	-0-	583	1	374	9	Y	340	392	1	85
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	664	1	1002	9	Y	911	827	1	169
12	1395 X	1066	-0-	-329	-0-	658	1	408	9	Y	371	471	1	69
01	1705 X	1331	-0-	-374	-0-	744	1	587	9	Y	534	496	1	107
02	1568 X	832	-0-	-736	-0-	462	1	370	9	Y	336	341	1	102
03	1736 X	1244	-0-	-492	-0-	805	1	439	9	Y	399	425	1	76

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762											
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	278405	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	3920 - 3924	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE						
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	169591	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8263 - 8441		
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1079	2	30	9	N	27		107	
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	963	2	31	9	N	28		135	
12	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1078	2	32	9	N	29	147	1	17
01	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252	2			N	-0-		17	
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30		47	
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1161	2	41	9	N	37		84	

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK					
PONTA E&P LLP		670439											
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	128583	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8420 - 8428	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE JOHNSON (HILL)		94838 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION					
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC		953826											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	274653	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	5875 - 5904	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	1	-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
 COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

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

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	55	2	3	9	N	3	33
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N			-0-	33
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N			-0-	33
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N			-0-	33
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N			-0-	33
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N			-0-	33

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1	46
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	N			-0-	46
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N			-0-	46
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N			-0-	46
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N			-0-	46
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N			-0-	46

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
COX		WELL #: 3 T		RRCID -> 149279		COMPL. DATE		N/A									
		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 - 9969													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WOOD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 162517		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10159		PERF. 8674 - 9325							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58

WHALEY 1		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9771 - 10059							
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3						25
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-						25
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-						25
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-						25
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-						25
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-						25

HARRIS, DR.		WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9709 - 10015							
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						45
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-						45
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-						45
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-						45
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-						45
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-						45

WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8686 - 10038							
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-						63
11	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-						63
12	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-						63
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-						63
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-						63
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-						63

HARRIS, DR.		WELL #: 3		RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 10213		PERF. 8692 - 10052							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20

WOOD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 213921		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8605 - 10086							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
COX		WELL #:		6	RRCID ->	214150	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8658 - 10048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COX		WELL #:		5	RRCID ->	214812	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	9940 - 10008			
10	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-	89	1		23
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2060	2	9	9	N	8				31
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	N	7				38
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1446	2	22	9	N	20				58
02	1932 N	1222	-0-	-710	-0-	1203	2	19	9	N	17				75
*03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1603	2	7	9	N	6				81

WOOD GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	214813	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8686 - 10042			
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-				80
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-				80
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-				80
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				80
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				80
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				80

COX		WELL #:		7	RRCID ->	214920	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8895 - 10060			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

COX		WELL #:		4	RRCID ->	216231	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8655 - 10041			
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	371	2	94	9	N	85	85	1		77
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				77
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				77
01	465 N	153	-0-	-312	-0-	153	2			N	-0-				77
02	224 N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-				77
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-				77

WHALEY 1		WELL #:		6	RRCID ->	218443	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8704 - 10081			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

WHALEY 1		WELL #:		5	RRCID ->	218482	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8913 - 10073			
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	N	2				47
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				47
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5				52
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				52
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				52
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				52

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
WHALEY 1		WELL #:		7	RRCID ->	220341	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10178	PERF. 8724 - 10087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	

WHALEY 1		WELL #:		10	RRCID ->	220760	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8706 - 10074		
10	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-	17	
11	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1106	2	1	9	N	1	18	
12	1178 N	709	-0-	-469	-0-	707	2	2	9	N	2	20	
01	1054 N	831	-0-	-223	-0-	831	2			N	-0-	20	
02	1036 N	681	-0-	-355	-0-	681	2			N	-0-	20	
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	20	

COX		WELL #:		8	RRCID ->	220955	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 8876 - 10012		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	

WOOD GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	221792	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 8980 - 10150		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	43	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	43	
12	186 N	13	-0-	-173	-0-	9	2	4	9	N	4	47	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	47	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	2			N	-0-	47	
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	47	

KEY		WELL #:		2	RRCID ->	227011	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9720 - 9980		
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	85	
11	1200 N	985	-0-	-215	-0-	985	2			N	-0-	85	
12	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	1017	2	6	9	N	5	90	
01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-	90	
02	924 N	879	-0-	-45	-0-	877	2	2	9	N	2	92	
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15	107	

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	227328	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9298 - 10076		
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	45	
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	2	8	9	N	7	52	
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8	60	
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	987	2	9	9	N	8	68	
02	1064 N	616	-0-	-448	-0-	614	2	2	9	N	2	70	
03	1178 N	696	-0-	-482	-0-	696	2			N	-0-	70	

COX		WELL #:		10	RRCID ->	227448	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 8680 - 9972		
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	12	
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	12	
12	558 N	408	-0-	-150	-0-	394	2	14	9	N	13	25	
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	616	2	11	9	N	10	35	
02	644 N	531	-0-	-113	-0-	531	2			N	-0-	35	
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20	55	

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	940	2	14	9	N	13	50
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-	50
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1972	2	46	9	N	42	92
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1391	2	42	9	N	38	48
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-	48
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1447	2	21	9	N	19	67

COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056				
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4046	2	13	9	N	12	97
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4282	2	28	9	N	25	122
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-	122
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	2	22	9	N	20	38
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3948	2	10	9	N	9	47
*03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4217	2	23	9	N	21	68

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996				
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	67
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	67
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-	67
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	67
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	67
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	67

HARRIS, DR.		WELL #: 4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052				
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	72
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-	72
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-	72
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	72
02	924 N	106	-0-	-818	-0-	106	2			N	-0-	72
03	1023 N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			N	-0-	72

KENNEDY		WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054				
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-	55
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	55
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	55
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	55
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	55
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	55

WHALEY 1		WELL #: 13		RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020				
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2	95
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	95
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-	95
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	95
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	95
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	N	12	107

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	23
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	23
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	23
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	23
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	23
*03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999												
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	20
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	20
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	20
01		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	20
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	20
*03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070												
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020												
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	42	1	1938	2	Y	5
							9	9				
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	54	1	2186	2	Y	4
							9	9				
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	51	1	2114	2	Y	2
							6	9				
01		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	58	1	2443	2	Y	2
							98	9				
02		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	50	1	2064	2	Y	6
							4	9				
*03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	6
							6	9				

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 237034		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1103	-0-	-354	-0-	23	1	1077	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	464	-0-	-652	-0-	11	1	453	2	Y	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	-0-		-0-
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	Y	-0-		-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 237051		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	64	1	2965	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
11	3360 X	3137	-0-	-223	-0-	75	1	3060	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
12	3472 X	3158	-0-	-314	-0-	73	1	3076	2	Y	8	6 1	3
						9	9						
01	3255 X	2692	-0-	-563	-0-	62	1	2623	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	59	1	2429	2	Y	6		8
						7	9						
*03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	72	1	2904	2	Y	7	7 1	8
						8	9						

MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID -> 279913		COMPL. DATE 07/07/2016			TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	25637 X	24015	-0-	-1622	-0-	509	1	23427	2	Y	72	75 1	45
						79	9						
11	25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	615	1	24981	2	Y	69	77 1	37
						76	9						
12	25637 X	24919	-0-	-718	-0-	579	1	24251	2	Y	81	83 1	35
						89	9						
01	25637 X	25358	-0-	-279	-0-	581	1	24690	2	Y	79	82 1	32
						87	9						
02	22736 X	20314	-0-	-2422	-0-	479	1	19770	2	Y	59		91
						65	9						
03	25172 X	24619	-0-	-553	-0-	593	1	23940	2	Y	78	78 1	91
						86	9						

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID -> 279925		COMPL. DATE 07/09/2016			TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	29078 X	21219	-0-	-7859	-0-	450	1	20689	2	Y	73	88 1	46
						80	9						
11	27030 X	22228	-0-	-4802	-0-	532	1	21619	2	Y	70	78 1	38
						77	9						
12	25358 X	24621	-0-	-737	-0-	572	1	23960	2	Y	81	83 1	36
						89	9						
01	25575 X	24203	-0-	-1372	-0-	555	1	23565	2	Y	75	82 1	29
						83	9						
02	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	563	1	23219	2	Y	71		100
						78	9						
*03	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	594	1	23993	2	Y	79	86 1	93
						87	9						

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
ABNEY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 284562		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5968 - 6034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
FURRH OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6166 - 6172				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
SUPERIOR ROYALTY, LLC		830400												
CURRIE		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5938 - 5967				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	38	38	38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	38	38	38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	38	38	38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	38	38	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	38	38	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	38	38	38

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
CARR		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5922 - 5929				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WATERMAN		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		097353												
		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5820 - 5838				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	N	13	73	73	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	73	73	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	73	73	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	73	73	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	73	73	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	73	73	73

MITCHELL		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		097353												
		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5865 - 5877				
10	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	66	1	1333	2	N	-0-	49	49	49
11	1800 N	821	-0-	-979	-0-	66	1	755	2	N	-0-	49	49	49
12	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	57	1	1552	2	N	-0-	49	49	49
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1530	2	N	-0-	49	49	49
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-	49	49	49
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1638	2	N	-0-	49	49	49

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GORDON, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 125683		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876							
10	899 N	786	-0-	-113	-0-	37	1	749	2	N	-0-					49
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	37	1	647	2	N	-0-					49
12	899 N	681	-0-	-218	-0-	23	1	658	2	N	-0-					49
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	28	1	631	2	N	-0-					49
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	29	1	553	2	N	-0-					49
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	2	N	-0-					49

RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047							
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	39					69
						43	9									
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	56					125
						62	9									
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	N	51	126	1			50
						56	9									
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	N	47					97
						52	9									
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	N	45	109	1			33
						50	9									
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	N	53					86
						58	9									

RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892							
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	165	1	3320	2	N	-0-					127
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	165	1	3239	2	N	-0-					127
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	118	1	3228	2	N	22	88	1			61
						24	9									
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	147	1	3261	2	N	45					106
						50	9									
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	153	1	2942	2	N	26	82	1			50
						29	9									
*03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	165	1	3368	2	N	47					97
						52	9									

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RRCID -> 129252		COMPL. DATE 11/04/1988			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870							
RUDD GAS UNIT		WELL #: 4														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624									
SHELBY		WELL #:		2	RRCID ->	263296	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 5854 - 5862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

MCBRIDE OPERATING LLC				538006				CNTY: HARRISON				
JOBE		WELL #:		5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5730 - 5738	
10	744 N	264	-0-	-480	-0-	13 1	251 2	N	-0-			28
11	660 N	302	-0-	-358	-0-	13 1	289 2	N	-0-			28
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	11 1	312 2	N	-0-			28
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			28
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			28
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			28

JOBE		WELL #:		4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5769 - 5779	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202

SHELBY OPERATING COMPANY				773678				CNTY: HARRISON				
O'BANION		WELL #:		3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6066 - 6076	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.				153970								
ABNEY, C. M. "H"		WELL #:		5	RRCID ->	150640	COMPL. DATE	07/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021 - WELL PLUGGED 12/17/21												

ABNEY, C.M. "H"		WELL #:		8	RRCID ->	150804	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 1914 - 1918	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021												

ABNEY, C. M. "H"		WELL #:		9	RRCID ->	150807	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	2421	PERF. 1906 - 1909	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021 - WELL PLUGGED 12/15/21												

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970												
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2022												

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022												

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022 - WELL PLUGGED 2/24/2022												

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022												

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		153970								
ABNEY, C. M.		WELL #:		2	RRCID ->	164244	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	1900 - 1922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2021 - WELL PLUGGED 12/6/21									

ABNEY, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	164245	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	1906	PERF.	1889 - 1906
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021 - WELL PLUGGED 12/8/21									

ABNEY-ISSACS		WELL #:		11	RRCID ->	176471	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	1909	PERF.	1902 - 1909
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022									

ABNEY-ISSACS		WELL #:		12	RRCID ->	180134	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	1893 - 1922
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2022									

ABNEY, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	184970	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	1896 - 1912
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2022									

DAVIS, REVA G.		206690										
SANDERS, CAMILLE		WELL #:		1	RRCID ->	069748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	960 - 963
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON								
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491											
WASTEX CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 069751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	962 - 965				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUDD, W.L.		WELL #:		1	RRCID -> 122580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1900 - 1921
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

HILLIARD		WELL #:		1A	RRCID -> 230586	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	1931	PERF.	1913 - 1929
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

WASKOM (BYRD)				95369 112	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
AKIN, FLORENCE, MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 017112	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6030 - 6041
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME)				95369 152	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON				
FORRESTER, J. L.				277400							
COLEMAN		WELL #:			RRCID -> 127151	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5981 - 5989
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME)		//CONT.// 95369 152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
FORRESTER, J. L.		//CONT.// 277400		WELL #:		RRCID -> 141776		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012														

WASKOM (COTTON VALLEY)		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #:		RRCID -> 239139		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

STRANGE		WELL #:		1		RRCID -> 241358		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	3100	N	1544	-0-	-1556	10643	1544	3		N	-0-			67
11	3000	N	1472	-0-	-1528	9115	1472	3		N	-0-			67
12	3100	N	1447	-0-	-1653	7462	1447	3		N	-0-			67
01	3100	N	1435	-0-	-1665	5797	1435	3		N	-0-			67
02	2800	N	1560	-0-	-1240	4557	1557	3	3 9	N	3			70
*03	3100	N	1671	-0-	-1429	3128	1671	3		N	-0-			70

MANN		WELL #:		1		RRCID -> 248311		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 267440		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	8773	X	8374	-0-	-399	-0-	8371	3	3 9	N	3			228
11	8370	X	8059	-0-	-311	-0-	8059	3		N	-0-			228
12	8618	X	8283	-0-	-335	-0-	8270	3	13 9	N	12			240
01	8494	X	8244	-0-	-250	-0-	8201	3	43 9	N	39	181 1		98
02	7644	X	7348	-0-	-296	-0-	7331	3	17 9	N	15			113
03	8370	X	8167	-0-	-203	-0-	8139	3	28 9	N	25			138

HUFFMAN-SMITH		WELL #:		5H		RRCID -> 267954		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	12555	X	12274	-0-	-281	-0-	12272	3	2 9	N	2			172
11	12150	X	9911	-0-	-2239	-0-	9911	3		N	-0-			172
12	12462	X	10816	-0-	-1646	-0-	10816	3		N	-0-			172
01	12307	X	10035	-0-	-2272	-0-	10035	3		N	-0-			172
02	11088	X	8864	-0-	-2224	-0-	8862	3	2 9	N	2			174
03	12276	X	9992	-0-	-2284	-0-	9975	3	17 9	N	15			189

WASKOM (COTTON VALLEY)										//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
ROGERS-JONES GAS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 280878		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	34348 X	31377	-0-	-2971	-0-	31349 3	28 9		N	25			167				
11	32730 X	29950	-0-	-2780	-0-	29936 3	14 9		N	13			180				
12	32953 X	30402	-0-	-2551	-0-	30260 3	142 9		N	129	181 1		128				
01	32643 X	28188	-0-	-4455	-0-	28077 3	111 9		N	101	169 1		60				
02	28700 X	26429	-0-	-2271	-0-	26382 3	47 9		N	43			103				
03	31372 X	28303	-0-	-3069	-0-	28251 3	52 9		N	47			150				

BOWLES ENERGY, INC.										084097							
FURRH, W. K.										WELL #: 2		RRCID -> 084696		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

BROOKSTON ENERGY, INC.										097353							
JOB										WELL #: 9		RRCID -> 085876		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

TRAMMELL										WELL #: 1		RRCID -> 102020		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516	
10	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	58 1	1152 2		N	-0-			106				
11	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	58 1	1064 2		N	-0-			106				
12	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	40 1	1096 2		N	-0-			106				
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	54 1	1205 2		N	-0-			106				
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	57 1	1092 2		N	-0-			106				
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	61 1	1243 2		N	-0-			106				

KNIGHTON "B"										WELL #: 3		RRCID -> 107992		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65				
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	97 2		N	6			71				
						7 9											
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2		N	35			106				
						39 9											
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2		N	39	81 1		64				
						43 9											
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	5 2	11 9		N	10			74				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
JONESVILLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 108495		COMPL. DATE 11/26/1983			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	55	1	1090 2	N	-0-		4
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	55	1	1032 2	N	-0-		4
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	39	1	1083 2	N	19		23
						21	9					
01	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	48	1	1083 2	N	-0-		23
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	49	1	944 2	N	-0-		23
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	52	1	1060 2	N	1		24
						1	9					

TRAMMELL		WELL #: 2		RRCID -> 108876		COMPL. DATE 01/16/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42 2	N	-0-		14
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52 2	N	-0-		14
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72 2	N	-0-		14
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141 2	N	-0-		14
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65 2	N	-0-		14
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121 2	N	-0-		14

CARR		WELL #: 2 T		RRCID -> 111124		COMPL. DATE 05/20/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307

JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114164		COMPL. DATE 12/03/1984			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 115041		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337			
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273 2	N	-0-		345
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205 2	N	-0-		345
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1269 2	N	-0-		345
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	55	1	1227 2	N	-0-		345
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097 2	N	-0-		345
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240 2	N	-0-		345

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 115042		COMPL. DATE 12/04/1984			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598			
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	91	1	1815 2	N	-0-		134
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	91	1	1790 2	N	-0-		134
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846 2	N	-0-		134
01	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	71	1	1574 2	N	-0-		134
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679 2	N	-0-		134
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801 2	N	-0-		134

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	115072	COMPL. DATE	01/08/1985	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9341 - 9607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	2	N	-0-	53	
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	2	N	-0-	53	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	N	-0-	53	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-	53	
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	16	1	301	2	N	-0-	53	
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-	53	

JONESVILLE "C"		WELL #:		14	RRCID ->	118939	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8095 - 8240	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NARRAMORE		WELL #:		3	RRCID ->	125684	COMPL. DATE	10/06/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8198 - 8274	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15845 12/26/2021													

JOB		WELL #:		1	RRCID ->	129948	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8128 - 8148	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	

JOB		WELL #:		2	RRCID ->	130208	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9296 - 9520	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WATERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299 - 9533	
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	56	1	1123	2	N	-0-	20	
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	56	1	1129	2	N	-0-	20	
12	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	40	1	1116	2	N	-0-	20	
01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	45	1	1014	2	N	-0-	20	
02	1120 N	951	-0-	-169	-0-	47	1	904	2	N	-0-	20	
03	1147 N	992	-0-	-155	-0-	46	1	946	2	N	-0-	20	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-			85
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-			85
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-			85
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	N	-0-			85
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	14	1	265	2	N	-0-			85
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	2	N	-0-			85

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	N	-0-			215
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	57	1	1013	2	N	-0-			215
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	2	N	-0-			215
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	2	N	-0-			215
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	N	-0-			215
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	51	1	1047	2	N	-0-			215

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-			18
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	N	-0-			18
*12	1500 N	11448	-0-	9948	9948	394	1	10856	2	N	180			198
*01	PRTL PLG	5538	-0-	5538	15486	229	1	5115	2	N	176	237	1	137
*02	PRTL PLG	6	-0-	6	15492	6	2			N	-0-			137
*03	PRTL PLG	1075	-0-	1075	16567	17	1	340	2	N	653	170	1	620
						718	9							

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

10	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	75	1	1502	2	N	22			57
						24	9							
11	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	75	1	1406	2	N	24			81
						26	9							
12	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	54	1	1495	2	N	13	74	1	20
						14	9							
01	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	63	1	1394	2	N	1			21
						1	9							
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	68	1	1318	2	N	37			58
						41	9							
03	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	71	1	1433	2	N	33			91
						36	9							

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

10	589 N	368	-0-	-221	-0-	17	1	351	2	N	-0-			37
11	540 N	366	-0-	-174	-0-	17	1	349	2	N	-0-			37
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	1			38
						1	9							
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	2	1	43	2	N	-0-			38
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			38
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			38

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	61	1	1684	2	N	-0-			-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-	73	1	1405	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	75	1	1539	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353							
JONESVILLE "A"			WELL #:		23	RRCID -> 190226			COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	N	111
11		1890 N	1709	-0-	-181	-0-	90	1	1619	2	N	111
12		1922 N	1717	-0-	-205	-0-	60	1	1657	2	N	111
01		1891 N	1615	-0-	-276	-0-	69	1	1546	2	N	111
02		1596 N	1497	-0-	-99	-0-	74	1	1423	2	N	111
*03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1691	2	N	111

NARRAMORE			WELL #:		6	RRCID -> 190888			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564
10		2418 N	2387	-0-	-31	-0-	113	1	2270	2	N	39
11		2340 N	2283	-0-	-57	-0-	113	1	2152	2	N	55
12		2387 N	2360	-0-	-27	-0-	82	1	2266	2	N	66
01		2387 N	2279	-0-	-108	-0-	97	1	2171	2	N	76
02		2128 N	2058	-0-	-70	-0-	100	1	1938	2	N	94
03		2387 N	2302	-0-	-85	-0-	108	1	2185	2	N	102

NORTH JONESVILLE "A"			WELL #:		10	RRCID -> 191118			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630
10		682 N	517	-0-	-165	-0-	25	1	492	2	N	395
11		630 N	443	-0-	-187	-0-	25	1	418	2	N	395
12		651 N	470	-0-	-181	-0-	16	1	454	2	N	395
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	395
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	395
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	N	395

JONESVILLE "A"			WELL #:		24	RRCID -> 191677			COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	2	N	130
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	N	130
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	49	1	1334	2	N	130
01		1457 N	1257	-0-	-200	-0-	54	1	1203	2	N	130
*02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	130
*03		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	64	1	1296	2	N	130

NARRAMORE			WELL #:		7	RRCID -> 192181			COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482
10		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	52	1	1039	2	N	236
11		1050 N	821	-0-	-229	-0-	52	1	769	2	N	236
12		1054 N	709	-0-	-345	-0-	25	1	684	2	N	236
01		1085 N	558	-0-	-527	-0-	24	1	534	2	N	236
02		756 N	390	-0-	-366	-0-	19	1	371	2	N	236
03		713 N	288	-0-	-425	-0-	14	1	274	2	N	236

WASKOM (COTTON VALLEY)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
NORTH JONESVILLE "A"														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 097353														
WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	205	-0-	-787	-0-	10	1	193	2	N	2			50
11	3000 N	13481	-0-	10481	10481	2	9	12901	2	N	518	341	1	227
12	3100 N	17726	-0-	14626	25107	570	9	13846	2	N	3070	2949	1	348
01	3100 N	12871	-0-	9771	34878	503	1	9892	2	N	2305	2489	1	164
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	33450	3377	9			N	NO RPT			164
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	31869	443	1			N	NO RPT			164
						2536	9							
KNIGHTON "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589														
10	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	72	1	1436	2	N	52	53	1	79
11	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	57	9	1342	2	N	52			131
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	N	30	83	1	78
01	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	49	1	1354	2	N	83	69	1	92
*02	1372 N	1336	-0-	-36	-0-	33	9	1214	2	N	54	64	1	82
03	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	61	1	1267	2	N	10			92
						91	9							
						63	1							
						59	9							
						62	1							
						11	9							
JOB#														
WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542														
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	123	1	2458	2	N	-0-			69
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	123	1	2441	2	N	-0-			69
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-			69
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	112	1	2479	2	N	-0-			69
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	119	1	2294	2	N	-0-			69
*03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	129	1	2609	2	N	-0-			69
JONESVILLE														
WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445														
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	123	1	2457	2	N	-0-			497
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	123	1	2324	2	N	-0-			497
12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	90	1	2485	2	N	-0-			497
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	2	N	-0-			497
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	105	1	2041	2	N	-0-			497
*03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	118	1	2408	2	N	-0-			497
CURRIE														
WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491														
10	1488 X	88	-0-	-1400	-0-	5	1	83	2	N	-0-			34
11	510 X	83	-0-	-427	-0-	5	1	78	2	N	-0-			34
12	967 X	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	2	N	-0-			34
01	527 X	281	-0-	-246	-0-	12	1	269	2	N	-0-			34
02	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	436	1	8420	2	N	-0-			34
*03	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	336	1	6834	2	N	-0-			34

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. TRAMMELL		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537															

10		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	210	1	4218	2	N	213	184	1	94
							234	9							
11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	210	1	3959	2	N	179	182	1	91
							197	9							
12		4278 X	4203	-0-	-75	-0-	140	1	3850	2	N	194	151	1	134
							213	9							
01		4278 X	3988	-0-	-290	-0-	163	1	3619	2	N	187	177	1	144
							206	9							
02		3864 X	3362	-0-	-502	-0-	158	1	3041	2	N	148	178	1	114
							163	9							
03		4278 X	3471	-0-	-807	-0-	155	1	3163	2	N	139	168	1	85
							153	9							

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509															

10		4123 X	2273	-0-	-1850	-0-	106	1	2119	2	N	44			102
							48	9							
11		3510 X	1960	-0-	-1550	-0-	106	1	1854	2	N	-0-			102
							64	1	1755	2	N	97	89	1	110
12		3131 X	1926	-0-	-1205	-0-	107	9							
01		2418 X	1845	-0-	-573	-0-	78	1	1731	2	N	33			143
							36	9							
02		2184 X	1500	-0-	-684	-0-	74	1	1426	2	N	-0-			143
03		2263 X	1657	-0-	-606	-0-	78	1	1579	2	N	-0-			143

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466															

10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			130
11		3000 N	3228	-0-	228	228	5	1	3061	2	N	147			277
							162	9							
12		3100 N	4324	-0-	1224	1452	152	1	4172	2	N	-0-	82	1	195
01		2720 N	1268	-0-	-1452	-0-	55	1	1213	2	N	-0-			195
02		913 X	913	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	N	12			207
							13	9							
*03		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	2291	2	N	-0-			207

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508															

10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-			58
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	15	1	1989	2	N	87	87	1	58
							96	9							
12		3100 N	3286	-0-	186	186	110	1	3023	2	N	139	93	1	104
							153	9							
01		3056 N	2870	-0-	-186	-0-	120	1	2664	2	N	78			182
							86	9							
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	94	1	1827	2	N	51	160	1	73
							56	9							
03		1736 X	1254	-0-	-482	-0-	56	1	1155	2	N	39			112
							43	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611																
10		5549 X	2964	-0-	-2585	-0-	141 1	2823 2	N		-0-					126
11		5370 X	2465	-0-	-2905	-0-	141 1	2293 2	N		28					154
							31 9									
12		5549 X	2131	-0-	-3418	-0-	75 1	2056 2	N		-0-					154
01		3999 X	1838	-0-	-2161	-0-	79 1	1759 2	N		-0-					154
02		3164 X	1725	-0-	-1439	-0-	85 1	1640 2	N		-0-					154
03		2976 X	1812	-0-	-1164	-0-	85 1	1727 2	N		-0-					154

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594																
10		2077 N	2071	-0-	-6	-0-	98 1	1973 2	N		-0-					141
11		2010 N	1981	-0-	-29	-0-	98 1	1883 2	N		-0-					141
12		2077 N	2042	-0-	-35	-0-	71 1	1971 2	N		-0-					141
01		2077 N	2010	-0-	-67	-0-	86 1	1924 2	N		-0-					141
02		1848 N	1804	-0-	-44	-0-	89 1	1715 2	N		-0-					141
03		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	94 1	1902 2	N		-0-					141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462																
10		2604 N	2539	-0-	-65	-0-	120 1	2419 2	N		-0-					311
11		2460 N	2407	-0-	-53	-0-	120 1	2287 2	N		-0-					311
12		2542 N	2462	-0-	-80	-0-	86 1	2376 2	N		-0-					311
01		2542 N	2201	-0-	-341	-0-	94 1	2107 2	N		-0-					311
02		2240 N	2179	-0-	-61	-0-	107 1	2072 2	N		-0-					311
03		2449 N	2437	-0-	-12	-0-	115 1	2322 2	N		-0-					311

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530																
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15814 07/12/2021																

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578																
10		6169 X	5447	-0-	-722	-0-	252 1	5052 2	N		130	61 1				149
							143 9									
11		5970 X	4776	-0-	-1194	-0-	252 1	4390 2	N		122	173 1				98
							134 9									
12		6169 X	4527	-0-	-1642	-0-	154 1	4254 2	N		108	149 1				57
							119 9									
01		5952 X	4174	-0-	-1778	-0-	174 1	3887 2	N		103					160
							113 9									
02		5376 X	3656	-0-	-1720	-0-	176 1	3402 2	N		71	168 1				63
							78 9									
03		5456 X	3761	-0-	-1695	-0-	173 1	3504 2	N		76					139
							84 9									

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610																
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #:		16	RRCID ->	236053	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9366 - 9574	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	60	1	1222	2	N	-0-		124
11	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	60	1	1214	2	N	2		126
						2	9						
12	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	43	1	1185	2	N	-0-		126
01	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	51	1	1153	2	N	-0-		126
02	1204 N	1109	-0-	-95	-0-	55	1	1054	2	N	-0-		126
03	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	57	1	1156	2	N	-0-		126

JONESVILLE		WELL #:		28	RRCID ->	238646	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9294 - 9528	
10	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	108	1	2172	2	N	-0-		238
11	2220 N	2186	-0-	-34	-0-	108	1	2078	2	N	-0-		238
12	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	79	1	2173	2	N	-0-		238
01	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	93	1	2081	2	N	-0-		238
*02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	99	1	1913	2	N	127		365
						140	9						
03	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	105	1	2143	2	N	-0-		365

NARRAMORE		WELL #:		12	RRCID ->	238675	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9384 - 9604	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-		77
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	25		102
						28	9						
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	683	2	N	35		137
						39	9						
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	17	40 1	114
						19	9						
02	728 N	411	-0-	-317	-0-	20	1	391	2	N	-0-		114
*03	3100 N	44089	-0-	40989	40989	2021	1	41158	2	N	827	799 1	142
						910	9						

NARRAMORE		WELL #:		13	RRCID ->	242990	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	96	1	1926	2	N	-0-		224
11	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	96	1	1863	2	N	-0-		224
12	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	69	1	1899	2	N	-0-		224
01	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	86	1	1912	2	N	-0-		224
02	1820 N	1803	-0-	-17	-0-	89	1	1714	2	N	-0-		224
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1917	2	N	-0-		224

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:		15	RRCID ->	242991	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9312 - 9574	
10	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	181	1	3624	2	N	-0-		316
11	3780 X	3611	-0-	-169	-0-	181	1	3430	2	N	-0-		316
12	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	130	1	3582	2	N	-0-		316
01	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	157	1	3515	2	N	-0-		316
02	3444 X	3231	-0-	-213	-0-	159	1	3072	2	N	-0-		316
03	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	171	1	3482	2	N	-0-		316

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6150 - 6156	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CLARK		//CONT.//	95369 160 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CLARK																	
CLARK																	
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1034	2	33	9	N	30					184
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1					185
12		713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					185
01		868 N	827	-0-	-41	-0-	824	2	3	9	N	3					188
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	52	173	1			67
*03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1	9	1			59
CLARK																	
CLARK																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS ESTATE "A"																	
WILLIAMS ESTATE "A"																	
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					56
11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					56
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					57
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1659	2	10	9	N	9					66
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1328	2	8	9	N	7					73
*03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5	9	1			69
SMITH, T.P. ESTATE 'C'																	
SMITH, T.P. ESTATE 'C'																	
10		3730 X	3309	-0-	-421	-0-	3275	2	34	9	N	31					93
11		2940 X	2591	-0-	-349	-0-	2591	2			N	-0-					93
12		3038 X	1606	-0-	-1432	-0-	1602	2	4	9	N	4					97
01		3038 X	2667	-0-	-371	-0-	2595	2	72	9	N	65					162
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2784	2	19	9	N	17	157	1			22
*03		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3102	2	22	9	N	20					42
CLARK																	
CLARK																	
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					39
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1					40
12		217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					40
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					43
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4					47
*03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1	9	1			39
BELL																	
BELL																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
BUFFIN																	
BUFFIN																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-		40
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-		40
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		40
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		40
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43 2	N	-0-		40
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2	N	-0-		40

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640		
10	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1002 2	3 9 N	3		88
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		88
12	992 N	587	-0-	-405	-0-	587 2	N	-0-		88
01	992 N	681	-0-	-311	-0-	678 2	3 9 N	3		91
02	980 N	746	-0-	-234	-0-	745 2	1 9 N	1		92
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967 2	1 9 N	1	9 1	84

SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690		
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	7 2	2 9 N	2		56
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2	N	-0-		56
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	11 2	1 9 N	1		57
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 2	2 9 N	2		59
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9 N	1		60
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48 2	2 9 N	2	9 1	53

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532		
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1003 2	72 9 N	65		227
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163 2	14 9 N	13		240
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1821 2	83 9 N	75		315
01	1085 N	784	-0-	-301	-0-	756 2	28 9 N	25	172 1	168
02	1092 N	654	-0-	-438	-0-	654 2	N	-0-		168
03	1333 N	865	-0-	-468	-0-	865 2	N	-0-		168

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752		
10	1364 N	978	-0-	-386	-0-	975 2	3 9 N	3		73
11	1020 N	924	-0-	-96	-0-	924 2	N	-0-		73
12	1085 N	629	-0-	-456	-0-	629 2	N	-0-		73
01	992 N	536	-0-	-456	-0-	533 2	3 9 N	3		76
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	824 2	1 9 N	1		77
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 2	1 9 N	1	9 1	69

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728		
10	868 N	724	-0-	-144	-0-	724 2	N	-0-		25
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		25
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 2	N	-0-		25
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		25
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		25
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		25

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9480 - 9706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	964 2	2 9	N	2			71
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			71
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925 2	1 9	N	1			72
01	961 N	888	-0-	-73	-0-	886 2	2 9	N	2			74
02	1260 N	712	-0-	-548	-0-	711 2	1 9	N	1			75
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371 2	1 9	N	1	9 1		67

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8198 - 9771		
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			90
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			90
12	496 N	326	-0-	-170	-0-	326 2		N	-0-			90
01	775 N	325	-0-	-450	-0-	325 2		N	-0-			90
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			90
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			90

BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8190 - 9730		
10	1395 N	828	-0-	-567	-0-	828 2		N	-0-			68
11	1530 N	916	-0-	-614	-0-	916 2		N	-0-			68
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1808 2	6 9	N	5			73
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1933 2	32 9	N	29			102
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1921 2	28 9	N	25			127
03	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1751 2	28 9	N	25			152

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8360 - 9686		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	9 1		37

HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 7996 - 9554		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8096 - 9664		
10	3689 X	2939	-0-	-750	-0-	2909 2	30 9	N	27			86
11	3570 X	3003	-0-	-567	-0-	3003 2		N	-0-			86
12	3410 X	1168	-0-	-2242	-0-	1167 2	1 9	N	1			87
01	2945 X	1720	-0-	-1225	-0-	1718 2	2 9	N	2			89
02	2800 X	1943	-0-	-857	-0-	1942 2	1 9	N	1			90
03	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	2960 2	1 9	N	1	9 1		82

HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7991 - 9554		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710								
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					20
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					20
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20
01	868 N	523	-0-	-345	-0-	517	2	6	9	N	5					25
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
03	868 N	718	-0-	-150	-0-	716	2	2	9	N	2					27

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696								
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	N	3					83
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					83
12	1395 N	842	-0-	-553	-0-	842	2			N	-0-					83
01	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1166	2	3	9	N	3					86
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	1011	2	1	9	N	1					87
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	9	1			79

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706								
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					58
11	750 N	567	-0-	-183	-0-	567	2			N	-0-					58
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					58
01	775 N	410	-0-	-365	-0-	410	2			N	-0-					58
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					58
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					63

BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434								
10	2945 X	2563	-0-	-382	-0-	2560	2	3	9	N	3					93
11	4020 X	2841	-0-	-1179	-0-	2841	2			N	-0-					93
12	4154 X	1512	-0-	-2642	-0-	1512	2			N	-0-					93
01	4154 X	2245	-0-	-1909	-0-	2242	2	3	9	N	3					96
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3136	2	1	9	N	1					97
03	2945 X	2078	-0-	-867	-0-	2077	2	1	9	N	1	9	1			89

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			87
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			87
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			87
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			87
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	15			102
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			102

SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020				
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	416	2	N	2			29
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	N	1			30
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			30
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	350	2	N	3			33
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			33
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	N	1	9	1	25

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835				
10	4557 X	3753	-0-	-804	-0-	3745	2	N	7			36
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4914	2	N	12			48
12	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2	N	-0-			48
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5370	2	N	16			64
02	4592 X	4247	-0-	-345	-0-	4221	2	N	24			88
*03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5497	2	N	6	9	1	85

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677				
10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5020	2	N	53			190
11	4680 X	4599	-0-	-81	-0-	4560	2	N	35	123	1	102
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5005	2	N	51			153
01	5084 X	4247	-0-	-837	-0-	4199	2	N	44			197
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5563	2	N	30	187	1	40
03	5084 X	4613	-0-	-471	-0-	4539	2	N	67			107

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A				
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-			42
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			42
12	961 N	644	-0-	-317	-0-	644	2	N	-0-			42
01	1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2	N	-0-			42
02	1064 N	1014	-0-	-50	-0-	1014	2	N	-0-			42
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2	N	-0-			42

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113				
10	3286 X	2732	-0-	-554	-0-	2701	2	N	28			153
11	3030 X	2841	-0-	-189	-0-	2841	2	N	-0-			153
12	3348 X	2864	-0-	-484	-0-	2864	2	N	-0-			153
01	3348 X	1569	-0-	-1779	-0-	1511	2	N	53	178	1	28
02	3024 X	1634	-0-	-1390	-0-	1632	2	N	2			30
03	2945 X	1928	-0-	-1017	-0-	1928	2	N	-0-			30

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280				
10	4030 X	3453	-0-	-577	-0-	3451	2	N	2			105
11	3660 X	2804	-0-	-856	-0-	2803	2	N	1			106
12	3782 X	2418	-0-	-1364	-0-	2418	2	N	-0-			106
01	3441 X	2254	-0-	-1187	-0-	2252	2	N	2			108
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	1			109
03	3441 X	2956	-0-	-485	-0-	2921	2	N	32	70	1	71

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
HAMMOND ESTATE														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 170038														
WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3968 X	2900	-0-	-1068	-0-	2872 2	28 9	N	25			48	
11		3840 X	3255	-0-	-585	-0-	3255 2		N	-0-			48	
12		3968 X	3168	-0-	-800	-0-	3168 2		N	-0-			48	
01		3968 X	2890	-0-	-1078	-0-	2890 2		N	-0-			48	
02		3164 X	2531	-0-	-633	-0-	2531 2		N	-0-			48	
*03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-			48	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
WINSTON HEIRS GU														
WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720														
10		1643 X	1373	-0-	-270	-0-	1371 2	2 9	Y	2	1 8		56	
11		1430 X	1348	-0-	-82	-0-	206 1	1141 2	Y	1			57	
							1 9							
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	7	9 1		55	
01		1364 N	1284	-0-	-80	-0-	203 1	1081 2	Y	-0-			55	
02		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			55	
*03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	144 1	689 2	Y	1			56	
							1 9							

WINSTON HEIRS														
WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606														
10		10478 X	5287	-0-	-5191	-0-	24 1	5254 2	N	8	8 8		195	
							9 9							
11		11310 X	9983	-0-	-1327	-0-	30 1	9945 2	N	7	7 8		195	
							8 9							
12		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	31 1	14939 2	N	4	4 1		195	
							4 9							
01		11687 X	9471	-0-	-2216	-0-	31 1	9440 2	N	-0-			195	
02		9324 X	8942	-0-	-382	-0-	28 1	8914 2	N	-0-			195	
03		11687 X	9626	-0-	-2061	-0-	31 1	9595 2	N	-0-			195	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
VERHALEN														
WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135	

ENPOWER RESOURCES INC.														
K														
WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666														
10		0 W	10260	-0-	10260	18422	10251 2	9 9	N	8			672	
11		0 W	10820	-0-	10820	29242	10807 2	13 9	N	12			684	
12		0 W	12836	-0-	12836	42078	12822 2	14 9	N	13			697	
01		0 W	12535	-0-	12535	54613	12491 2	44 9	N	40			737	
*02		66502 X	11889	-0-	-54613	-0-	11889 2		N	-0-	182 1		555	
*03		14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	13998 2	68 9	N	62			617	

HOPEWELL OPERATING, INC.														
BIRDWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624											
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 - 8519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELBY		WELL #:		1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655			
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	821	2	209	9	N	190	302	1		42
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	861	2	15	9	N	14				56
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	872	2	12	9	N	11				67
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	922	2	23	9	N	21				88
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11				99
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29	9	N	26				125

LATX OPERATIONS, LLC		WELL #:		489940	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	236368	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8241 - 9681			
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	54	1	504	2	N	-0-				169
11	630 N	516	-0-	-114	-0-	49	1	467	2	N	-0-				169
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	32	1	303	2	N	-0-				169
01	558 N	343	-0-	-215	-0-	37	1	306	2	N	-0-				169
02	476 N	23	-0-	-453	-0-	3	1	20	2	N	-0-				169
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
 GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	65 1	602 2	N	100	100 8		87
						110 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	434 N	44	-0-	-390	-0-	4 1	40 2	N	-0-			87
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	318 1	2639 2	N	-0-			87
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	254 1	1769 2	N	-0-			87
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	140 1	1636 2	N	6	6 8		87
						7 9						

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

10	837 N	557	-0-	-280	-0-	51 1	478 2	N	25	25 8		22
						28 9						
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	48 1	461 2	N	-0-			22
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	50 1	479 2	N	5	5 8		22
						6 9						
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	89 1	740 2	N	-0-			22
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	147 1	1023 2	N	-0-			22
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	85 1	989 2	N	3	3 8		22
						3 9						

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

10	496 N	179	-0-	-317	-0-	14 1	139 2	N	24	24 8		187
						26 9						
11	600 N	462	-0-	-138	-0-	41 1	402 2	N	17			204
						19 9						
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	8 1	73 2	N	6			210
						7 9						
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	13 1	116 2	N	-0-			210
02	420 N	200	-0-	-220	-0-	22 1	163 2	N	14			224
						15 9						
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	43 1	500 2	N	62	145 1	2 8	139
						68 9						

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

10	7099 X	2900	-0-	-4199	-0-	2872 2	28 9	N	25	25 8		129
11	6870 X	3435	-0-	-3435	-0-	3424 2	11 9	N	10	10 8		129
12	7099 X	4220	-0-	-2879	-0-	400 1	3820 2	N	-0-			129
01	3503 X	288	-0-	-3215	-0-	31 1	257 2	N	-0-			129
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-			N	-0-			129
*03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	442 1	5161 2	N	12	12 8		129
						13 9						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1154	2	Y	752	669	1	131
						827	9							
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	196	1	1161	2	Y	209	201	1	139
						230	9							
12	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	187	1	1108	2	Y	7	58	1	88
						8	9							
01	1705 N	1279	-0-	-426	-0-	172	1	1098	2	Y	8	82	1	14
						9	9							
*02	1484 N	1241	-0-	-243	-0-	151	1	1028	2	Y	56	31	1	39
						62	9							
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	175	1	1052	2	Y	67	70	1	36
						74	9							

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721														
10	5146 X	3833	-0-	-1313	-0-	530	1	3293	2	Y	9	11	1	2
						10	9							
11	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	644	1	3818	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
12	5828 X	3985	-0-	-1843	-0-	576	1	3407	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	5828 X	2629	-0-	-3199	-0-	355	1	2272	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
*02	5264 X	3294	-0-	-1970	-0-	419	1	2865	2	Y	9	5	1	6
						10	9							
03	4619 X	3336	-0-	-1283	-0-	465	1	2860	2	Y	10	12	1	4
						11	9							

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634														
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	399	1	2481	2	Y	70	80	1	14
						77	9							
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	492	1	2917	2	Y	21	22	1	13
						23	9							
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	472	1	2795	2	Y	7	7	1	13
						8	9							
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	441	1	2811	2	Y	7	11	1	9
						8	9							
*02	3192 X	3091	-0-	-101	-0-	387	1	2642	2	Y	56	23	1	42
						62	9							
03	3534 X	3169	-0-	-365	-0-	438	1	2628	2	Y	94	97	1	39
						103	9							

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776														
10	5332 X	4520	-0-	-812	-0-	33	1	4439	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
11	5070 X	4052	-0-	-1018	-0-	1	1	4018	2	Y	30	23	1	8
						33	9							
12	5115 X	4087	-0-	-1028	-0-	4065	2	22	9	Y	20	27	1	1
01	5022 X	3998	-0-	-1024	-0-	248	1	3739	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
02	4340 X	3601	-0-	-739	-0-	229	1	3337	2	Y	32	23	1	10
						35	9							
03	4526 X	3746	-0-	-780	-0-	237	1	3497	2	Y	11	21	1	-0-
						12	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		341 N	317	-0-	-24	-0-		44	1	273	2	Y	-0-	14	1	-0-
11		330 N	275	-0-	-55	-0-		40	1	235	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	87	-0-	-223	-0-		12	1	75	2	Y	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			-0-
02		252 N	225	-0-	-27	-0-		24	1	201	2	Y	-0-			-0-
*03		330 N	330	-0-	-0-	-0-		50	1	280	2	Y	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665																
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			N	-0-			20
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	2			N	-0-			20
12		775 N	629	-0-	-146	-0-		629	2			N	-0-			20
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2			N	-0-			20
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			N	-0-			20
*03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2			N	-0-			20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680																
10		1705 N	1570	-0-	-135	-0-		207	1	1339	2	Y	22	17	1	10
								24	9							
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		263	1	1558	2	Y	15	15	1	10
								17	9							
12		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		240	1	1422	2	Y	4	5	1	9
								4	9							
01		1581 N	1489	-0-	-92	-0-		202	1	1284	2	Y	3	8	1	4
								3	9							
*02		1708 N	1403	-0-	-305	-0-		177	1	1208	2	Y	16	12	1	8
								18	9							
03		1674 N	1457	-0-	-217	-0-		207	1	1247	2	Y	3	8	1	3
								3	9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717																
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-		126	1	820	2	Y	35	25	1	17
								39	9							
11		960 N	950	-0-	-10	-0-		134	1	795	2	Y	19	21	1	15
								21	9							
12		992 N	920	-0-	-72	-0-		133	1	785	2	Y	2	5	1	12
								2	9							
01		992 N	920	-0-	-72	-0-		124	1	794	2	Y	2	11	1	3
								2	9							
*02		896 N	819	-0-	-77	-0-		102	1	698	2	Y	17	7	1	13
								19	9							
03		930 N	870	-0-	-60	-0-		119	1	715	2	Y	33	33	1	13
								36	9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747																
10		1054 N	983	-0-	-71	-0-		129	1	834	2	Y	18	14	1	8
								20	9							
11		1170 N	1167	-0-	-3	-0-		167	1	989	2	Y	10	11	1	7
								11	9							
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		154	1	914	2	Y	4	4	1	7
								4	9							
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		147	1	936	2	Y	3	6	1	4
								3	9							
*02		1092 N	1019	-0-	-73	-0-		129	1	876	2	Y	13	10	1	7
								14	9							
03		1085 N	1057	-0-	-28	-0-		150	1	901	2	Y	5	9	1	3
								6	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	222140	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8407 - 9729	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 X	650	-0-	-125	-0-	68	1	576	2	Y	5	6 1	4
11	750 X	696	-0-	-54	-0-	97	1	596	2	Y	3	2 1	5
12	651 X	493	-0-	-158	-0-	68	1	421	2	Y	4	1 1	8
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	92	1	628	2	Y	3	9 1	2
*02	644 X	533	-0-	-111	-0-	63	1	457	2	Y	12	7 1	7
03	713 X	492	-0-	-221	-0-	67	1	424	2	Y	1	7 1	1

MINK		WELL #:		1	RRCID ->	222247	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8191 - 9748	
10	1922 N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2			N	-0-		124
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1621	2	30	9	N	27		151
12	1426 N	1144	-0-	-282	-0-	1144	2			N	-0-		151
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		151
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-		151
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		151

ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224166	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8359 - 9652	
10	3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	222	1	1451	2	Y	47	59 1	11
11	1920 X	1762	-0-	-158	-0-	251	1	1496	2	Y	14	15 1	10
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	332	1	1965	2	Y	60	16 1	54
01	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	299	1	1911	2	Y	65	48 1	71
*02	1652 N	1651	-0-	-1	-0-	184	1	1281	2	Y	169	140 1	100
*03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	345	1	2082	2	Y	69	134 1	35

JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	224185	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	8452 - 9756	
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	118	1	781	2	Y	34	30 1	15
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	131	1	777	2	Y	16	20 1	11
12	930 N	572	-0-	-358	-0-	83	1	481	2	Y	7	5 1	13
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	118	1	762	2	Y	7	11 1	9
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	724	2	Y	36	25 1	20
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	127	1	764	2	Y	20	30 1	10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6138 X	4434	-0-	-1704	-0-	594	1	3809	2	Y	28	28	1	5
						31	9							
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	870	1	5159	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
12	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	952	1	5635	2	Y	3	3	1	6
						3	9							
01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	811	1	5189	2	Y	4	6	1	4
						4	9							
*02	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	732	1	4999	2	Y	15	11	1	8
						17	9							
03	6603 X	5898	-0-	-705	-0-	827	1	5061	2	Y	9	13	1	4
						10	9							

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703														
10	3100 X	2821	-0-	-279	-0-	385	1	2413	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
11	3000 X	2395	-0-	-605	-0-	345	1	2046	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
12	3782 X	2093	-0-	-1689	-0-	303	1	1790	2	Y	-0-	1	1	2
01	3782 X	2302	-0-	-1480	-0-	310	1	1991	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
*02	3416 X	2747	-0-	-669	-0-	350	1	2390	2	Y	6	4	1	3
						7	9							
*03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	414	1	2506	2	Y	3	4	1	2
						3	9							

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604														
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	121	1	788	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	149	1	886	2	Y	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	146	1	868	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	147	1	939	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	125	1	853	2	Y	17	9	1	11
						19	9							
*03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	149	1	901	2	Y	22	24	1	9
						24	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	256	1	1643	2	Y	-0-	5	1		-0-
11	1830 N	1537	-0-	-293	-0-	221	1	1316	2	Y	-0-				-0-
12	2046 N	1522	-0-	-524	-0-	218	1	1290	2	Y	13	3	1		10
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	14	9								
						244	1	1559	2	Y	14	9	1		15
						15	9								
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	197	1	1345	2	Y	60	43	1		32
						66	9								
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	284	1	1708	2	Y	29	46	1		15
						32	9								

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

10	868 N	774	-0-	-94	-0-	95	1	673	2	Y	5	4	1		3
						6	9								
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	139	1	820	2	Y	3	3	1		3
						3	9								
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	131	1	779	2	Y	1	1	1		3
						1	9								
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	95	1	606	2	Y	1	3	1		1
						1	9								
*02	812 N	447	-0-	-365	-0-	56	1	388	2	Y	3	2	1		2
						3	9								
03	899 N	772	-0-	-127	-0-	109	1	660	2	Y	3	4	1		1
						3	9								

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-				191
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				191
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				191
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	156	2	136	9	N	124	180	1		135
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	175	2	6	9	N	5				140
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-				140

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
ROBB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	320	-0-	-424	-0-	44	1 274	2 Y	2	3 1		-0-
11	750 N	326	-0-	-424	-0-	47	1 279	2 Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	130	1 769	2 Y	1			1
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	36	1 217	2 Y	-0-	1 1		-0-
02	308 N	31	-0-	-277	-0-	4	1 27	2 Y	-0-			-0-
03	899 N	36	-0-	-863	-0-	5	1 31	2 Y	-0-			-0-

NOLTE		WELL #: 1		RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DREYFUS, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820				
10	4712 X	4177	-0-	-535	-0-	566	1 3597	2 Y	13	11 1		6
11	4590 X	3897	-0-	-693	-0-	564	1 3326	2 Y	6	8 1		4
12	4743 X	3691	-0-	-1052	-0-	534	1 3156	2 Y	1	1 1		4
01	4743 X	3417	-0-	-1326	-0-	460	1 2955	2 Y	2	4 1		2
*02	4144 X	2957	-0-	-1187	-0-	377	1 2570	2 Y	9	6 1		5
03	4185 X	3286	-0-	-899	-0-	468	1 2811	2 Y	6	8 1		3

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 232964		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742				
10	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	163	1 1087	2 Y	13	12 1		3
11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	180	1 1068	2 Y	3	3 1		3
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	188	1 1114	2 Y	1	1 1		3
01	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	157	1 999	2 Y	1	3 1		1
02	1176 N	999	-0-	-177	-0-	127	1 868	2 Y	4	3 1		2
03	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	145	1 878	2 Y	1	2 1		1

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233759		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742				
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1 154	2 Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1 188	2 Y	-0-			-0-
12	155 X	125	-0-	-30	-0-	17	1 108	2 Y	-0-			-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	26	1 168	2 Y	-0-			-0-
02	196 X	127	-0-	-69	-0-	16	1 111	2 Y	-0-			-0-
03	217 X	127	-0-	-90	-0-	16	1 111	2 Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3204	-0-	-640	-0-	23 1	3174 2	Y	6	6 1		-0-
11	3600 X	3105	-0-	-495	-0-	7 9	3096 2	Y	7	7 1		-0-
12	3720 X	3055	-0-	-665	-0-	8 9		Y	-0-			-0-
01	3627 X	3067	-0-	-560	-0-	3055 2	2869 2	Y	8	8 1		-0-
02	3276 X	3058	-0-	-218	-0-	189 1	2853 2	Y	8	8 1		-0-
03	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	196 1	2992 2	Y	8	8 1		-0-
						204 1						
						9 9						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

10	899 N	639	-0-	-260	-0-	82 1	555 2	Y	2	3 1		1
11	1140 N	991	-0-	-149	-0-	2 9	847 2	Y	2	1 1		2
12	1240 N	784	-0-	-456	-0-	142 1	669 2	Y	1	1 1		2
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	2 9	461 2	Y	1	2 1		1
02	924 N	503	-0-	-421	-0-	114 1	435 2	Y	3	2 1		2
03	775 N	387	-0-	-388	-0-	73 1	334 2	Y	1	1 1		2
						1 9						

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

10	744 X	304	-0-	-440	-0-	41 1	263 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	720 X	686	-0-	-34	-0-	96 1	590 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	146	-0-	-474	-0-	21 1	125 2	Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	69 1	454 2	Y	1			1
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	1 9	496 2	Y	8	5 1		4
*03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	72 1	1027 2	Y	4	5 1		3
						9 9						
						178 1						
						4 9						

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

10	5611 X	4877	-0-	-734	-0-	676 1	4159 2	Y	38	34 1		7
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	42 9	4808 2	Y	10	11 1		6
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	809 1	5031 2	Y	3	3 1		6
01	5859 X	4781	-0-	-1078	-0-	11 9	4130 2	Y	3	5 1		4
*02	5292 X	4423	-0-	-869	-0-	849 1	3847 2	Y	12	10 1		6
03	5890 X	4948	-0-	-942	-0-	3 9	4240 2	Y	5	8 1		3
						648 1						
						563 1						
						13 9						
						702 1						
						6 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6076 X	6020	-0-	-56	-0-	830	1	5085	2	Y	95	88	1	16
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	105	9	901	1	Y	26	28	1	14
12	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	29	9	858	1	Y	7	8	1	13
01	6014 X	4840	-0-	-1174	-0-	8	9	658	1	Y	6	11	1	8
*02	5852 X	3812	-0-	-2040	-0-	7	9	487	1	Y	21	18	1	11
03	6479 X	4946	-0-	-1533	-0-	23	9	708	1	Y	10	15	1	6
						11	9							
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601														
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	179	1	1139	2	Y	57	49	1	15
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	63	9	213	1	Y	22	22	1	15
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	24	9	188	1	Y	7	7	1	15
01	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	8	9	165	1	Y	5	12	1	8
*02	1400 N	1254	-0-	-146	-0-	6	9	155	1	Y	39	24	1	23
03	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	43	9	173	1	Y	26	37	1	12
						29	9							
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786														
10	1581 X	1432	-0-	-149	-0-	196	1	1236	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	1530 X	1431	-0-	-99	-0-	207	1	1224	2	Y	-0-			-0-
12	1581 X	1455	-0-	-126	-0-	210	1	1244	2	Y	1			1
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1	9	193	1	Y	1	1	1	1
*02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1	9	177	1	Y	11	4	1	8
03	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	12	9	178	1	Y	25	23	1	10
						28	9							
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
WOODLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	252780	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9599 - 11570
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1891 X	1302	-0-	-589	-0-	13 1	1287 2	Y	2	2 1		-0-
11	1620 X	1390	-0-	-230	-0-	2 9	3 9	Y	3	3 1		-0-
12	1519 X	1514	-0-	-5	-0-	1514 2		Y	-0-			-0-
01	1519 X	1371	-0-	-148	-0-	83 1	1285 2	Y	3	3 1		-0-
02	1372 X	1283	-0-	-89	-0-	3 9	1201 2	Y	4	4 1		-0-
03	1519 X	1452	-0-	-67	-0-	78 1	1361 2	Y	3	3 1		-0-
						4 9						
						88 1						
						3 9						

WOODLEY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	252814	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	9644 - 11600
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	254996	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	10154 - 13210
10	10819 X	8593	-0-	-2226	-0-	67 1	8486 2	Y	36	36 1		1
11	10110 X	8937	-0-	-1173	-0-	40 9	8897 2	Y	34	29 1		6
12	10447 X	8983	-0-	-1464	-0-	3 1	15 9	Y	14	19 1		1
01	10261 X	9125	-0-	-1136	-0-	37 9	8535 2	Y	22	22 1		1
02	8792 X	5742	-0-	-3050	-0-	8968 2	5332 2	Y	34	30 1		5
*03	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	566 1	9719 2	Y	23	28 1		-0-
						24 9						
						373 1						
						37 9						
						657 1						
						25 9						

PERRY GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	257785	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	10366 - 14700
10	6076 X	5706	-0-	-370	-0-	796 1	4827 2	Y	75	72 1		15
11	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	83 9	5248 2	Y	21	25 1		11
12	6045 X	5797	-0-	-248	-0-	886 1	4952 2	Y	7	7 1		11
01	6045 X	5935	-0-	-110	-0-	23 9	5128 2	Y	6	9 1		8
*02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	837 1	5279 2	Y	31	23 1		16
03	6355 X	6001	-0-	-354	-0-	8 9	5145 2	Y	6	17 1		5
						800 1						
						7 9						
						773 1						
						34 9						
						849 1						
						7 9						

MINK		WELL #:		2H	RRCID ->	259959	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9990 - 16643
10	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	15840 2		N	-0-			126
11	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	16271 2		N	-0-			126
12	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16864 2		N	-0-			126
01	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	16208 2		N	-0-			126
02	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14382 2		N	-0-			126
*03	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897 2		N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
WIGHT GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260261	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9705 - 13536
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	4568	-0-	-330	-0-	634 1	3853 2	Y	74	72 1		12
11	4680 X	4547	-0-	-133	-0-	81 9	3875 2	Y	19	21 1		10
12	4836 X	3602	-0-	-1234	-0-	21 9	3080 2	Y	5	7 1		8
01	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	516 1	3976 2	Y	6	8 1		6
*02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	6 9	3730 2	Y	27	19 1		14
*03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	621 1	4040 2	Y	7	16 1		5
						7 9						
						546 1						
						30 9						
						669 1						
						8 9						

SWMF GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	261852	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11767	PERF.	9485 - 9687
10	558 X	477	-0-	-81	-0-	61 1	386 2	Y	27	8 1		21
11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	30 9	502 2	Y	5	24 1		2
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	78 1	330 2	Y	15	4 1		13
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	6 9	623 2	Y	8	16 1		5
*02	560 N	553	-0-	-7	-0-	52 1	456 2	Y	31	19 1		17
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 9	444 2	Y	3	19 1		1
						92 1						
						9 9						
						63 1						
						34 9						
						71 1						
						3 9						

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264598	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9818 - 14375
10	9951 X	9432	-0-	-519	-0-	802 1	8630 2	Y	-0-			-0-
11	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	871 1	9375 2	Y	-0-			-0-
12	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	912 1	9706 2	Y	76	42 1		34
01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	84 9	9895 2	Y	33			67
02	8512 X	8375	-0-	-137	-0-	379 1	8042 2	Y	3			70
*03	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	36 9	9572 2	Y	-0-			70
						330 1						
						3 9						
						358 1						

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		9H	RRCID ->	264599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	9805 - 16573
10	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	1415 1	15179 2	Y	-0-			82
11	18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	1607 1	17277 2	Y	-0-			82
12	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	1677 1	17850 2	Y	101	138 1		45
01	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	111 9	17661 2	Y	29			74
02	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	676 1	15064 2	Y	3			77
*03	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	32 9	17821 2	Y	-0-			77
						619 1						
						3 9						
						675 1						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	16957 X	14157	-0-	-2800	-0-	112	1	13927	2	Y	107	105	1	6
						118	9							
11	16410 X	15059	-0-	-1351	-0-	5	1	14935	2	Y	108	85	1	29
						119	9							
12	16957 X	15058	-0-	-1899	-0-	14977	2	81	9	Y	74	98	1	5
01	16802 X	16298	-0-	-504	-0-	1010	1	15247	2	Y	37	37	1	5
						41	9							
02	14532 X	14530	-0-	-2	-0-	919	1	13472	2	Y	126	93	1	38
						139	9							
*03	15562 X	15528	-0-	-34	-0-	980	1	14473	2	Y	68	86	1	20
						75	9							

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	763	1	4896	2	Y	-0-	117	1	-0-
11	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	855	1	5070	2	Y	-0-			-0-
12	6448 X	5736	-0-	-712	-0-	826	1	4889	2	Y	19	4	1	15
						21	9							
01	6169 X	5584	-0-	-585	-0-	754	1	4808	2	Y	20	14	1	21
						22	9							
*02	5544 X	5078	-0-	-466	-0-	637	1	4343	2	Y	89	59	1	51
						98	9							
03	6138 X	5448	-0-	-690	-0-	766	1	4620	2	Y	56	80	1	27
						62	9							

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

10	14322 X	11438	-0-	-2884	-0-	89	1	11293	2	Y	51	51	1	1
						56	9							
11	13590 X	11479	-0-	-2111	-0-	4	1	11425	2	Y	45	38	1	8
						50	9							
12	14043 X	11598	-0-	-2445	-0-	11577	2	21	9	Y	19	26	1	1
01	13888 X	12051	-0-	-1837	-0-	748	1	11272	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
02	11760 X	11003	-0-	-757	-0-	699	1	10246	2	Y	53	44	1	10
						58	9							
03	11873 X	11654	-0-	-219	-0-	736	1	10877	2	Y	37	41	1	6
						41	9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

10	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	134	1	866	2	Y	17	14	1	8
						19	9							
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	149	1	879	2	Y	10	11	1	7
						11	9							
12	961 N	816	-0-	-145	-0-	117	1	698	2	Y	1	2	1	6
						1	9							
01	1023 N	497	-0-	-526	-0-	66	1	430	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
*02	980 N	637	-0-	-343	-0-	81	1	547	2	Y	8	6	1	4
						9	9							
03	806 N	551	-0-	-255	-0-	78	1	472	2	Y	1	4	1	1
						1	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		3	RRCID ->	272224	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8372 - 9660			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		6	RRCID ->	272563	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8380 - 9694			
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	246	1	1561	2	Y	21	28	1	4
							23	9							
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	352	1	2091	2	Y	5	5	1	4
							6	9							
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	316	1	1872	2	Y	4	3	1	5
							4	9							
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	361	1	2315	2	Y	4	5	1	4
							4	9							
*02	2800	N	3136	-0-	336	336	392	1	2686	2	Y	53	15	1	42
							4	9							
*03	3100	N	3211	-0-	111	447	438	1	2657	2	Y	105	112	1	35
							116	9							

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	272701	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8366 - 9626			
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	166	1	1107	2	Y	17	19	1	4
							19	9							
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	192	1	1137	2	Y	4	4	1	4
							4	9							
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	218	1	1288	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	213	1	1362	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	188	1	1285	2	Y	16	7	1	12
							18	9							
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	215	1	1307	2	Y	26	29	1	9
							29	9							

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.)		WELL #:		1H	RRCID ->	275215	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	10304 - 17509			
10	12214	X	11413	-0-	-801	-0-	1521	1	9654	2	N	216	174	1	62
							238	9							
11	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1720	1	10196	2	N	-0-			62
12	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	1682	1	9955	2	N	-0-			62
01	11501	X	11460	-0-	-41	-0-	1553	1	9907	2	N	-0-			62
02	11116	X	10366	-0-	-750	-0-	1325	1	9041	2	N	-0-			62
03	12307	X	11094	-0-	-1213	-0-	1575	1	9519	2	N	-0-			62

GEORGE FOREMAN GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	275385	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	10225 - 14763			
10	10106	X	9025	-0-	-1081	-0-	68	1	8917	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
11	9780	X	9090	-0-	-690	-0-	3	1	9052	2	Y	32	28	1	5
							35	9							
12	10106	X	9249	-0-	-857	-0-	9235	2	14	9	Y	13	17	1	1
01	10075	X	9850	-0-	-225	-0-	609	1	9216	2	Y	23	23	1	1
							25	9							
02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	576	1	8444	2	Y	40	34	1	7
							44	9							
03	9393	X	9104	-0-	-289	-0-	575	1	8499	2	Y	27	31	1	3
							30	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	5	1	647	2	Y	2	2	1	-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	706	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	650	2	Y	2	2	1	-0-
02	672 N	626	-0-	-46	-0-	40	1	584	2	Y	2	2	1	-0-
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	Y	2	2	1	-0-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

10	15376 X	12809	-0-	-2567	-0-	12546	2	263	9	N	239	174	1	162
11	14250 X	13228	-0-	-1022	-0-	13228	2			N	-0-			162
12	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	14873	2	1	9	N	1			163
01	14725 X	14397	-0-	-328	-0-	14397	2			N	-0-			163
02	13076 X	12284	-0-	-792	-0-	12284	2			N	-0-			163
03	14880 X	13141	-0-	-1739	-0-	13141	2			N	-0-			163

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

10	13392 X	11836	-0-	-1556	-0-	88	1	11552	2	Y	178	178	1	6
11	12960 X	11821	-0-	-1139	-0-	196	9	11670	2	Y	134	96	1	44
12	13392 X	12314	-0-	-1078	-0-	147	9	121	9	Y	110	147	1	7
01	13330 X	12520	-0-	-810	-0-	12193	2	778	1	Y	30	30	1	7
02	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	778	1	11709	2	Y				
*03	12307 X	11706	-0-	-601	-0-	33	9	10629	2	Y	160	110	1	57
						725	1	10890	2	Y	72	100	1	29
						176	9							
						737	1							
						79	9							

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

10	992 N	938	-0-	-54	-0-	124	1	801	2	Y	12	9	1	6
11	1050 N	992	-0-	-58	-0-	13	9	842	2	Y	7	8	1	5
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	142	1	778	2	Y	2	2	1	5
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	8	9	767	2	Y	2	4	1	3
*02	924 N	775	-0-	-149	-0-	131	1	669	2	Y	7	6	1	4
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	2	9	714	2	Y	1	4	1	1
						98	1							
						8	9							
						118	1							
						1	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 X	284	-0-	-243	-0-	39 1	238 2		N	6	6 1		-0-
						7 9							
11	510 X	278	-0-	-232	-0-	39 1	238 2		N	1			1
						1 9							
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	54 1	319 2		N	10	2 1		9
						11 9							
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	7 1	38 2		N	-0-	4 1		5
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-	5 1		-0-
03	372 N	124	-0-	-248	-0-	19 1	104 2		N	1			1
						1 9							
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHELBY OPERATING COMPANY 773678													
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551													
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			109
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			109
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			109
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			109
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2			N	-0-			109
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			109
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192													
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2			N	-0-			82
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3028 2	6 9		N	5			87
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3059 2	9 9		N	8			95
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2			N	-0-			95
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2669 2	9 9		N	8			103
*03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2			N	-0-			103
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484													
10	713 N	583	-0-	-130	-0-	583 2			N	-0-			12
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	568 2			N	-0-			12
12	713 N	584	-0-	-129	-0-	584 2			N	-0-			12
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2			N	-0-			12
02	532 N	194	-0-	-338	-0-	194 2			N	-0-			12
03	589 N	203	-0-	-386	-0-	203 2			N	-0-			12

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678													
STEPHENSON		WELL #:		3	RRCID ->	133532	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9185 -	9459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES		WELL #:		5	RRCID ->	141856	COMPL. DATE	07/10/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7913 -	9512				
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					30
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					30
12	3131 X	2690	-0-	-441	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					30
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	N	1					31
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					31
03	3224 X	2494	-0-	-730	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					31

O'BANION		WELL #:		9	RRCID ->	160417	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9215 -	9444				
10	14012 X	11809	-0-	-2203	-0-	-0-	11696	2	113	9	N	103					868
11	13560 X	11973	-0-	-1587	-0-	-0-	11840	2	133	9	N	121	179	1			810
12	13423 X	12241	-0-	-1182	-0-	-0-	12112	2	129	9	N	117	178	1			749
01	13268 X	11581	-0-	-1687	-0-	-0-	11454	2	127	9	N	115					864
02	11816 X	9866	-0-	-1950	-0-	-0-	9757	2	109	9	N	99	182	1			781
03	12369 X	10119	-0-	-2250	-0-	-0-	9991	2	128	9	N	116					897

MASSINGALE, JAMES		WELL #:		6	RRCID ->	180046	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9280 -	9505				
10	899 N	837	-0-	-62	-0-	-0-	837	2			N	-0-					345
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	-0-	797	2			N	-0-					345
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	-0-	789	2			N	-0-					345
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	-0-	747	2			N	-0-					345
02	756 N	557	-0-	-199	-0-	-0-	557	2			N	-0-					345
03	775 N	618	-0-	-157	-0-	-0-	618	2			N	-0-					345

STEPHENSON		WELL #:		7	RRCID ->	199036	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 -	9498				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON		WELL #:		6	RRCID ->	199041	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9186 -	9460				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCCLARAN		WELL #:		7	RRCID ->	223020	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9310 -	9578				
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					38
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	-0-	799	2			N	-0-					38
12	837 N	385	-0-	-452	-0-	-0-	385	2			N	-0-					38
01	961 N	152	-0-	-809	-0-	-0-	152	2			N	-0-					38
02	756 N	189	-0-	-567	-0-	-0-	189	2			N	-0-					38
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1763	2	24	9	N	22						191
11	1770 N	1396	-0-	-374	-0-	1388	2	8	9	N	7						198
12	1860 N	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			N	-0-						198
01	1798 N	1113	-0-	-685	-0-	1113	2			N	-0-						198
02	1316 N	1166	-0-	-150	-0-	1166	2			N	-0-						198
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-						198

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

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

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-						-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-						-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1						1

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

10	3379 X	3298	-0-	-81	-0-	3287	2	11	9	N	10						38
11	3270 X	3134	-0-	-136	-0-	3134	2			N	-0-						38
12	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3212	2	13	9	N	12						50
01	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	3195	2			N	-0-						50
02	3024 X	2811	-0-	-213	-0-	2805	2	6	9	N	5						55
03	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2981	2	17	9	N	15						70

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-						316
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-						316
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-						316
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-						316
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-						316
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-						316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384										
10	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1314 2	N	-0-	14
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568 2	N	-0-	14
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-	14
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	86	100
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	54	7
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-	7

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428										
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	2 1	N	-0-	26
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	26
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	73	23

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			17
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			17
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			17
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6			23
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			23
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10			33

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1023	2	22	9	N	20			33
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	2	10	9	N	9			42
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1056	2	9	9	N	8			50
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3			53
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17	70	1	-0-
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

10	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-			30
11	960 N	767	-0-	-193	-0-	767	2			N	-0-			30
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			30
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			30
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1			31
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777														
10	3386 X	2885	-0-	-501	-0-	234	1	2651	2	N	-0-			59
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	261	1	2667	2	N	10			69
						11	9							
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	279	1	3167	2	N	23			92
						25	9							
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	279	1	2888	2	N	48			140
						53	9							
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	194	1	2412	2	N	27	164	1	3
						30	9							
*03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	279	1	3132	2	N	-0-			3

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373														
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			2
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2138	2	23	9	N	21			23
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2192	2	37	9	N	34			57
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	9	N	7	56	1	8
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			8
*03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2058	2	28	9	N	25			33

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260														
10	1581 N	1077	-0-	-504	-0-	1043	2	34	9	Y	31	32	1	2
11	1320 N	904	-0-	-416	-0-	874	2	30	9	Y	27	26	1	3
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1351	2	31	9	Y	28	29	1	2
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1767	2	42	9	Y	38	37	1	3
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1385	2	35	9	Y	32	32	1	3
*03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1496	2	46	9	Y	42	41	1	4

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476										COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9406 - 9436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	Y	8	7	1			1
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	813	2	Y	6	6	1			1
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	8	8	1			1
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	Y	7	7	1			1
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	Y	6	6	1			1
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	Y	5	6	1			-0-
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182										COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9446 - 9476	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2021																
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516										COMPL. DATE	04/04/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8099 - 8256	
10	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	40	1	1390	2	Y	44	43	1			4
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	44	1	1567	2	Y	47	44	1			7
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	44	1	1574	2	Y	49	52	1			4
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	Y	48	48	1			4
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	Y	40	40	1			4
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	Y	52	51	1			5
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771										COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9264 - 9479	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716										COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6225 - 7875	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991										COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9240 - 9471	
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					14
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					14
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					14
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					14
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					14
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	1247	-0-	1247	9524	1247	2			N	-0-					-0-
11	9920	X	396	-0-	-9524	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1203	-0-	-2114	-0-	1195	2	8	9	N	7					7
01	3317	X	1055	-0-	-2262	-0-	1055	2			N	-0-					7
02	1960	X	1016	-0-	-944	-0-	988	2	28	9	N	25					32
*03	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	N	7					39

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268																	
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	930	N	771	-0-	-159	-0-	768	2	3	9	N	3					3
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					3
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					3
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					3
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530																	
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					123
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4931	2	22	9	N	20					143
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5299	2	32	9	N	29	172	1			-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358																	
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					73
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					73
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					73
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	115	1			-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394																
10	2473 N	2465	-0-	-8	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	1975	-0-	-97	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2294 X	2155	-0-	-139	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455																
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					45
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					45
12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					45
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					45
02	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	N	4					49
*03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2588	2	120	9	N	109	150	1			8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354															
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1085	2	52	9	N	47			47
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	5	52	1	-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10			10
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1052	2	26	9	N	24			34
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	960	2	17	9	N	15			49
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1056	2	24	9	N	22	71	1	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390															
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-			-0-
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	665	2	79	9	N	72	72	1	-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426															
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	16	16	1	1
							18	9							
11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	28	1	1021	2	Y	16	15	1	2
							18	9							
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	2	Y	17	18	1	1
							19	9							
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	16	16	1	1
							18	9							
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	Y	14	14	1	1
							15	9							
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	19	18	1	2
							21	9							

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2077 N	1776	-0-	-301	-0-	1776 2			N	-0-		-0-
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			N	-0-		-0-
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-		-0-
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2144 2	2	9	N	2		2
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1877 2	6	9	N	5		7
*03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2039 2	8	9	N	7		14

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262													
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1471 2	31	9	N	28		28
11		1740 N	1619	-0-	-121	-0-	1594 2	25	9	N	23		51
12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1679 2	31	9	N	28	79 1	-0-
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1634 2	32	9	N	29		29
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1477 2	23	9	N	21		50
*03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1653 2	23	9	N	21		71

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374													
10		1085 N	937	-0-	-148	-0-	937 2			N	-0-		90
11		1080 N	983	-0-	-97	-0-	983 2			N	-0-		90
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		90
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			N	-0-		90
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-		90
*03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1386 2	62	9	N	56	63 1	83

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422													
10		2356 X	2070	-0-	-286	-0-	974 1	1038	2	Y	53	60 1	28
							58 9						
11		2280 X	1900	-0-	-380	-0-	794 1	1061	2	Y	41	46 1	23
							45 9						
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	758 1	1088	2	Y	49	43 1	29
							54 9						
01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	697 1	1127	2	Y	51	56 1	24
							56 9						
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	828 1	914	2	Y	50	59 1	15
							55 9						
*03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	972 1	1024	2	Y	59	59 1	15
							65 9						

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425													
10		1922 N	1602	-0-	-320	-0-	44 1	1540	2	Y	16	16 1	1
							18 9						
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	49 1	1770	2	Y	19	17 1	3
							21 9						
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	51 1	1813	2	Y	18	20 1	1
							20 9						
01		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	53 1	1797	2	Y	18	18 1	1
							20 9						
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	47 1	1599	2	Y	16	15 1	2
							18 9						
*03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	57 1	1865	2	Y	20	20 1	2
							22 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			2
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	787	2	108	9	N	98			100
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	114	1	-0-
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
*03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404															
10		1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1454	2	3	9	N	3	50	1	-0-
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
*03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409															
10		372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-			1
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			1
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			1
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			1
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			1
*03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			1

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301															
10		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	83	1	2881	2	Y	85	84	1	7
							94	9							
11		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	84	1	3024	2	Y	93	87	1	13
							102	9							
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	87	1	3074	2	Y	96	102	1	7
							106	9							
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	100	1	3400	2	Y	94	94	1	7
							103	9							
02		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	93	1	3127	2	Y	80	79	1	8
							88	9							
*03		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	107	1	3474	2	Y	106	104	1	10
							117	9							

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398															
10		496 N	416	-0-	-80	-0-	12	1	404	2	Y	-0-			-0-
11		480 N	348	-0-	-132	-0-	9	1	339	2	Y	-0-			-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	Y	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-			-0-
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

10	558 N	475	-0-	-83	-0-	13	1	439	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	11	1	402	2	Y	22	21	1	3
						24	9							
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	Y	24	25	1	2
						26	9							
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	23	23	1	2
						25	9							
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	25	25	1	2
						28	9							

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	100	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-			3
11	4140 X	4031	-0-	-109	-0-	4031	2			N	-0-			3
12	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	4108	2			N	-0-			3
01	4247 X	4022	-0-	-225	-0-	4022	2			N	-0-			3
02	3780 X	3685	-0-	-95	-0-	3655	2	30	9	N	27			30
*03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4015	2	13	9	N	12	42	1	-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710														
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	486	1	590	2	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	579	1	865	2	Y	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	624	1	755	2	Y	-0-			-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	621	1	796	2	Y	-0-			-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	574	1	605	2	Y	-0-			-0-
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	571	1	489	2	Y	129	118	1	11 8 -0-
						142	9							

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472														
10	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	91	1	3142	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	95	1	3396	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	95	1	3373	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
01	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	96	1	3259	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	3080 X	2093	-0-	-987	-0-	60	1	2027	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	3255 X	3159	-0-	-96	-0-	94	1	3057	2	Y	7	7	1	1
						8	9							

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355														
10	4371 X	3883	-0-	-488	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
11	4170 X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
12	4309 X	3859	-0-	-450	-0-	3845	2	14	9	N	13			13
01	4216 X	3607	-0-	-609	-0-	3607	2			N	-0-			13
02	3500 X	3240	-0-	-260	-0-	3240	2			N	-0-			13
03	3875 X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-			13

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420														
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			3
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			3
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			3
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			3
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			3
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			3

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356														
10	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	3134	-0-	-136	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
12	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
01	3379 X	3150	-0-	-229	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
02	3052 X	2812	-0-	-240	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
*03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	121 2	Y	24	24 1		2
						26 9						
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	3 1	105 2	Y	20	19 1		3
						22 9						
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	Y	21	22 1		2
						23 9						
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	106 2	Y	20	20 1		2
						22 9						
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	Y	17	17 1		2
						19 9						
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	22	22 1		2
						24 9						

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554												
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			12
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2057 2	9 9	N	8			20
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			20
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			20
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			20
*03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650												
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	46 1	1598 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	45 1	1600 2	Y	11	10 1		2
						12 9						
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	47 1	1665 2	Y	10	11 1		1
						11 9						
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	45 1	1512 2	Y	10	10 1		1
						11 9						
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	46 1	1568 2	Y	9	8 1	1 8	1
						10 9						
*03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	50 1	1632 2	Y	12	11 1		2
						13 9						

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148												
10	4433 X	3826	-0-	-607	-0-	649 1	3177 2	Y	-0-			80
11	4800 X	4311	-0-	-489	-0-	791 1	3520 2	Y	-0-			80
12	4960 X	4680	-0-	-280	-0-	827 1	3838 2	Y	14			94
						15 9						
01	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	828 1	3574 2	Y	-0-			94
02	4368 X	3806	-0-	-562	-0-	677 1	3129 2	Y	-0-			94
03	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	686 1	3084 2	Y	2	2 8		94
						2 9						

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597												
10	2666 X	2421	-0-	-245	-0-	2421 2		N	-0-			-0-
11	2580 X	2431	-0-	-149	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2465	-0-	-201	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
02	2324 X	2193	-0-	-131	-0-	2193 2		N	-0-			-0-
*03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5332 X	4055	-0-	-1277	-0-	622 1	3352 2	Y	74	86 1		-0-
11	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	81 9	672 1	Y	62			62
12	4526 X	3809	-0-	-717	-0-	68 9	693 1	Y	12	74 1		-0-
01	4526 X	3948	-0-	-578	-0-	13 9	718 1	Y	22			22
02	3948 X	2909	-0-	-1039	-0-	24 9	587 1	Y	-0-			22
03	4061 X	3931	-0-	-130	-0-	587 1	612 1	Y	108	11 8		119
						119 9	3200 2	Y				

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	310 1	742 2	Y	30	94 1		-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	33 9	358 1	Y	42			42
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	46 9	380 1	Y	-0-			42
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	68 9	348 1	Y	62			104
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	332 1	520 2	Y	50			154
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	55 9	305 1	Y	30	167 1	5 8	12
						33 9	522 2	Y				

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

10	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	3035 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2904	-0-	-96	-0-	2904 2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2989 2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2700	-0-	-100	-0-	2700 2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	2985 2		N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

10	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	3476 1	5509 2	Y	-0-			-0-
11	9390 X	8960	-0-	-430	-0-	3987 1	4973 2	Y	-0-			-0-
12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	4189 1	5113 2	Y	-0-			-0-
01	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	3936 1	5706 2	Y	-0-			-0-
02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	3809 1	4338 2	Y	-0-			-0-
*03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	4037 1	5038 2	Y	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

10	6758 X	6345	-0-	-413	-0-	178 1	6167 2	Y	-0-			-0-
11	6420 X	6252	-0-	-168	-0-	170 1	6082 2	Y	-0-			-0-
12	6572 X	6332	-0-	-240	-0-	174 1	6158 2	Y	-0-			-0-
01	6479 X	5721	-0-	-758	-0-	164 1	5557 2	Y	-0-			-0-
02	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	173 1	5828 2	Y	2	2 8		-0-
*03	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	2 9	190 1	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	382	1	13233	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
11	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	359	1	12871	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
12	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	372	1	13167	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
01	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	386	1	13071	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
02	11956 X	11920	-0-	-36	-0-	342	1	11567	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
03	13237 X	12624	-0-	-613	-0-	377	1	12232	2	Y	14	13	1	2
						15	9							

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498														
10	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	205	1	7096	2	Y	48	47	1	4
						53	9							
11	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	193	1	6907	2	Y	40	38	1	6
						44	9							
12	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	199	1	7069	2	Y	42	44	1	4
						46	9							
01	7006 X	3922	-0-	-3084	-0-	112	1	3792	2	Y	16	18	1	2
						18	9							
02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	191	1	6451	2	Y	35	31	1	4
						39	9					2	8	
*03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	216	1	7002	2	Y	45	44	1	5
						50	9							

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503														
10	15779 X	15360	-0-	-419	-0-	431	1	14905	2	Y	22	21	1	2
						24	9							
11	15270 X	14564	-0-	-706	-0-	394	1	14150	2	Y	18	17	1	3
						20	9							
12	15810 X	14857	-0-	-953	-0-	407	1	14430	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
01	15810 X	14690	-0-	-1120	-0-	421	1	14249	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
02	14168 X	12995	-0-	-1173	-0-	373	1	12602	2	Y	18	15	1	2
						20	9					3	8	
03	15345 X	13806	-0-	-1539	-0-	412	1	13372	2	Y	20	20	1	2
						22	9							

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670														
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	50	1	1722	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	46	1	1664	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	50	1	1686	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	45	1	1505	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1537	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350																	
10	7378	X	7292	-0-	-86	-0-	205	1	7087	2	Y	-0-					1
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	195	1	6978	2	Y	-0-					1
12	7378	X	7373	-0-	-5	-0-	202	1	7171	2	Y	-0-					1
01	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	207	1	6998	2	Y	-0-					1
02	6664	X	6549	-0-	-115	-0-	188	1	6358	2	Y	3	3	8			1
03	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	207	1	6715	2	Y	-0-					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365																	
10	7254	X	7199	-0-	-55	-0-	202	1	6978	2	Y	17	17	1			2
11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	191	1	6848	2	Y	15	14	1			3
12	7254	X	7210	-0-	-44	-0-	197	1	6996	2	Y	15	16	1			2
01	7192	X	7176	-0-	-16	-0-	205	1	6954	2	Y	15	15	1			2
02	6496	X	6375	-0-	-121	-0-	183	1	6177	2	Y	14	12	1	2	8	2
03	7192	X	6810	-0-	-382	-0-	203	1	6589	2	Y	16	16	1			2

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966																	
10	10137	X	9373	-0-	-764	-0-	262	1	9066	2	Y	41	40	1			5
11	9810	X	9016	-0-	-794	-0-	244	1	8736	2	Y	33	32	1			6
12	10137	X	8830	-0-	-1307	-0-	241	1	8553	2	Y	33	35	1			4
01	10137	X	8675	-0-	-1462	-0-	248	1	8391	2	Y	33	33	1			4
02	9072	X	7658	-0-	-1414	-0-	219	1	7400	2	Y	35	28	1	7	8	4
03	9362	X	8180	-0-	-1182	-0-	243	1	7895	2	Y	38	37	1			5

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055																	
10	21855	X	19209	-0-	-2646	-0-	538	1	18629	2	Y	38	37	1			5
11	20730	X	18349	-0-	-2381	-0-	497	1	17818	2	Y	31	30	1			6
12	20677	X	18545	-0-	-2132	-0-	508	1	18002	2	Y	32	34	1			4
01	20088	X	18278	-0-	-1810	-0-	523	1	17720	2	Y	32	32	1			4
02	17724	X	15853	-0-	-1871	-0-	455	1	15362	2	Y	33	27	1	6	8	4
03	19220	X	16218	-0-	-3002	-0-	483	1	15696	2	Y	35	35	1			4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
10		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13828	2	36	9	N	33	
11		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13814	2	12	9	N	11	44 1
12		14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	14129	2	13	9	N	12	
01		13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-	12
02		12432 X	12360	-0-	-72	-0-	12360	2			N	-0-	12
03		13764 X	13601	-0-	-163	-0-	13538	2	63	9	N	57	61 1 8

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230													
10		10137 X	9966	-0-	-171	-0-	279	1	9650	2	Y	34	33 1 4
							37	9					
11		9840 X	9564	-0-	-276	-0-	259	1	9275	2	Y	27	26 1 5
							30	9					
12		10168 X	9775	-0-	-393	-0-	267	1	9477	2	Y	28	30 1 3
							31	9					
01		10168 X	9631	-0-	-537	-0-	275	1	9326	2	Y	27	27 1 3
							30	9					
02		9100 X	8413	-0-	-687	-0-	241	1	8143	2	Y	26	23 1 3 8 3
							29	9					
03		9951 X	8920	-0-	-1031	-0-	265	1	8621	2	Y	31	30 1 4
							34	9					

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165													
10		18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	507	1	17548	2	Y	7	6 1 1
							8	9					
11		17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	472	1	16938	2	Y	5	5 1 1
							6	9					
12		17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	490	1	17354	2	Y	5	6 1 -0-
							6	9					
01		17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	509	1	17252	2	Y	5	5 1 -0-
							6	9					
02		15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	451	1	15220	2	Y	8	4 1 4 8 -0-
							9	9					
*03		16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	495	1	16081	2	Y	7	6 1 1
							8	9					

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350													
10		5394 X	4929	-0-	-465	-0-	302	1	4627	2	Y	-0-	-0-
11		5280 X	5053	-0-	-227	-0-	339	1	4714	2	Y	-0-	-0-
12		5456 X	5236	-0-	-220	-0-	350	1	4849	2	Y	34	34
							37	9					
01		5456 X	4751	-0-	-705	-0-	331	1	4420	2	Y	-0-	34
02		4592 X	4504	-0-	-88	-0-	301	1	4203	2	Y	-0-	34
*03		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	312	1	4872	2	Y	31	31 8 34
							34	9					

TAYLOR-ABNEY-O' BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478													
10		9331 X	8561	-0-	-770	-0-	8561	2			N	-0-	22
11		9000 X	8379	-0-	-621	-0-	8351	2	28	9	N	25	47
12		9269 X	8577	-0-	-692	-0-	8560	2	17	9	N	15	62 1 -0-
01		9238 X	8381	-0-	-857	-0-	8381	2			N	-0-	-0-
02		8176 X	7515	-0-	-661	-0-	7487	2	28	9	N	25	25
03		8556 X	8329	-0-	-227	-0-	8317	2	12	9	N	11	34 1 2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	8463 X	8237	-0-	-226	-0-	231 1	7993 2	Y	12	12 1	2		
11	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	13 9	7907 2	Y	11	10 1	3		
12	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	12 9	8008 2	Y	10	11 1	2		
01	8215 X	8172	-0-	-43	-0-	11 9	7927 2	Y	10	10 1	2		
02	7448 X	7248	-0-	-200	-0-	234 1	7027 2	Y	12	9 1	3 8		
03	8246 X	7716	-0-	-530	-0-	11 9	7474 2	Y	11	11 1	2		
						12 9							
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426													
10	8060 X	7020	-0-	-1040	-0-	722 1	6298 2	Y	-0-		42		
11	8040 X	7154	-0-	-886	-0-	831 1	6323 2	Y	-0-		42		
12	8308 X	7338	-0-	-970	-0-	799 1	6539 2	Y	-0-		42		
01	8308 X	6919	-0-	-1389	-0-	812 1	6107 2	Y	-0-		42		
02	6664 X	6372	-0-	-292	-0-	809 1	5563 2	Y	-0-		42		
*03	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	868 1	6289 2	Y	143	151 1	32 8		
						157 9					2		
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421													
10	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	396 1	13701 2	Y	32	31 1	4		
11	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	35 9	14194 2	Y	26	25 1	5		
12	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	29 9	14426 2	Y	27	29 1	3		
01	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	407 1	14407 2	Y	27	27 1	3		
02	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	30 9	12845 2	Y	29	23 1	5 8		
*03	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	380 1	13705 2	Y	30	30 1	4		
						32 9							
						422 1							
						33 9							
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645													
10	10261 X	9469	-0-	-792	-0-	9469 2		N	-0-		8		
11	9930 X	9559	-0-	-371	-0-	9559 2		N	-0-		8		
12	10261 X	9750	-0-	-511	-0-	9750 2		N	-0-		8		
01	10168 X	9659	-0-	-509	-0-	9659 2		N	-0-		8		
02	9044 X	8659	-0-	-385	-0-	8659 2		N	-0-		8		
*03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526 2		N	-0-		8		
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649													
10	6634 X	6279	-0-	-355	-0-	379 1	5815 2	Y	77	77 1	1		
11	6480 X	5947	-0-	-533	-0-	85 9	5548 2	Y	-0-		1		
12	6696 X	6135	-0-	-561	-0-	399 1	5722 2	Y	-0-		1		
01	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	413 1	6760 2	Y	-0-		1		
02	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	507 1	5579 2	Y	38	5 8	34		
*03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	564 1	6189 2	Y	26	26 8	34		
						42 9							
						766 1							
						29 9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, L.L.C.			796070									
LINDSEY, SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	063323	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9348 - 9470	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	595 1	66 2	N	-0-			175
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	916 1	74 2	N	-0-			175
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	661 1	72 2	N	-0-			175
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	541 1	55 2	N	-0-			175
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	577 1	45 2	N	-0-			175
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	828 1	67 2	N	-0-			175

RUDD, W.L.		WELL #:	1	RRCID ->	133127	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9304 - 9564	
10	589 N	13	-0-	-576	-0-	13 1		N	-0-			14
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	167 1	10 2	N	-0-			14
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			14
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126 1	8 2	N	-0-			14
02	168 N	19	-0-	-149	-0-	19 2		N	-0-			14
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			14

SMITH-LINDSEY		WELL #:	1	RRCID ->	135877	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9290 - 9551	
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1037 1	95 2	N	-0-			171
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1031 1	84 2	N	-0-			171
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	939 1	124 2	N	-0-			171
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	945 1	98 2	N	-0-			171
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	976 1	77 2	N	-0-			171
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1099 1	89 2	N	-0-			171

WILLIAMS, IRELAND		WELL #:	A 1	RRCID ->	140111	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9371 - 9594	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-			128
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			128
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	40 1	5 2	N	-0-			128
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110 1	12 2	N	-0-			128
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			128
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			128

WINSTON, W. T.		WELL #:	1	RRCID ->	140771	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9336 - 9612	
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49 1	924 2	N	-0-			159
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50 1	958 2	N	-0-			159
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	42 1	1013 2	N	-0-			159
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	43 1	1032 2	N	-0-			159
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	50 1	941 2	N	-0-			159
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 1	984 2	N	-0-			159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #:	A 2	RRCID ->	145988	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9365 - 9625	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	351 1	15 2	N	-0-			88
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	278 1	20 2	N	-0-			88
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			88
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	63 1	6 2	N	-0-			88
02	280 N	5	-0-	-275	-0-	5 2		N	-0-			88
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	264 1	15 2	N	-0-			88

RUDD, W.L.		WELL #:	3	RRCID ->	169105	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9329 - 9587	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			127
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			127
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			127
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			127
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
URSUS OIL AND GAS				879300												
SNEED				WELL #: 2	RRCID -> 130604	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 6399	- 6405						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

RAVEN				WELL #: 2	RRCID -> 139817	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8174	- 9739						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
GARRETT "E"				WELL #: 3	RRCID -> 132314	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9488	- 9716						
10	1395 N	457	-0-	-938	-0-	7 1	449 2	Y	1	1 1						1
						1 9										
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7 1	311 2	Y	1	1 1						1
						1 9										
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	9 1	506 2	Y	1	1 1						1
						1 9										
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	11 1	653 2	Y	1	1 1						1
						1 9										
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	5 1	435 2	Y	1	1 1						1
						1 9										
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	11 1	562 2	Y	-0-	1 1						-0-

GARRETT "E"				WELL #: 5	RRCID -> 137404	COMPL. DATE 01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8182	- 9738						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GARRETT "E"				WELL #: 8	RRCID -> 181000	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9675	- 9695						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GARRETT "E"				WELL #: 6	RRCID -> 181002	COMPL. DATE 12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9625	- 9645						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666								
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	13	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	Y	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	2	Y	-0-					-0-
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255204		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		27652 X	25044	-0-	-2608	-0-	24894 2	150 9	Y	Y	136	142 1		84
11		26760 X	25322	-0-	-1438	-0-	25150 2	172 9	Y	Y	156	149 1		91
12		31474 X	31474	-0-	-0-	-0-	31278 2	196 9	Y	Y	178	148 1		121
01		30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	30633 2	185 9	Y	Y	168	147 1		142
02		28318 X	28318	-0-	-0-	-0-	28161 2	157 9	Y	Y	143	149 1		136
*03		30570 X	30570	-0-	-0-	-0-	549 1	29876 2	Y	Y	132	164 1		104
							145 9							

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		527 N	383	-0-	-144	-0-	361 2	22 9	N	N	20			47
11		450 N	353	-0-	-97	-0-	331 2	22 9	N	N	20			67
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	574 2	22 9	N	N	20			87
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	502 2	31 9	N	N	28			115
02		336 N	102	-0-	-234	-0-	80 2	22 9	N	N	20			135
03		589 N	126	-0-	-463	-0-	123 2	3 9	N	N	3	113 1		25

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			180
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-			180
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-			180
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			180
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53 2			N	-0-			180
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			180

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
TIMMINS FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	N	97	141 1	98
						107	9						
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	96		194
						106	9						
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	56	174 1	76
						62	9						
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	129		205
						142	9						
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	N	51	181 1	75
						56	9						
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	N	104		179
						114	9						
TIMMINS FURRH		WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199031		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VANCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228639		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WASKOM (DUKE)		95369 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 148700		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	279 1	2588 2	Y	199	154 1	125
						219 9					
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	318 1	3004 2	Y	98	164 1	59
						108 9					
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	308 1	2999 2	Y	30		89
						33 9					
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	341 1	3189 2	Y	10		99
						11 9					
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	253 1	2743 2	Y	1	1 8	99
						1 9					
*03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	335 1	2730 2	Y	68	100 1	67
						75 9					

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

10	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1527 2	3 9	N	3		38
11	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	1383 2	15 9	N	14		52
12	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1383 2	11 9	N	10		62
01	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1444 2	7 9	N	6		68
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507 2	9 9	N	8	23 1	53
*03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636 2	8 9	N	7		60

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

10	2945 #	1755	-0-	-1190	-0-	46 1	1600 2	N	99	98 1	10
						109 9					
11	2910 #	2124	-0-	-786	-0-	55 1	1972 2	N	88	79 1	19
						97 9					
12	3007 #	2091	-0-	-916	-0-	55 1	1941 2	N	86	91 1	14
						95 9					
01	3007 #	2177	-0-	-830	-0-	60 1	2027 2	N	82	84 1	12
						90 9					
02	2072 #	1655	-0-	-417	-0-	45 1	1531 2	N	72	72 1	11
						79 9				1 8	
*03	1767 #	279	-0-	-1488	-0-	7 1	238 2	N	31	38 1	4
						34 9					

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

10		SHUT IN	406	-0-	406	406	11 1	395 2	N	-0-		-0-
11		SHUT IN	798	-0-	798	1204	22 1	776 2	N	-0-		-0-
12		1054	200	-0-	-854	350	5 1	189 2	N	5	4 1	1
							6 9					
01		1054	-22	-0-	-1032	-0-	1 1	21 2	N	-0-	1 1	-0-
02		952	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-		-0-
03		1054	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942												
*03		1873	1799	-0-	-74	-0-	1479 2	320 9	N	291	215 1	76

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828												
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021												
10		926 X	9	-0-	-917	-0-	9 2		N	-0-		93
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		93
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-		93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940												
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945												
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
11		240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2		N	-0-		-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851												
ABNEY, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	017086	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	4845 - 4852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4239 2	12 9	Y	11	5 1			6
11		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4550 2	11 9	Y	10	16 1			-0-
12		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4006 2	9 9	Y	8	8 1			-0-
01		4805 X	3238	-0-	-1567	-0-	3224 2	14 9	Y	13	9 1			4
02		4340 X	2942	-0-	-1398	-0-	2927 2	15 9	Y	14	15 1			3
03		4247 X	3146	-0-	-1101	-0-	3137 2	9 9	Y	8	11 1			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4800 - 4835
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	4861 - 4863
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	282402	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	4830 - 4872
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (MATTIE)		95369 360		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59 1	1193 2	N	165	148 1	126
							182 9					
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	59 1	774 2	N	135	169 1	92
							149 9					
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29 1	798 2	N	123	106 1	109
							135 9					
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30 1	655 2	N	178	112 1	175
							196 9					
*02	784	N	745	-0-	-39	-0-	29 1	554 2	N	147	172 1	150
							162 9					
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	33 1	676 2	N	152	143 1	159
							167 9					

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6172 - 6182
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 - 5955
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1892	2	36 9	N	33		659
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1808	2	41 9	N	37		696
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22 9	N	20		716
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1327	2	24 9	N	22		738
02	1372 N	578	-0-	-794	-0-	578	2		N	-0-	338 1	400
*03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		400

WASKOM (MCKNIGHT)				95369 368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6340 - 6364
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	735	-0-	735	735	21	1	714 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	970	-0-	970	1705	27	1	890 2	Y	48	23 1	25
						53	9					

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6306 - 6350
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6320
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1545	2	33 9	N	30		213
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22 9	N	20	175 1	58
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	899	2	22 9	N	20		78
01	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	1086	2	30 9	N	27		105
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	521	2	25 9	N	23		128
03	930 N	282	-0-	-648	-0-	247	2	35 9	N	32		160

WASKOM (MYSTIC SAND)		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572										
FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 123860		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 267523		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FRAZIER, GLORIA B. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216154		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20												

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COOKE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 123185		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081				
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	203 1	97 2	N	-0-		-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	195 1	165 2	N	-0-		-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	269 1	208 2	N	-0-		-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	131 1	130 2	N	-0-		-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	150 1	172 2	N	-0-		-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	200 1	231 2	N	-0-		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SANDERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105314		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916				
10	2759	X	45	-0-	-2714	-0-	2 1	43 2	N	-0-		56
11	2670	X	100	-0-	-2570	-0-	2 1	98 2	N	-0-		56
12	1240	X	9	-0-	-1231	-0-	9 2		N	-0-		56
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-		56
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-		56
*03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-		56

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 174516		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MCBRIDE OPERATING LLC				538006									
JOB#				WELL #:	8	RRCID ->	283353	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5842 - 5852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
ABNEY, C. M.				WELL #:	3-C	RRCID ->	152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5767 - 5773
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5892 - 5900
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TAYLOR, W. B.				WELL #:	17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 5782
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOWNER UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	270614	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5800 - 5810
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1138	2	Y	38	38 1 3
							42	9					
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1213	2	Y	42	39 1 6
							46	9					
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	1258	2	Y	43	46 1 3
							47	9					
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	1320	2	Y	42	42 1 3
							46	9					
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1071	2	Y	36	35 1 4
							40	9					
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1047	2	Y	47	46 1 5
							52	9					

STROUD				WELL #:	2	RRCID ->	283782	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5981 - 5988
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER)		95369 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
A & E MINERALS, LLC		000016										
WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 190119		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		KDB		WELL #: 1		RRCID -> 189454		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803	
10	14B2 EXT	1299	-0-	1299	7756	1299	2	N	-0-			53	
11	14B2 EXT	1237	-0-	1237	8993	1237	2	N	-0-			53	
12	14B2 EXT	1243	-0-	1243	10236	1243	2	N	-0-			53	
01	14B2 EXT	1201	-0-	1201	11437	1201	2	N	-0-			53	
02	14B2 EXT	542	-0-	542	11979	542	2	N	-0-			53	
03	14B2 EXT	6	-0-	6	11985	6	2	N	-0-			53	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		JETER, AARON UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 174389		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ABNEY, C. M. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 288399		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629				
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			37
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	16	53	1	-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 291448		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)		95369 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
RUDD		WELL #: 1		RRCID -> 181330		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765				
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	23	1	454	2	N	-0-	177
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-	177
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	N	-0-	177
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	N	-0-	177
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-	177
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-	177

WASKOM (PETTIT, LOWER) CYPRESS OPERATING, INC. HAMILTON		//CONT.//	95369 528 195834	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1697	2	15	9	N	14					75
11		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		2493	2	28	9	N	25					100
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1300	2	20	9	N	18					118
01		806 N	517	-0-	-289	-0-		515	2	2	9	N	2					120
02		728 N	464	-0-	-264	-0-		460	2	4	9	N	4					124
03		806 N	610	-0-	-196	-0-		610	2			N	-0-					124

FAULCONER ENERGY, LLC BUFFIN, KIRK			263648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		310	1	1589	2	N	36					139
11		2160 N	1844	-0-	-316	-0-		280	1	1513	2	N	46	158	1			27
12		2201 N	1750	-0-	-451	-0-		290	1	1432	2	N	25					52
01		1953 N	1499	-0-	-454	-0-		290	1	1172	2	N	34					86
02		1708 N	1634	-0-	-74	-0-		280	1	1311	2	N	39					125
*03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		310	1	1468	2	N	42					167

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.			399624															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3751 X	2888	-0-	-863	-0-		2888	2			N	-0-					137
11		3600 X	2321	-0-	-1279	-0-		2321	2			N	-0-					137
12		3441 X	3016	-0-	-425	-0-		2999	2	17	9	N	15					152
01		3317 X	3136	-0-	-181	-0-		3114	2	22	9	N	20					172
02		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		2816	2	33	9	N	30					202
*03		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		3296	2	36	9	N	33					235

SHELBY OPERATING COMPANY VINCENT GAS UNIT #2			773678															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2070	2	8	9	N	7					199
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		1949	2	6	9	N	5					204
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1976	2	8	9	N	7					211
01		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1902	2	6	9	N	5					216
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1719	2			N	-0-					216
*03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1900	2	1	9	N	1					217

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	373	1	732	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	165	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	352	1	770	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	396	1	793	2	Y	-0-			-0-
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	540	1	1147	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			37
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			37
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			37
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			37
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-			37
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1124 2	13 9		N	12			399
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1186 2	12 9		N	11	179 1		231
12	1333 N	844	-0-	-489	-0-	832 2	12 9		N	11			242
01	1147 N	939	-0-	-208	-0-	925 2	14 9		N	13			255
02	1120 N	1020	-0-	-100	-0-	1006 2	14 9		N	13			268
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1235 2	25 9		N	23			291

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

10	651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2			N	-0-			8
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	591 2			N	-0-			8
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-			8
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-			8
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-			8
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-			8

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660										
10	2914	X	1963	-0-	-951	-0-	1963	2	N	-0-
11	2760	X	2152	-0-	-608	-0-	2152	2	N	-0-
12	2666	X	1539	-0-	-1127	-0-	1539	2	N	-0-
01	2573	X	994	-0-	-1579	-0-	994	2	N	-0-
02	2212	X	1616	-0-	-596	-0-	1608	2	8 9 N	7
*03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	7

SCOTT, T. P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634										
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WASKOM (RODESSA LOWER)		95369 592		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:	4	RRCID ->	228685	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 5212 - 5426							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	232977	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 5225 - 5434							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
ABNEY, R. K.		WELL #:	6	RRCID ->	199145	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6061 - 6065							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURKS		WELL #:	1	RRCID ->	209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6055 - 6082							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VANCE		WELL #:	1	RRCID ->	209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225 PERF. 5948 - 6184							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851						CNTY: HARRISON								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:	13 L	RRCID ->	202059	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 5826 - 5854							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)		95369 807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
RUDD		WELL #: 2		RRCID -> 169162		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ABNEY, C.M. "B"		042860														
		WELL #: 6		RRCID -> 058872		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445								
10	7161 X	6105	-0-	-1056	-0-	6064	2	41	9	N	37					67
11	6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6652	2	3	9	N	3	48	1			22
12	7006 X	6796	-0-	-210	-0-	6795	2	1	9	N	1					23
01	7192 X	6806	-0-	-386	-0-	6754	2	52	9	N	47	70	1			-0-
02	6496 X	6001	-0-	-495	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 128175		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 4 C		RRCID -> 130866		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145645		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BAHR OIL & GAS		042860														
RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 157938		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109								
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					61
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					61
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					61
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BAHR OIL & GAS		//CONT.//		042860									
RUDD				WELL #:	4A	RRCID ->	263503	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6253 - 6275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	628 2	89 9		N	81		146
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	655 2	73 9		N	66	147 1	65
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	620 2	158 9		N	144	158 1	51
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	624 2	139 9		N	126	164 1	13
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	591 2	68 9		N	62		75
*03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	648 2	139 9		N	126	148 1	53

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
SMITH, T.P. ESTATE 'C'				WELL #:	2-D	RRCID ->	145222	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5952 - 6137	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
WINSTON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	287228	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6192 - 6377	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31		31

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	8-A	RRCID ->	152625	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 6150 - 6268	
10		620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2			N	-0-		65
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2			N	-0-		65
12		558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2			N	-0-		65
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2			N	-0-		65
02		560 N	507	-0-	-53	-0-	507 2			N	-0-		65
*03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-		65

RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6041 - 6136	
10		1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133 2			N	-0-		37
11		1680 N	1558	-0-	-122	-0-	1558 2			N	-0-		37
12		1271 N	804	-0-	-467	-0-	804 2			N	-0-		37
01		1147 N	537	-0-	-610	-0-	537 2			N	-0-		37
02		1456 N	1314	-0-	-142	-0-	1314 2			N	-0-		37
*03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-		37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
FURRH GAS UNIT "B"				WELL #:	1-U	RRCID ->	168501	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	75	1	2789	2	N	-0-	1
11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	78	1	2673	2	N	-0-	1
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	60	1	2387	2	N	-0-	1
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	48	1	2314	2	N	-0-	1
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	69	1	2280	2	N	-0-	1
*03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	N	-0-	1

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

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

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

10	992 N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-	-0-
11	990 N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2	2
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4	6
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	6
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	6

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
DAVIS, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	291936	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6075 - 6088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	13062 X	-0-	-0-	-13062	-0-			N	-0-		-0-
03	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)				95369 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
HOWELL		WELL #:		5 L	RRCID ->	124448	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7359 - 7424
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #:	9-U	RRCID ->	162675	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7202 - 7221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FIELDS-ISAACS				WELL #:	11 U	RRCID ->	167527	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7425 - 7564
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	

DAVIS, ALBERT				WELL #:	4 U	RRCID ->	178800	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 7498 - 7539
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	

FIELDS-ISAACS				WELL #:	3	RRCID ->	182051	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7189 - 7252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DAVIS, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	211903	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 7521 - 7626
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BONNER, JOE INC. 082519
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

10	3906 X	3382	-0-	-524	-0-	160	1	3222	2	N	-0-					64
11	3780 X	3235	-0-	-545	-0-	160	1	3075	2	N	-0-					64
12	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	126	1	3467	2	N	-0-					64
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	165	1	3680	2	N	-0-					64
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-					64
*03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	175	1	3571	2	N	-0-					64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

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

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FORRESTER, J. L. 277400
 JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

10	5766	X	2887	-0-	-2879	-0-	2887	2			N	-0-			71
11	5490	X	3939	-0-	-1551	-0-	3939	2			N	-0-			71
12	5673	X	5464	-0-	-209	-0-	5427	2	37	9	N	34			105
01	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	5208	2			N	-0-			105
02	5040	X	4861	-0-	-179	-0-	4861	2			N	-0-			105
03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	4005	2	13	9	N	12			117

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	123383	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6197 - 6220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		107
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		107
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		107
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		107
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		107
03		899 N	559	-0-	-340	-0-	559 2		N	-0-		107

SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
MCCLAREN		WELL #:		1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6093 - 6160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

MASSINGALE, J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	017232	COMPL. DATE	09/15/1948	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6198 - 6218
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		41
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	853 2	3 9	N	3		44
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		44
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		44
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	816 2	20 9	N	18		62
*03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	885 2	7 9	N	6		68

O'BANION		WELL #:		8	RRCID ->	138515	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6225 - 6239
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51

O'BANION		WELL #:		7	RRCID ->	138645	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6732 - 7207
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		43
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		Y	-0-		43
12	DLQ	G-10	203	-0-	203	-0-	203 2		Y	-0-		43
01	DLQ	G-10	144	-0-	144	-0-	347 2		Y	-0-		43
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	-0-	464 2		Y	-0-		43
03	DLQ	G-10	113	-0-	113	-0-	577 2		Y	-0-		43

MASSINGALE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	142755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	5894 - 5907
10		2232 N	2225	-0-	-7	-0-	2203 2	22 9	N	20		85
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2153 2	25 9	N	23		108
12		2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2113 2	34 9	N	31		139
01		2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2182 2	30 9	N	27		166
02		2044 N	1800	-0-	-244	-0-	1781 2	19 9	N	17		183
*03		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2195 2	30 9	N	27		210

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
STEPHENSON		WELL #:		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017																

O'BANION		WELL #:		3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298						
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-					34
11	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2		N	-0-					34
12	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2		N	-0-					34
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2		N	-0-					34
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					34
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					34

MASSINGALE, J.		WELL #:		7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCLARAN		WELL #:		5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076						
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					135
11	3000	N	4833	-0-	1833	-0-	4833	2		N	-0-					135
12	3100	N	8276	-0-	5176	-0-	7009	2		N	-0-					135
01	3100	N	8668	-0-	5568	-0-	12577	2		N	-0-					135
02	20346	X	7769	-0-	-12577	-0-	7769	2		N	-0-					135
*03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2		N	-0-					135

O'BANION		WELL #:		2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899						
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1006	2	17	9	N	15				109
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	N	9				118
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1076	2	18	9	N	16				134
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10				144
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	N	14				158
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1042	2	10	9	N	9				167

STEPHENSON		WELL #:		8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166						
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2563	2	17	9	N	15				119
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2452	2	14	9	N	13				132
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2533	2	25	9	N	23				155
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2559	2	20	9	N	18				173
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2117	2	11	9	N	10				183
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2443	2	29	9	N	26	172	1		37

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6044 - 6108		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2542 2	51 9	N	46			222
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2566 2	55 9	N	50	171 1		101
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2639 2	28 9	N	25			126
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2745 2	7 9	N	6			132
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2401 2	3 9	N	3			135
*03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2479 2	26 9	N	24			159

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5860 - 5916		
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1263 2	35 9	N	32			352
11	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1143 2	31 9	N	28	169 1		211
12	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1177 2	46 9	N	42			253
01	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1175 2	47 9	N	43			296
02	1092 N	1073	-0-	-19	-0-	1040 2	33 9	N	30			326
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1163 2	47 9	N	43			369

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 5908 - 5950		
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			35
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			35
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			35
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			35
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			35
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			35

HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533		PERF. 6327 - 6344		
10	4929 X	4622	-0-	-307	-0-	4603 2	19 9	N	17			104
11	4770 X	4342	-0-	-428	-0-	4333 2	9 9	N	8			112
12	4929 X	4278	-0-	-651	-0-	4259 2	19 9	N	17			129
01	4929 X	4003	-0-	-926	-0-	3986 2	17 9	N	15			144
02	4172 X	3577	-0-	-595	-0-	3563 2	14 9	N	13			157
03	4619 X	4124	-0-	-495	-0-	4104 2	20 9	N	18			175

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 017208		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5970 - 6185		
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 2-T										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, JAS., JR.		WELL #: B 1 T		RRCID -> 017209		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6148		PERF. 5870 - 6148		
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 2		N	-0-			8
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			8
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			8
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			8
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			8
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			8

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-	32
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-	32
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-	32
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-	32
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-	32
*03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-	32
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150												
10		1922 N	1785	-0-	-137	-0-	1785 2			N	-0-	-0-
11		1890 N	1872	-0-	-18	-0-	1864 2	8 9		N	7	7
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010 2	7 9		N	6	13
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2148 2	15 9		N	14	27
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2044 2	17 9		N	15	42
*03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2238 2	9 9		N	8	50
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150												
10		713 N	682	-0-	-31	-0-	682 2			N	-0-	-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-	-0-
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-	-0-
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-	-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-	-0-
*03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173												
10		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	125 1	2374 2		N	65	122
							72 9					
11		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	144 1	2674 2		N	-0-	122
12		1922 X	1828	-0-	-94	-0-	50 1	1778 2		N	-0-	122
01		1922 X	1240	-0-	-682	-0-	48 1	1192 2		N	-0-	122
02		1736 X	1357	-0-	-379	-0-	91 1	1266 2		N	-0-	122
03		1922 X	772	-0-	-1150	-0-	14 1	758 2		N	-0-	122

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		310 N	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-			47
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			47
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			47
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			47
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			47
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968															
10		2108 N	1270	-0-	-838	-0-	97	1	1171	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11		2040 N	1708	-0-	-332	-0-	129	1	1577	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	144	1	2167	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
01		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	142	1	2158	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
02		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	131	1	1891	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	148	1	2090	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178															
10		1426 N	1361	-0-	-65	-0-	164	1	1197	2	Y	-0-			59
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	208	1	1764	2	Y	-0-			59
12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	240	1	1984	2	Y	-0-			59
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	216	1	1295	2	Y	-0-			59
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	33	70	1	22
							36	9							
*03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	168	1	224	2	Y	-0-			22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		1
11		1470 N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2	N	-0-		1
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		1
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		1
02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		1
*03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	2	46 9 N	42		43

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306												
10		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	130	1	3321 2 N	-0-		24
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	144	1	3686 2 N	25		49
							28	9				
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	149	1	3245 2 N	-0-		49
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	149	1	3632 2 N	-0-		49
02		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	134	1	2998 2 N	16		65
							18	9				
*03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	149	1	3414 2 N	11	76 1	-0-
							12	9				

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272												
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018												

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
TAYLOR, W.B.		WELL #:		11	RRCID ->	189947	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6670 - 6674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021													

BRYSON "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	201313	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	6042 - 6062
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		20 U	RRCID ->	213086	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6843 - 7230
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222275	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5870 - 5874
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CYPRESS HILL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	246382	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5073 - 5196
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	285351	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5922 - 6057	
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	138	1	386	2	Y	40	40 1	3
						44	9						
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	161	1	479	2	Y	45	42 1	6
						50	9						
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	165	1	460	2	Y	46	49 1	3
						51	9						
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	167	1	453	2	Y	45	45 1	3
						50	9						
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	147	1	389	2	Y	42	38 1	4
						46	9					3 8	
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	160	1	351	2	Y	51	50 1	5
						56	9						

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	342	-0-	342	342	6	1	216	2	Y	109	107	1	10
11	SHUT IN	863	-0-	863	1205	12	1	423	2	Y	389	339	1	60
12	SHUT IN	1798	-0-	1798	3003	40	1	1411	2	Y	315	356	1	19
01	SHUT IN	1595	-0-	1595	4598	347	9	1290	2	Y	243	244	1	18
02	SHUT IN	1462	-0-	1462	6060	38	1	1197	2	Y	209	206	1	21
03	SHUT IN	1790	-0-	1790	7850	267	9	1445	2	Y	274	270	1	25
						35	1							
						230	9							
						44	1							
						301	9							
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140														
10	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	65	1	2252	2	Y	533	525	1	46
11	3000 N	3405	-0-	405	405	586	9	2724	2	Y	550	521	1	75
12	3100 N	3597	-0-	497	902	76	1	2886	2	Y	573	606	1	42
01	4869 X	3967	-0-	-902	-0-	605	9	3260	2	Y	555	555	1	42
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	81	1	2786	2	Y	474	468	1	48
*03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	630	9	2927	2	Y	583	581	1	50
						96	1							
						611	9							
						82	1							
						521	9							
						90	1							
						641	9							
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047														
10	3627 X	3008	-0-	-619	-0-	84	1	2893	2	Y	28	28	1	2
11	3510 X	3329	-0-	-181	-0-	31	9	3206	2	Y	31	29	1	4
12	4092 X	3347	-0-	-745	-0-	89	1	3221	2	Y	32	34	1	2
01	3751 X	2731	-0-	-1020	-0-	34	9	2624	2	Y	27	27	1	2
02	3220 X	2644	-0-	-576	-0-	91	1	2538	2	Y	28	27	1	3
03	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	35	9	2558	2	Y	34	34	1	3
						77	1							
						30	9							
						75	1							
						31	9							
						79	1							
						37	9							
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226														
10	13431 X	5030	-0-	-8401	-0-	4873	2	157	9	N	143	147	1	92
11	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7317	2	354	9	N	322	412	1	2
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	6850	2	340	9	N	309	310	1	1
01	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7706	2	446	9	N	405	314	1	92
02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	6800	2	366	9	N	333	347	1	78
*03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	7927	2	195	9	N	177	254	1	1

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		95369 832 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	098631	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 - 6082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC MCLOFFLIN GAS UNIT		775851 773678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	6	RRCID ->	172068	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5940 - 6266		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) SHELBY OPERATING COMPANY HARRISON COUNTY FEE		95369 840 773678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	063749	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6058 - 6064		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

MASSINGALE		775851 773678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6155 - 6153		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		775851 773678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	3	RRCID ->	287640	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6055 - 6070		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT		775851 773678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	2	RRCID ->	289516	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6030 - 6040		
10	5048 X	1685	-0-	-3363	-0-	47	1	1638	2	N	-0-		-0-
11	2130 X	1885	-0-	-245	-0-	51	1	1834	2	N	-0-		-0-
12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	53	1	1863	2	N	-0-		-0-
01	1736 X	191	-0-	-1545	-0-	5	1	186	2	N	-0-		-0-
02	1540 X	73	-0-	-1467	-0-	2	1	71	2	N	-0-		-0-
*03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	64	1	2077	2	N	32	29 1	3
						35	9						

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
 NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022										

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

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

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	151	1	3035	2	N	-0-	133
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	151	1	2894	2	N	-0-	133
12	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	102	1	2804	2	N	-0-	133
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	-0-	94
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	142	1	2738	2	N	-0-	94
*03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	151	1	3074	2	N	-0-	94

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE "A"		//CONT.// 95369 864 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 18		RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUDD		WELL #: 17		RRCID -> 167059		COMPL. DATE 01/09/1998			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157						
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-				24
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	N	-0-				24
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	8	1	232	2	N	-0-				24
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	10	1	227	2	N	-0-				24
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	10	1	192	2	N	-0-				24
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	N	-0-				24

ABNEY, R.K.		WELL #: 4		RRCID -> 198332		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192						
10	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	105	1	2102	2	N	-0-				25
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	105	1	2074	2	N	10				35
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	2	N	8				43
01	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	93	1	2079	2	N	9				52
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	2	N	6				58
*03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	106	1	2169	2	N	21				79

NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 225959		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234						
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	94	1	1899	2	N	27				110
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	2	N	25				135
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1915	2	N	11	78	1		68
01	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	81	1	1819	2	N	25				93
02	1820 N	1744	-0-	-76	-0-	85	1	1633	2	N	24				117
03	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	84	1	1722	2	N	23				140

CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS		189405 WELL #: 1		RRCID -> 287166		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377						
10	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	776	1	7116	2	Y	3	3	8		50
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	548	1	3037	2	Y	4	4	8		50
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	3	3	1		50
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	576	1	3426	2	Y	-0-				50
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
03	DLQ G-10	3644	-0-	3644	3644	630	1	3014	2	Y	-0-				50

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6145 - 6164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
ABNEY, R.K. GU B		WELL #:		4	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6013 - 6055	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
MUSLOW OIL		WELL #:		1	RRCID ->	283693	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	11395	PERF. 6322 - 6442	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
MCCLARAN		WELL #:		3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5904 - 5934	
10	2269	N	2269	-0-	-0-	2269	2		N	-0-	173 1	185
11	2115	N	2115	-0-	-0-	2115	2		N	-0-		185
12	3100	N	3285	-0-	185	3240	2	45 9	N	41		226
01	3100	N	6016	-0-	2916	3101	2	52 9	N	47		273
02	2800	N	4944	-0-	2144	5245	2	19 9	N	17		290
*03	10247	X	5002	-0-	-5245	-0-	2	34 9	N	31		321

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145323	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6130 - 6180	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	152205	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6110 - 6153	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

10	1178	N	461	-0-	-717	-0-	461	2		N	-0-			31
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			31
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			31
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			31
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			31
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			31

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

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

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		95369 872 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID -> 129556		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6174 - 6200						
10	4433 X	4372	-0-	-61	-0-	208	1	4164	2	N	-0-					62
11	4230 X	4173	-0-	-57	-0-	208	1	3965	2	N	-0-					62
12	4340 X	4150	-0-	-190	-0-	146	1	4004	2	N	-0-					62
01	4371 X	4119	-0-	-252	-0-	177	1	3942	2	N	-0-					62
02	3948 X	3668	-0-	-280	-0-	181	1	3487	2	N	-0-					62
03	4371 X	4042	-0-	-329	-0-	189	1	3852	2	N	1					63

		WELL #: 4		RRCID -> 197125		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6262 - 6274						
10	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					47
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	2	N	2					49

12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	54	1	1471	2	N	-0-					49
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	2	N	-0-					49
02	1316 N	131	-0-	-1185	-0-	7	1	124	2	N	-0-					49
03	1519 N	1075	-0-	-444	-0-	50	1	1025	2	N	-0-					49

		WELL #: 3		RRCID -> 198003		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6204 - 6217						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 198004		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6176 - 6314						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

		WELL #: 6		RRCID -> 199174		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6288 - 6306						
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6178 - 6188						
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					27
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	N	-0-					27
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					27
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					27
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	7	1	122	2	N	-0-					27
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	941	2	N	146	78	1			100
						161	9									
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	N	117					217
						129	9									
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	N	83	175	1			125
						91	9									
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	N	169	155	1			139
						186	9									
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	N	107	104	1			142
						118	9									
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	N	100					242
						110	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					53
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

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

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2365	-0-	-208	-0-	2362 2	3 9	N	3			160
11	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	2234 2	1 9	N	1			161
12	2449 N	2271	-0-	-178	-0-	2271 2		N	-0-			161
01	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237 2		N	-0-			161
02	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1882 2	8 9	N	7			168
03	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2055 2	14 9	N	13			181

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			118
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			118
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			118
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			118
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			118
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

10	1860 X	1698	-0-	-162	-0-	1698 2		N	-0-			73
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2585 2	6 9	N	5			78
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3380 2	20 9	N	18			96
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2926 2	3 9	N	3			99
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			99
*03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-			99

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272														
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			35
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			35
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			35
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			35
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2	6 9	N	5			40
*03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2	20 9	N	18			58

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
DAVIS, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	173330	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6288 - 6298	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2022												

TAYLOR, W.B.		WELL #:		7	RRCID ->	173803	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6827 - 6876	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24

FIELDS-ISAACS		WELL #:		7	RRCID ->	202933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 6250 - 6285	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #:		5	RRCID ->	272641	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6372 - 6385	
10	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	1		N	-0-	-0-
11	540	N	85	-0-	-455	-0-	84	1	1 2	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		16 U	RRCID ->	280166	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6299 - 6304	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100)		95369 885		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
SMITH, T.P. 'C' ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	290515	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5990 - 6090	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	270 1	8399 2	N	-0-		2
11	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	300 1	10114 2	N	96	98 1	-0-
12	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	106 9					
						310 1	10018 2	N	8		8
01	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	9 9					
						302 1	9670 2	N	39		47
02	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	43 9					
						280 1	8963 2	N	39	63 1	23
*03	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	43 9					
						310 1	10121 2	N	39		62
						43 9					

ABNEY, C. M. WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)			//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353									
NORTH JONESVILLE "A"			WELL #:		11	RRCID ->	191970	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6132 - 6218		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		186 N	31	-0-	-155	-0-	2 1	29 2	2	N	-0-			420
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	2 1	264 2	2	N	-0-			420
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	16 1	419 2	2	N	-0-			420
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	18 1	401 2	2	N	-0-			420
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 2	2	N	-0-	141 1		279
*03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	19 1	396 2	2	N	-0-			279

NORTH JONESVILLE "A"			WELL #:		12	RRCID ->	291938	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6030 - 6207		
11		13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	10 1	12901 2	2	N	568	341 1		227
							625 9							
12		19871 X	17726	-0-	-2145	-0-	503 1	13846 2	2	N	3070	2949 1		348
							3377 9							
01		DELQ PR	12871	-0-	12871	12871	443 1	9892 2	2	N	2305	2489 1		164
							2536 9							
02		22270 X	9399	-0-	-12871	-0-	359 1	6940 2	2	N	1909	1968 1		105
							2100 9							
03		19871 X	8618	-0-	-11253	-0-	284 1	5770 2	2	N	2331	2342 1		94
							2564 9							

SHELBY OPERATING COMPANY			WELL #:		3	RRCID ->	124561	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6098 - 6106		
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-			73
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-			73
12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-			73
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-			73
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-			73
*03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2			N	-0-			73

STEPHENSON			WELL #:		5	RRCID ->	246247	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6168 - 6176		
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2			N	-0-			48
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-			48
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2			N	-0-			48
01		186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2			N	-0-			48
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148 2			N	-0-			48
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2			N	-0-			48

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			WELL #:		6	RRCID ->	145644	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6243 - 6275		
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-			-0-
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1872 2	21 9	9	N	19			19
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1934 2	17 9	9	N	15	34 1		-0-
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-			-0-
02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2			N	-0-			-0-
*03		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	286 1	1292 2	1292 2	N	146	169 1	169 1	137
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	161 9	319 1	1313 2	N	170	307 1	307 1	-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	187 9	187 9	1340 2	N	164	101 1	101 1	63
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	335 1	180 9	1285 2	N	146	122 1	122 1	87
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	161 9	335 1	1127 2	N	152	116 1	116 1	123
*03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	292 1	167 9	1284 2	N	177	132 1	132 1	168
						330 1	195 9						
						195 9							
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254													
10	2418 N	2158	-0-	-260	-0-	2151 2	7 9	7 9	N	6	168 1	168 1	8
11	2370 N	2209	-0-	-161	-0-	2196 2	13 9	13 9	N	12			20
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2418 2	116 9	116 9	N	105			125
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2286 2	41 9	41 9	N	37	160 1	160 1	2
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2			N	-0-			2
*03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2302 2	108 9	108 9	N	98	91 1	91 1	9
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305													
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			N	-0-			-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2			N	-0-			-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			N	-0-			-0-
01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2			N	-0-			-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2278 2	2 9	2 9	N	2	2 8	2 8	-0-
*03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	23	-0-	-907	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		42
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	264 1	1947 3	Y	-0-		42
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	301 1	2292 3	Y	-0-		42
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	315 1	2364 3	Y	-0-		42
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	310 1	2176 3	Y	-0-		42
*03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	371 1	2415 3	Y	12	44 1	10
						13 9					

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)												95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												518265											
WINSTON-TAYLOR												WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6560 PERF. 5928 - 6424	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2		N	-0-			162									
11		90 N	28	-0-	-62	-0-	3 1	25 2		N	-0-			162									
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	4	4 8		162									
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			162									
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2		N	156	170 1		148									
							172 9																
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2		N	-0-			148									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)												95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.												084097									
BISHOP												WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH		9920 PERF. 9581 - 9672	
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	33 1	16 2		N	-0-			59							
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	36 1	31 2		N	-0-			59							
12		124 N	21	-0-	-103	-0-	12 1	9 2		N	-0-			59							
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	33 1	32 2		N	-0-			59							
*02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	38 1	43 2		N	-0-			59							
*03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	42 1	47 2		N	-0-			59							

EVANS ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH		9908 PERF. 9614 - 9692	
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	94 1	45 2		N	-0-			24							
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	111 1	94 2		N	-0-			24							
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	401 1	310 2		N	-0-			24							
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	302 1	301 2		N	-0-			24							
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	75 1	87 2		N	-0-			24							
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	78 1	89 2		N	-0-			24							

LEFALL, C.												WELL #: 1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH		9990 PERF. 9667 - 9803	
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	639 1	305 2		N	-0-			60							
11		660 N	493	-0-	-167	-0-	267 1	226 2		N	-0-			60							
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	483 1	373 2		N	-0-			60							
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	451 1	450 2		N	-0-			60							
*02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	368 1	421 2		N	-0-			60							
*03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	392 1	450 2		N	-0-			60							

WATERMAN (TRAVIS PEAK)												95456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION												252059									
RIVERVIEW												WELL #: 1		RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH		10850 PERF. 8062 - 10231	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216							
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216							

PIRATES												WELL #: 1		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH		10850 PERF. 8460 - 10558	
10		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4857 2	2 9		N	2			160							
11		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4893 2	3 9		N	3			163							
12		4495 X	4045	-0-	-450	-0-	4039 2	6 9		N	5			168							
01		4836 X	3774	-0-	-1062	-0-	3768 2	6 9		N	5			173							
02		4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-				N	NO RPT			173							
03		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT			173							

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES		//CONT.// //CONT.//	95456 500 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	02	RRCID ->	285068	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	8594 - 10587					
10	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7110	2	3	9	N	3					225
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9498	2	7	9	N	6					231
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7333	2	2	9	N	2					233
01	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7032	2	7	9	N	6					239
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

TITAN ROCK E&P, LLC HILL, ROBERT C.		WELL #:	1	RRCID ->	187668	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8100 - 8316					
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	170	2	Y	7					172
						8	9									
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	88	1	431	2	Y	-0-					172
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	2	Y	-0-					172
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-					172
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	Y	-0-					172
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	37	184	1			25
						41	9									

CEDAR POINT		WELL #:	1	RRCID ->	244090	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069 - 10156					
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	205	1	786	2	Y	11					53
						12	9									
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	167	1	815	2	Y	14					67
						15	9									
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-					67
01	992 N	786	-0-	-206	-0-	103	1	683	2	Y	-0-					67
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	99	1	588	2	Y	10					77
						11	9									
03	899 N	506	-0-	-393	-0-	68	1	438	2	Y	-0-					77

MILLS		WELL #:	1	RRCID ->	244302	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8062 - 10418					
10	4431 X	3832	-0-	-599	-0-	793	1	3039	2	Y	-0-					163
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	718	1	3506	2	Y	-0-					163
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	442	1	3134	2	Y	-0-					163
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	498	1	3291	2	Y	-0-					163
02	2576 X	1476	-0-	-1100	-0-	213	1	1263	2	Y	-0-					163
03	2852 X	2249	-0-	-603	-0-	303	1	1946	2	Y	-0-					163

DELGADO		WELL #:	1	RRCID ->	244575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	8084 - 10050					
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	282	1	1079	2	Y	-0-					41
11	1230 N	778	-0-	-452	-0-	132	1	646	2	Y	-0-					41
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	2	Y	-0-					41
01	1271 N	715	-0-	-556	-0-	94	1	621	2	Y	-0-					41
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	73	1	431	2	Y	-0-					41
03	1271 N	945	-0-	-326	-0-	127	1	818	2	Y	-0-					41

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	650	1	2488	2	Y	38			128
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	42	9	522	1	Y	-0-			128
12	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	317	1	2549	2	Y	-0-			128
01	3162 X	2462	-0-	-700	-0-	323	1	2139	2	Y	-0-			128
02	2856 X	2214	-0-	-642	-0-	319	1	1895	2	Y	-0-			128
03	3162 X	2347	-0-	-815	-0-	310	1	1993	2	Y	40			168
						44	9							

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

10	5766 X	5532	-0-	-234	-0-	1145	1	4384	2	Y	3	4	1	5
11	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	1160	1	5664	2	Y	10	9	1	6
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	727	1	5157	2	Y	1	5	1	2
01	5828 X	5642	-0-	-186	-0-	741	1	4900	2	Y	1			3
02	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	811	1	4818	2	Y	7	5	1	5
03	6417 X	5495	-0-	-922	-0-	739	1	4743	2	Y	12	10	1	7
						13	9							

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	1002	1	3837	2	Y	209			257
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	230	9	855	1	Y	5			262
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	570	1	4045	2	Y	-0-			262
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	512	1	3389	2	Y	-0-			262
02	2884 X	1678	-0-	-1206	-0-	241	1	1429	2	Y	7	191	1	78
03	3193 X	1606	-0-	-1587	-0-	216	1	1390	2	Y	-0-			78
						8	9							

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

10	3534 X	3484	-0-	-50	-0-	721	1	2763	2	Y	-0-			11
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	677	1	3307	2	Y	-0-			11
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	470	1	3335	2	Y	-0-			11
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	471	1	3113	2	Y	-0-			11
02	3136 X	1481	-0-	-1655	-0-	213	1	1268	2	Y	-0-			11
03	4123 X	2257	-0-	-1866	-0-	304	1	1953	2	Y	-0-			11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

10	6355 X	6087	-0-	-268	-0-	1260	1	4827	2	Y	-0-			26
11	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	1221	1	5962	2	Y	-0-			26
12	6200 X	6196	-0-	-4	-0-	766	1	5430	2	Y	-0-			26
01	6200 X	6002	-0-	-198	-0-	788	1	5214	2	Y	-0-			26
02	5488 X	5179	-0-	-309	-0-	746	1	4433	2	Y	-0-			26
03	7409 X	5600	-0-	-1809	-0-	755	1	4845	2	Y	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

WEST ALTO (JAMES LIME)
CRESCENT PASS ENERGY, LLC
YORK

96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
189405
WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.
ALLBRIGHT

96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
030584
WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	941	2	189	9	N	172	167	1	1	8	154
11	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	837	2	189	9	N	172	181	1			145
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1197	2	190	9	N	173	168	1			150
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1197	2	223	9	N	203	169	1			184
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1197	2	158	9	N	144	168	1			160
03	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	961	2	212	9	N	193	169	1			184

ENERQUEST CORPORATION
WATTS GAS UNIT 1

252059
WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

ROSE CITY RESOURCES, LLC
WATSON HEIRS

727892
WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1504	1	39	9	N	35	178	1			38
11	1440 X	1252	-0-	-188	-0-	1216	1	36	9	N	33					71
12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1182	1	39	9	N	35					106
01	1550 X	1026	-0-	-524	-0-	976	1	50	9	N	45					151
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	796	1	46	9	N	42					193
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	921	1	37	9	N	34	194	1			33

XTO ENERGY INC.
LEDBETTER-JONES

945936
WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY

WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		96789 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238064	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 11072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHELAN (RODESSA)				96789 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON							
NEWMAN CORPORATION				607030											
NEWMAN, H.T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	160444	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 6834 - 6839				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HARRISON							
KNOX, DEE & E. K.		WELL #:		1	RRCID ->	016821	COMPL. DATE	01/12/1948	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POPE, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	125440	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6850 - 6880			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK)				96789 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.				945936											
EDMONSON, LEE		WELL #:		5	RRCID ->	291638	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7420 - 8103				
10	338	47	-0-	-291	-0-	47	3			N	-0-				-0-
11	390	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-				-0-
12	403	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-				-0-
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-

ONEY, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	291765	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	8799	PERF. 7417 - 7854			
10	0 W	143	-0-	143	476	143	3			N	-0-				-0-
11	0 W	112	-0-	112	588	112	3			N	-0-				-0-
12	0 W	103	-0-	103	691	103	3			N	-0-				-0-
01	0 W	90	-0-	90	781	90	3			N	-0-				-0-
02	0 W	100	-0-	100	881	100	3			N	-0-				-0-
03	0 W	128	-0-	128	1009	128	3			N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

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

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-			-0-
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
01		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
03		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KNOX, DEE		WELL #: 2		RRCID -> 044423		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, D. & E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 044717		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 044770		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896						
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-			-0-

MORRIS, O. E.		WELL #: 1 L		RRCID -> 045172		COMPL. DATE 05/15/1968		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 047227		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		11/18/2021										

DUNN, H. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 047934		COMPL. DATE 01/26/1970		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 082870		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401						
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-			-0-
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
01	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
03	1271 X	746	-0-	-525	-0-	746	3			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627										
10	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3	N	-0-	-0-
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-	-0-
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-	-0-
01	2418 N	2348	-0-	-70	-0-	2348	3	N	-0-	-0-
02	2184 N	1787	-0-	-397	-0-	1787	3	N	-0-	-0-
03	2418 N	1512	-0-	-906	-0-	1512	3	N	-0-	-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714										
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3	N	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-	-0-
02	392 N	278	-0-	-114	-0-	278	3	N	-0-	-0-
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	3	N	-0-	-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068										
10	2294 N	1946	-0-	-348	-0-	1946	3	N	-0-	-0-
11	2220 N	940	-0-	-1280	-0-	940	3	N	-0-	-0-
12	2294 N	1167	-0-	-1127	-0-	1167	3	N	-0-	-0-
01	1953 N	735	-0-	-1218	-0-	735	3	N	-0-	-0-
02	868 N	220	-0-	-648	-0-	220	3	N	-0-	-0-
03	1178 N	7	-0-	-1171	-0-	7	3	N	-0-	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652										
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-	-0-
01	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3	N	-0-	-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	3	N	-0-	-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-	-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664																			
10		7	N		7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
11		7	N		7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
12		7	N		7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
01		7	N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		7	N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		12	N		12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608																			
10		31	N		8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
11		38	N		38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
12		144	N		144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
01		136	N		136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
02		118	N		118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
03		155	N		114	-0-	-41	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349																			
10		897	N		897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-					-0-
11		750	N		750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-					-0-
12		889	N		889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-					-0-
01		881	N		881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-					-0-
02		700	N		596	-0-	-104	-0-	-0-	596	3		N	-0-					-0-
03		775	N		605	-0-	-170	-0-	-0-	605	3		N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103																			
10		621	N		621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-					-0-
11		583	N		583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					-0-
12		568	N		568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-					-0-
01		527	N		520	-0-	-7	-0-	-0-	520	3		N	-0-					-0-
02		476	N		463	-0-	-13	-0-	-0-	463	3		N	-0-					-0-
03		527	N		390	-0-	-137	-0-	-0-	390	3		N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036													
10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
12	2356 X	2197	-0-	-159	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
01	2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
02	2352 N	1792	-0-	-560	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1814	-0-	-387	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	121172	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 7423 -	8635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		744 N	643	-0-	-101	-0-	643 3		N	-0-			-0-
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-			-0-
12		806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3		N	-0-			-0-
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
02		616 N	593	-0-	-23	-0-	593 3		N	-0-			-0-
03		806 N	521	-0-	-285	-0-	521 3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		7	RRCID ->	122562	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7342 -	8008	
10		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		4	RRCID ->	122679	COMPL. DATE	10/22/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7377 -	7948	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	122756	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7414 -	8123	
10		589 N	365	-0-	-224	-0-	365 3		N	-0-			-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
02		448 N	404	-0-	-44	-0-	404 3		N	-0-			-0-
03		496 N	341	-0-	-155	-0-	341 3		N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	123054	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7411 -	7780	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	123348	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7400 -	8098	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROCKETT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	123452	COMPL. DATE	02/02/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7477 -	8739	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618										
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107										
10	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	3			-0-
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	3			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			-0-
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084										
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			-0-
01	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			-0-
02	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	3			-0-
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	285	-0-	-800	-0-	285	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128														
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
*03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742														
10		3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136	3		N	-0-			-0-
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
12		2945 X	2937	-0-	-8	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
02		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
03		3131 X	2101	-0-	-1030	-0-	2101	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028														
10		1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
01		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
02		1540 N	1257	-0-	-283	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
03		1674 N	1262	-0-	-412	-0-	1262	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632														
10		775 N	666	-0-	-109	-0-	666	3		N	-0-			-0-
11		630 N	580	-0-	-50	-0-	580	3		N	-0-			-0-
12		651 N	435	-0-	-216	-0-	435	3		N	-0-			-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
*03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GEORGE, J. T.		WELL #: 7		RRCID -> 139015		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL		WELL #: 4		RRCID -> 152130		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152249		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T.		WELL #: 3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119								
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 3		RRCID -> 154991		COMPL. DATE 06/03/1995		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602								
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023																	
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006																	
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1868	-0-	-1573	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624																	
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074																	
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502																	
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490																	
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	812	N	653	-0-	-159	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 175428		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEDBETTER-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 175541		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNOX, D. & E. K.		WELL #: 7		RRCID -> 175921		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNOX, M. L.		WELL #: 6		RRCID -> 176710		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGHES, DELLA		WELL #: 13		RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEAL, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639								
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
ONEY, HENRY		WELL #: 7		RRCID -> 221902		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

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

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

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

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		19
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		19
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		19
01	434 N	12	-0-	-422	-0-	12 2	N	-0-		19
02	252 N	44	-0-	-208	-0-	44 2	N	-0-		19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

10	572 X	156	-0-	-416	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1	1			2
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1	1			2
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1	1			2
01	T. A.	200	-0-	200	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1	1			2
02	T. A.	128	-0-	128	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	1	1			2
03	T. A.	9	-0-	9	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1	1			2

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	2	14	9	Y	13	12	1	1			14
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15	14	1	1			15
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	13	1	1			16
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1289	2	15	9	Y	14	16	1	1			14
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	Y	15	11	1	1			18
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	17	1	1			15

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

10	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1662	2	15	9	Y	14	14	1	1			16
11	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	1444	2	20	9	Y	18	17	1	1			17
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	Y	17	15	1	1			19
01	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1500	2	18	9	Y	16	18	1	1			17
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15	12	1	1			20
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	19	1	1			17

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2166	2	18	9	Y	16	16	1	1			18
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2172	2	22	9	Y	20	19	1	1			19
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2227	2	21	9	Y	19	17	1	1			21
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	2	21	9	Y	19	21	1	1			19
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	2	20	9	Y	18	14	1	1			23
*03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1274	2	20	9	Y	18	22	1	1			19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		558 N	523	-0-	-35	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			6
11		540 N	402	-0-	-138	-0-	393	2	9	9	Y	8	7	1			7
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			7
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	7	1			7
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	Y	6	5	1			8
*03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	Y	7	8	1			7

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558																	
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7	7	1			9
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10	9	Y	9	9	1			9
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	9	8	1			10
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	981	2	10	9	Y	9	10	1			9
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	7	1			11
*03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	2	10	9	Y	9	11	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675																	
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	Y	11	11	1			13
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1550	2	17	9	Y	15	14	1			14
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1			15
01		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1504	2	15	9	Y	14	15	1			14
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	2	14	9	Y	13	10	1			17
*03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	16	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600																	
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	Y	9	8	1			10
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	862	2	11	9	Y	10	10	1			10
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	9	1			11
01		930 N	776	-0-	-154	-0-	765	2	11	9	Y	10	11	1			10
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	421	2	10	9	Y	9	7	1			12
*03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	Y	10	12	1			10

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702																	
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	2	12	9	Y	11	10	1			12
11		1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1477	2	13	9	Y	12	12	1			12
12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1714	2	14	9	Y	13	11	1			14
01		1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1454	2	12	9	Y	11	13	1			12
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	Y	12	9	1			15
*03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	Y	11	14	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1668	-0-	-285	-0-	1650	2	18	9	Y	16	15	1	18
11	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1603	2	22	9	Y	20	19	1	19
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1676	2	21	9	Y	19	17	1	21
01	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1641	2	20	9	Y	18	20	1	19
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1368	2	20	9	Y	18	14	1	23
*03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	Y	18	22	1	19

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576														
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2576	2	21	9	Y	19	18	1	21
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2301	2	25	9	Y	23	22	1	22
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2467	2	24	9	Y	22	20	1	24
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2458	2	23	9	Y	21	23	1	22
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1989	2	22	9	Y	20	16	1	26
*03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2255	2	23	9	Y	21	25	1	22

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	26	2	26	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822														
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1	1
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1	1
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1	1

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783														
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	12	1	14
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2370	2	18	9	Y	16	15	1	15
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	Y	15	13	1	17
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2180	2	15	9	Y	14	16	1	15
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2258	2	15	9	Y	14	11	1	18
*03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2504	2	15	9	Y	14	17	1	15

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868														
10	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1952	2	18	9	Y	18
11		1920 N	1668	-0-	-252	-0-	1646	2	22	9	Y	19
12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	2	21	9	Y	21
01		1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1517	2	21	9	Y	19
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	2	20	9	Y	23
*03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1677	2	20	9	Y	19

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-
11		27 X	5	-0-	-22	-0-		5	2		Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920												
10		2356 N	1716	-0-	-640	-0-	1694	2	22	9	Y	22
11		2160 N	1572	-0-	-588	-0-	1547	2	25	9	Y	23
12		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	2	25	9	Y	25
01		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1980	2	24	9	Y	23
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	28
*03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	23

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870												
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	Y	8
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	9
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	Y	10
01		930 N	920	-0-	-10	-0-	911	2	9	9	Y	9
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	11
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	Y	9

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600												
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	2
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2
01		217 N	132	-0-	-85	-0-	130	2	2	9	Y	2
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	2
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 154150		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10712 - 10881	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1601 2	14 9	Y	13	12 1	14
11	1680 N	1146	-0-	-534	-0-	1131 2	15 9	Y	14	14 1	14
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1479 2	17 9	Y	15	13 1	16
01	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1585 2	14 9	Y	13	15 1	14
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1359 2	17 9	Y	15	11 1	18
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1454 2	14 9	Y	13	17 1	14

AKIN, OXY		WELL #: 1		RRCID -> 154841		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10651 - 10787	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154896		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 10783		PERF.10591 - 10655	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154970		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10777 - 10887	
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1471 2	11 9	Y	10	10 1	12
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1572 2	13 9	Y	12	12 1	12
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1606 2	14 9	Y	13	11 1	14
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1514 2	12 9	Y	11	13 1	12
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1117 2	13 9	Y	12	9 1	15
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612 2	12 9	Y	11	14 1	12

BLAND, J F GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155008		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10828 - 10957	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300 2	11 9	Y	10	10 1	11
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1284 2	14 9	Y	13	12 1	12
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1269 2	14 9	Y	13	11 1	14
01	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1229 2	12 9	Y	11	13 1	12
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947 2	13 9	Y	12	9 1	15
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1019 2	12 9	Y	11	14 1	12

LANDERS, C.C.		WELL #: 2		RRCID -> 155215		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10832 - 10958	
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	990 2	9 9	Y	8	8 1	10
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986 2	11 9	Y	10	10 1	10
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	906 2	12 9	Y	11	9 1	12
01	992 N	841	-0-	-151	-0-	831 2	10 9	Y	9	11 1	10
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	856 2	12 9	Y	11	8 1	13
*03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1093 2	10 9	Y	9	12 1	10

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155584		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10980	
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2038 2	18 9	Y	16	15 1	18
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2035 2	22 9	Y	20	19 1	19
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2056 2	21 9	Y	19	17 1	21
01	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2012 2	20 9	Y	18	20 1	19
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1591 2	20 9	Y	18	14 1	23
*03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1960 2	20 9	Y	18	22 1	19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					10
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	10	1			1
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2					3
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1					6

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	999	2	9	9	Y	8	8	1			8
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	7	1			9
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	949	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8	6	1			10
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	10	1			8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

10	1994 X	550	-0-	-1444	-0-	546	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	540 N	440	-0-	-100	-0-	433	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	T. A.	575	-0-	575	-0-	569	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	T. A.	332	-0-	332	-0-	907	2	4	9	Y	4	3	1			6
03	T. A.	461	-0-	461	-0-	1368	2	4	9	Y	4	5	1			5

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1761	2	15	9	Y	14	13	1			15
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	Y	15	15	1			15
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1540	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15	11	1			19
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	Y	14	18	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1145 N	1145	-0-	-0-	1135 2	10 9	Y	9	9 1		10
11		1144 N	1144	-0-	-0-	1131 2	13 9	Y	12	11 1		11
12		1155 N	1155	-0-	-0-	1143 2	12 9	Y	11	10 1		12
01		1150 N	1150	-0-	-0-	1138 2	12 9	Y	11	12 1		11
02		936 N	936	-0-	-0-	925 2	11 9	Y	10	8 1		13
*03		1101 N	1101	-0-	-0-	1089 2	12 9	Y	11	13 1		11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

10		1085 N	1059	-0-	-26	1049 2	10 9	Y	9	9 1		10
11		1069 N	1069	-0-	-0-	1057 2	12 9	Y	11	10 1		11
12		1111 N	1111	-0-	-0-	1099 2	12 9	Y	11	10 1		12
01		1492 N	1492	-0-	-0-	1482 2	10 9	Y	9	11 1		10
02		685 N	685	-0-	-0-	673 2	12 9	Y	11	8 1		13
*03		791 N	791	-0-	-0-	780 2	11 9	Y	10	12 1		11

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

10		0	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		7
11		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1		-0-
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-			Y	8	7 1		1
01		0	-0-	-0-	-0-			Y	15	8 1		8
02		0	-0-	-0-	-0-			Y	7	6 1		9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2021

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

10		217 N	180	-0-	-37	180 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	177	-0-	-33	177 2		Y	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
*03		369 N	369	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

10		168 N	168	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1			5
11		179 N	179	-0-	-0-	179 2		Y	-0-	4 1		1
12		142 N	142	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			1
01		155 N	135	-0-	-20	134 2	1 9	Y	1			2
02		64 N	64	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1			3
*03		40 N	40	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			3

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

10		706 N	706	-0-	-0-	699 2	7 9	Y	6	5 1		6
11		589 N	589	-0-	-0-	582 2	7 9	Y	6	6 1		6
12		458 N	458	-0-	-0-	451 2	7 9	Y	6	5 1		7
01		713 N	513	-0-	-200	507 2	6 9	Y	5	6 1		6
02		453 N	453	-0-	-0-	447 2	6 9	Y	5	4 1		7
*03		31 N	31	-0-	-0-	24 2	7 9	Y	6	7 1		6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	Y	17	16	1		19	
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	Y	21	20	1		20	
12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2143	2	22	9	Y	20	18	1		22	
01		2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1974	2	21	9	Y	19	21	1		20	
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	19	15	1		24	
*03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	23	1		20	

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

10	14B2	EXT	15	-0-	15	116	15	2			Y	-0-				-0-
11		141 X	25	-0-	-116	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25	25				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25	25				Y	-0-				-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2334	2	11	9	Y	10	10	1		12
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2273	2	14	9	Y	13	12	1		13
12		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2277	2	13	9	Y	12	11	1		14
01		2325 N	2077	-0-	-248	-0-	2065	2	12	9	Y	11	13	1		12
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	2	13	9	Y	12	9	1		15
*03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1920	2	13	9	Y	12	14	1		13

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

10		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1345	2	14	9	Y	13	12	1		14
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14	14	1		14
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2111	2	17	9	Y	15	13	1		16
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1902	2	14	9	Y	13	15	1		14
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14	11	1		17
*03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1865	2	15	9	Y	14	17	1		14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

10		2108 N	1830	-0-	-278	-0-	1810	2	20	9	Y	18	17	1		20
11		1980 N	1903	-0-	-77	-0-	1879	2	24	9	Y	22	21	1		21
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2070	2	23	9	Y	21	19	1		23
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1868	2	23	9	Y	21	23	1		21
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	Y	20	15	1		26
*03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1805	2	21	9	Y	19	24	1		21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		868 N	767	-0-	-101	-0-	757 2	10 9	Y	9	9 1	10
11		840 N	586	-0-	-254	-0-	573 2	13 9	Y	12	11 1	11
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	499 2	12 9	Y	11	10 1	12
01		775 N	472	-0-	-303	-0-	460 2	12 9	Y	11	12 1	11
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	337 2	11 9	Y	10	8 1	13
*03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	353 2	12 9	Y	11	13 1	11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970												
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1543 2	10 9	Y	9	8 1	10
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772 2	11 9	Y	10	10 1	10
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1863 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1487 2	11 9	Y	10	11 1	10
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	976 2	11 9	Y	10	8 1	12
*03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	916 2	11 9	Y	10	12 1	10

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614												
10		3162 X	3152	-0-	-10	-0-	3124 2	28 9	Y	25	24 1	28
11		3030 X	2811	-0-	-219	-0-	2777 2	34 9	Y	31	29 1	30
12		3069 X	3016	-0-	-53	-0-	2983 2	33 9	Y	30	27 1	33
01		3162 X	2621	-0-	-541	-0-	2590 2	31 9	Y	28	32 1	29
02		2856 X	2200	-0-	-656	-0-	2168 2	32 9	Y	29	22 1	36
03		3162 X	2328	-0-	-834	-0-	2297 2	31 9	Y	28	34 1	30

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881												
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1636 2	11 9	Y	10	10 1	11
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2147 2	14 9	Y	13	12 1	12
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1601 2	13 9	Y	12	11 1	13
01		1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1582 2	13 9	Y	12	13 1	12
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 2	13 9	Y	12	9 1	15
*03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1147 2	12 9	Y	11	14 1	12

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933												
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1746 2	15 9	Y	14	14 1	16
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1784 2	20 9	Y	18	17 1	17
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1859 2	20 9	Y	18	16 1	19
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1760 2	18 9	Y	16	18 1	17
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1396 2	19 9	Y	17	13 1	21
*03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691 2	18 9	Y	16	20 1	17

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733												
10		1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1580 2	15 9	Y	14	13 1	16
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1583 2	18 9	Y	16	16 1	16
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1634 2	19 9	Y	17	15 1	18
01		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1541 2	18 9	Y	16	18 1	16
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1265 2	18 9	Y	16	12 1	20
*03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1498 2	17 9	Y	15	19 1	16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1240 N	915	-0-	-325	-0-	903 2	12 9	Y	11	10 1	12	12
11		1170 N	896	-0-	-274	-0-	883 2	13 9	Y	12	12 1	12	12
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1092 2	14 9	Y	13	11 1	14	14
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018 2	12 9	Y	11	13 1	12	12
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	851 2	13 9	Y	12	9 1	15	15
*03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1209 2	12 9	Y	11	14 1	12	12

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616													
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2304 2	19 9	Y	17	16 1	19	19
11		2190 N	2178	-0-	-12	-0-	2155 2	23 9	Y	21	20 1	20	20
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2039 2	22 9	Y	20	18 1	22	22
01		2325 N	2102	-0-	-223	-0-	2081 2	21 9	Y	19	21 1	20	20
02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1699 2	21 9	Y	19	15 1	24	24
*03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1928 2	21 9	Y	19	23 1	20	20

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638													
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146 2	11 9	Y	10	9 1	11	11
11		1320 N	1199	-0-	-121	-0-	1187 2	12 9	Y	11	11 1	11	11
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1184 2	13 9	Y	12	10 1	13	13
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1248 2	11 9	Y	10	12 1	11	11
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1010 2	12 9	Y	11	8 1	14	14
*03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1214 2	11 9	Y	10	13 1	11	11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002													
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	158 2	2 9	Y	2	2 1	2	2
11		180 N	164	-0-	-16	-0-	162 2	2 9	Y	2	2 1	2	2
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9	Y	2	2 1	2	2
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	141 2	2 9	Y	2	2 1	2	2
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y	1	1 1	2	2
*03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	27 2	2 9	Y	2	2 1	2	2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630													
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	330 2	3 9	Y	3	3 1	3	3
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 2	3 9	Y	3	3 1	3	3
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	383 2	4 9	Y	4	3 1	4	4
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	487 2	3 9	Y	3	4 1	3	3
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	448 2	3 9	Y	3	2 1	4	4
*03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	492 2	3 9	Y	3	4 1	3	3

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612													
10		496 N	181	-0-	-315	-0-	177 2	4 9	Y	4	4 1	5	5
11		420 N	191	-0-	-229	-0-	185 2	6 9	Y	5	5 1	5	5
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	175 2	7 9	Y	6	5 1	6	6
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	157 2	4 9	Y	4	5 1	5	5
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	142 2	6 9	Y	5	4 1	6	6
*03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	228 2	6 9	Y	5	6 1	5	5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	-0-
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998												
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752												
10	961 N	423	-0-	-538	-0-	412	2	11	9	Y	10	11
11	870 N	402	-0-	-468	-0-	388	2	14	9	Y	13	12
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	401	2	13	9	Y	12	13
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	Y	12	12
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	14
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	Y	12	12
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644												
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	14
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	15
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1621	2	15	9	Y	14	16
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	2	17	9	Y	15	15
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	2	15	9	Y	14	18
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	15
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715												
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2108	2	20	9	Y	18	20
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2112	2	23	9	Y	21	21
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2173	2	23	9	Y	21	23
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	2	21	9	Y	19	20
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1610	2	22	9	Y	20	25
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1568	2	22	9	Y	20	21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	888 2	3 9	Y	3	3 1		4
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1301 2	4 9	Y	4	4 1		4
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	544 2	6 9	Y	5	4 1		5
01		589 N	446	-0-	-143	-0-	443 2	3 9	Y	3	4 1		4
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	313 2	4 9	Y	4	3 1		5
*03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	331 2	4 9	Y	4	5 1		4

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642													
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860													
10		1674 N	1349	-0-	-325	-0-	1335 2	14 9	Y	13	13 1		15
11		1530 N	812	-0-	-718	-0-	793 2	19 9	Y	17	16 1		16
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	545 2	18 9	Y	16	14 1		18
01		1364 N	549	-0-	-815	-0-	532 2	17 9	Y	15	17 1		16
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	394 2	17 9	Y	15	12 1		19
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	331 2	17 9	Y	15	18 1		16

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704													
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1316 2	11 9	Y	10	10 1		12
11		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1282 2	14 9	Y	13	12 1		13
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1281 2	13 9	Y	12	11 1		14
01		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1212 2	12 9	Y	11	13 1		12
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	930 2	13 9	Y	12	9 1		15
*03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1062 2	13 9	Y	12	14 1		13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854													
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199 2	11 9	Y	10	9 1		11
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017 2	12 9	Y	11	11 1		11
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	949 2	12 9	Y	11	10 1		12
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	908 2	12 9	Y	11	12 1		11
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	845 2	11 9	Y	10	8 1		13
*03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	827 2	12 9	Y	11	13 1		11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2046 N	1726	-0-	-320	-0-	1707	2	19	9	Y	17	16	1		19	
11		1830 N	1695	-0-	-135	-0-	1673	2	22	9	Y	20	19	1		20	
12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20	18	1		22	
01		1736 N	1565	-0-	-171	-0-	1544	2	21	9	Y	19	21	1		20	
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1314	2	21	9	Y	19	15	1		24	
*03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	Y	19	23	1		20	

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					5
11		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	Y	10	10	1			12
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1615	2	15	9	Y	14	13	1			13
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13	12	1			14
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	14	1			13
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	328	2	12	9	Y	11	9	1			15
*03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	258	2	14	9	Y	13	15	1			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	5	1			6
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1			6
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	7	6	1			7
01		651 N	639	-0-	-12	-0-	632	2	7	9	Y	6	7	1			6
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	Y	7	5	1			8
*03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5	7	1			6

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	Y	7	7	1			8
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	829	2	11	9	Y	10	9	1			9
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	Y	9	8	1			10
01		899 N	843	-0-	-56	-0-	834	2	9	9	Y	8	9	1			9
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	Y	7	6	1			10
*03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	Y	9	10	1			9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1535 2	15 9	Y	14	13 1	15
11		1620 N	787	-0-	-833	-0-	770 2	17 9	Y	15	15 1	15
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398 2	18 9	Y	16	14 1	17
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1339 2	17 9	Y	15	17 1	15
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122 2	17 9	Y	15	11 1	19
*03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1202 2	15 9	Y	14	18 1	15

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846												
10		558 N	301	-0-	-257	-0-	294 2	7 9	Y	6	5 1	6
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	259 2	7 9	Y	6	6 1	6
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	244 2	7 9	Y	6	5 1	7
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310 2	6 9	Y	5	6 1	6
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	245 2	6 9	Y	5	4 1	7
*03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	287 2	7 9	Y	6	7 1	6

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742												
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	992 2	9 9	Y	8	8 1	9
11		990 N	940	-0-	-50	-0-	929 2	11 9	Y	10	9 1	10
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	975 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		992 N	904	-0-	-88	-0-	895 2	9 9	Y	8	10 1	9
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	764 2	11 9	Y	10	7 1	12
*03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	863 2	10 9	Y	9	11 1	10

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818												
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091 2	7 9	Y	6	6 1	7
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1124 2	8 9	Y	7	7 1	7
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282 2	8 9	Y	7	6 1	8
01		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1004 2	8 9	Y	7	8 1	7
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	423 2	8 9	Y	7	5 1	9
*03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	513 2	7 9	Y	6	8 1	7

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701												
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1309 2	11 9	Y	10	10 1	11
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1243 2	14 9	Y	13	12 1	12
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	615 2	13 9	Y	12	11 1	13
01		1333 N	631	-0-	-702	-0-	618 2	13 9	Y	12	13 1	12
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	836 2	12 9	Y	11	9 1	14
*03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	901 2	13 9	Y	12	14 1	12

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828												
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	928 2	9 9	Y	8	8 1	9
11		930 N	889	-0-	-41	-0-	879 2	10 9	Y	9	9 1	9
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	939 2	10 9	Y	9	8 1	10
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	980 2	10 9	Y	9	10 1	9
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	788 2	10 9	Y	9	7 1	11
*03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	870 2	10 9	Y	9	11 1	9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668												
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	1		1
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	Y	1		1
*03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-	1 1	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	10	10	1	11
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	Y	13	12	1	12
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	11	1	13
01		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1217	2	13	9	Y	12	13	1	12
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	804	2	12	9	Y	11	9	1	14
*03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	2	13	9	Y	12	14	1	12

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794															
10		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1224	2	11	9	Y	10	10	1	12
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	12	1	12
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	Y	13	11	1	14
01		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1186	2	12	9	Y	11	13	1	12
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	Y	12	9	1	15
*03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	Y	11	14	1	12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746															
10		930 N	629	-0-	-301	-0-	620	2	9	9	Y	8	7	1	9
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	Y	9	9	1	9
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	9	8	1	10
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	Y	9	10	1	9
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9	7	1	11
*03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	Y	8	10	1	9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764															
10		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1458	2	13	9	Y	12	12	1	14
11		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1308	2	17	9	Y	15	14	1	15
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	Y	14	13	1	16
01		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1433	2	17	9	Y	15	16	1	15
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1191	2	15	9	Y	14	11	1	18
*03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	17	1	15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668															
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1708	2	14	9	Y	13	13	1	15
11		1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1699	2	19	9	Y	17	16	1	16
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	2	18	9	Y	16	14	1	18
01		1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1579	2	17	9	Y	15	17	1	16
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1214	2	17	9	Y	15	12	1	19
*03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	2	17	9	Y	15	18	1	16

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790															
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1	9
11		1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1112	2	12	9	Y	11	10	1	10
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	Y	10	9	1	11
01		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1153	2	11	9	Y	10	11	1	10
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	957	2	10	9	Y	9	7	1	12
*03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	Y	9	11	1	10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918															
10		1147 N	690	-0-	-457	-0-	680	2	10	9	Y	9	9	1	10
11		1020 N	708	-0-	-312	-0-	695	2	13	9	Y	12	11	1	11
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	678	2	12	9	Y	11	10	1	12
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	869	2	12	9	Y	11	12	1	11
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	Y	10	8	1	13
*03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	Y	10	12	1	11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1399 2	12 9	Y	11	11 1		13
11		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1304 2	15 9	Y	14	13 1		14
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1329 2	14 9	Y	13	12 1		15
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1392 2	14 9	Y	13	15 1		13
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1102 2	14 9	Y	13	10 1		16
*03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1264 2	15 9	Y	14	16 1		14

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730													
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1721 2	32 9	Y	29			177
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1351 2	18 9	Y	16	169 1		24
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1404 2	32 9	Y	29			53
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1399 2	30 9	Y	27			80
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	851 2	29 9	Y	26			106
*03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1019 2	23 9	Y	21			127

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779													
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1414 2	12 9	Y	11	11 1		13
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374 2	15 9	Y	14	13 1		14
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1391 2	14 9	Y	13	12 1		15
01		1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1343 2	14 9	Y	13	15 1		13
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1106 2	14 9	Y	13	10 1		16
*03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1236 2	15 9	Y	14	16 1		14

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704													
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-			-0-
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-			-0-
01		1519 N	1308	-0-	-211	-0-	1308 2		Y	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
*03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720													
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1042 2	9 9	Y	8	8 1		9
11		930 N	828	-0-	-102	-0-	818 2	10 9	Y	9	9 1		9
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	879 2	10 9	Y	9	8 1		10
01		1054 N	832	-0-	-222	-0-	822 2	10 9	Y	9	10 1		9
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	665 2	10 9	Y	9	7 1		11
*03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	779 2	10 9	Y	9	11 1		9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776													
10		1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1354 2	13 9	Y	12	12 1		14
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1446 2	18 9	Y	16	15 1		15
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1575 2	18 9	Y	16	14 1		17
01		1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1256 2	15 9	Y	14	16 1		15
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1004 2	17 9	Y	15	11 1		19
*03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1146 2	15 9	Y	14	18 1		15

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751													
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1755 2	15 9	Y	14	13 1		15
11		1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1519 2	17 9	Y	15	15 1		15
12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1532 2	18 9	Y	16	14 1		17
01		1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1562 2	17 9	Y	15	17 1		15
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1301 2	17 9	Y	15	11 1		19
*03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694 2	17 9	Y	15	18 1		16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	700 2	6 9	Y	5	5 1		6
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	604 2	7 9	Y	6	6 1		6
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	577 2	8 9	Y	7	6 1		7
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1052 2	7 9	Y	6	7 1		6
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	628 2	8 9	Y	7	5 1		8
*03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 2	6 9	Y	5	7 1		6

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774													
10		98 X	-0-	-0-	-98	-0-			Y	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	44	-0-	44	44	44 2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	44			Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003													
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1765 2	14 9	Y	13	12 1		14
11		1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1394 2	15 9	Y	14	14 1		14
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738 2	17 9	Y	15	13 1		16
01		1581 N	1367	-0-	-214	-0-	1353 2	14 9	Y	13	15 1		14
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1021 2	15 9	Y	14	11 1		17
*03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1193 2	15 9	Y	14	17 1		14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796													
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1292 2	15 9	Y	14	14 1		16
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1284 2	20 9	Y	18	17 1		17
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2214 2	20 9	Y	18	16 1		19
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1990 2	18 9	Y	16	18 1		17
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1633 2	19 9	Y	17	13 1		21
*03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1825 2	18 9	Y	16	20 1		17

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772													
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1160 2	10 9	Y	9	8 1		10
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1105 2	11 9	Y	10	10 1		10
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1132 2	11 9	Y	10	9 1		11
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171 2	11 9	Y	10	11 1		10
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	953 2	10 9	Y	9	7 1		12
*03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1063 2	11 9	Y	10	12 1		10

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782													
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1437 2	12 9	Y	11	11 1		13
11		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1359 2	17 9	Y	15	14 1		14
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1380 2	17 9	Y	15	13 1		16
01		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1412 2	14 9	Y	13	15 1		14
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317 2	14 9	Y	13	10 1		17
*03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1448 2	14 9	Y	13	16 1		14

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818													
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	847 2	11 9	Y	10	10 1		11
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	842 2	14 9	Y	13	12 1		12
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	486 2	13 9	Y	12	11 1		13
01		806 N	480	-0-	-326	-0-	467 2	13 9	Y	12	13 1		12
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	294 2	12 9	Y	11	9 1		14
*03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	353 2	13 9	Y	12	14 1		12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-		-0-	

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608														
10		310 N	237	-0-	-73	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	4
11		300 N	232	-0-	-68	-0-	228	2	4	9	Y	4	4	4
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	Y	5	4	5
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	180	2	3	9	Y	3	4	4
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	Y	4	3	5
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	5	4

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671														
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	Y	8	8	9
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	Y	11	10	10
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10	9	11
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	11	10
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9	7	12
*03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	Y	10	12	10

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839														
10		930 N	876	-0-	-54	-0-	867	2	9	9	Y	8	8	9
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	949	2	10	9	Y	9	9	9
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	2	11	9	Y	10	9	10
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	10	9
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	867	2	10	9	Y	9	7	11
*03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	11	9

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742														
10		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1009	2	9	9	Y	8	8	9
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	996	2	12	9	Y	11	10	10
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	Y	10	9	11
01		1023 N	987	-0-	-36	-0-	976	2	11	9	Y	10	11	10
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	728	2	10	9	Y	9	7	12
*03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10	12	10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674														
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	2	11	9	Y	10	10	12
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1387	2	15	9	Y	14	13	13
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	Y	12	11	14
01		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1116	2	14	9	Y	13	14	13
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	Y	11	9	15
*03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	15	13

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881														
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	822	2	7	9	Y	6	6	7
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	821	2	10	9	Y	9	8	8
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	7	9
01		837 N	753	-0-	-84	-0-	745	2	8	9	Y	7	8	8
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	Y	8	6	10
*03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	Y	7	9	8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	787 2	4 9	Y	4	4 1	4
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	620 2	7 9	Y	6	5 1	5
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	693 2	4 9	Y	4	4 1	5
01		806 N	613	-0-	-193	-0-	607 2	6 9	Y	5	5 1	5
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	460 2	4 9	Y	4	3 1	6
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 2	4 9	Y	4	5 1	5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644												
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485 2	13 9	Y	12	11 1	13
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1491 2	14 9	Y	13	13 1	13
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1216 2	15 9	Y	14	12 1	15
01		1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1372 2	13 9	Y	12	14 1	13
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1084 2	14 9	Y	13	10 1	16
*03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 2	13 9	Y	12	15 1	13

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649												
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1312 2	11 9	Y	10	9 1	11
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1270 2	12 9	Y	11	11 1	11
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1352 2	13 9	Y	12	10 1	13
01		1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1228 2	11 9	Y	10	12 1	11
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	957 2	12 9	Y	11	8 1	14
*03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124 2	11 9	Y	10	13 1	11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973												
10		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1658 2	17 9	Y	15	14 1	16
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1573 2	20 9	Y	18	17 1	17
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509 2	19 9	Y	17	15 1	19
01		1674 N	782	-0-	-892	-0-	764 2	18 9	Y	16	18 1	17
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	929 2	17 9	Y	15	12 1	20
*03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216 2	18 9	Y	16	19 1	17

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008												
10		1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1266 2	13 9	Y	12	12 1	14
11		1590 N	905	-0-	-685	-0-	887 2	18 9	Y	16	15 1	15
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	932 2	17 9	Y	15	13 1	17
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1832 2	15 9	Y	14	16 1	15
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1390 2	15 9	Y	14	11 1	18
*03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1408 2	15 9	Y	14	17 1	15

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937												
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1281 2	10 9	Y	9	8 1	10
11		1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1301 2	11 9	Y	10	10 1	10
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1253 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		1302 N	968	-0-	-334	-0-	957 2	11 9	Y	10	11 1	10
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	631 2	10 9	Y	9	7 1	12
*03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	686 2	11 9	Y	10	12 1	10

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652												
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074 2	10 9	N	9	8 1	10
11		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1001 2	11 9	N	10	10 1	10
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100 2	11 9	N	10	9 1	11
01		1085 N	965	-0-	-120	-0-	954 2	11 9	N	10	11 1	10
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	835 2	10 9	N	9	7 1	12
*03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	955 2	11 9	N	10	12 1	10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838												
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	43
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918													
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	86	1	594	3	N	2	1 8	96
						2	9						
11	810 N	655	-0-	-155	-0-	57	1	592	3	N	5	91 1	10
						6	9						
12	837 N	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-		10
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-		10
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	599	3	6	9	N	5	2 8	13
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	609	3	3	9	N	3		16

SHEER ENERGY, LLC 772753												
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
WEBB		WELL #: 1	RRCID -> 151469	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10878	- 11010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		96970 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
HOLCOMB "D"		WELL #: 1	RRCID -> 201446	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9200	- 9260					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	639	-0-	639	639	639	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	639			N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2	RRCID -> 255045	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 10818	PERF. 9220	- 9280					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #: 6	RRCID -> 187595	COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9610	- 9622					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #: 7H	RRCID -> 234915	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9950	- 12760					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 8H	RRCID -> 238629	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 9571	PERF.10250	- 11981					
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			19
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	614	2	3 9 N	3			22
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6 9 N	5	23	1	4
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	770	2	3 9 N	3			7
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4 9 N	4			11
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			11

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #:		9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.10250 - 13065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854 - 13667				
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2				N	-0-			5
11	2100 N	1609	-0-	-491	-0-	1609	2				N	-0-			5
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				N	-0-			5
01	2170 N	520	-0-	-1650	-0-	520	2				N	-0-			5
02	2800 N	3054	-0-	254	-0-	254	3054	2			N	-0-			5
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT			5

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824				
10	806 X	629	-0-	-177	-0-	629	2				N	-0-			60
11	780 X	326	-0-	-454	-0-	326	2				N	-0-			60
12	744 X	445	-0-	-299	-0-	445	2				N	-0-			60
01	620 X	288	-0-	-332	-0-	288	2				N	-0-			60
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2				N	-0-			60
03	434 N	275	-0-	-159	-0-	275	2				N	-0-			60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120				
10	2821 X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2				N	-0-			-0-
11	2730 X	1932	-0-	-798	-0-	1932	2				N	-0-			-0-
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2				N	-0-			-0-
01	2697 X	741	-0-	-1956	-0-	741	2				N	-0-			-0-
02	2436 X	1955	-0-	-481	-0-	1955	2				N	-0-			-0-
03	2697 X	1035	-0-	-1662	-0-	1035	2				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702				
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2				N	-0-			197
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2				N	-0-			197
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2				N	-0-			197
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2				N	-0-			197
02	1008 N	956	-0-	-52	-0-	956	2				N	-0-			197
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2 9			N	2			199

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8864 - 8916				
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2				N	-0-			218
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2				N	-0-			218
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			218
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			218
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2				N	-0-			218
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			218

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	8565 - 8752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	8733	-0-	8733	23049	8733	2		Y	-0-	22
11	DLQ	G-10	8660	-0-	8660	31709	8660	2		Y	-0-	22
12		41003 X	9294	-0-	-31709	-0-	9268	2	26	9	Y	24
01		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9310	2	14	9	Y	13
02		8204 X	8007	-0-	-197	-0-	7993	2	14	9	Y	13
03		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
JONES, ALVIE				3	RRCID ->	276298	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8520 - 8695
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-	-0-
03		341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2		N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
CHAMPION INTERNATIONAL				2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
THOMPSON, CHARLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273864	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9913 - 10622
10		651 X	565	-0-	-86	-0-	565	2		N	-0-	159
11		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2033	2	36	9	N	33
12		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2193	2	17	9	N	15
01		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1381	2	66	9	N	60
02		1932 N	1317	-0-	-615	-0-	1315	2	2	9	N	2
03		2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1841	2	28	9	N	25

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
DUPLICHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	087169	COMPL. DATE	02/02/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9730 - 10072
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1201	2	19	9	N	17
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	N	12
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	089097	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9838 - 10454
10	DLQ	G-10	689	-0-	689	1440	689	2		Y	-0-	18
11	DLQ	G-10	470	-0-	470	1910	467	2	3	9	Y	3
12		2332 N	422	-0-	-1910	-0-	420	2	2	9	Y	2
01		682 N	392	-0-	-290	-0-	388	2	4	9	Y	4
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482												
10		310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2	N	-0-		-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
02		224 N	114	-0-	-110	-0-	114	2	N	-0-		-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1108			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1108			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	285	-0-	285	1393	285	2	Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1393			Y	-0-		-0-
02		1393 X	-0-	-0-	-1393	-0-			Y	-0-		-0-
03		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464												
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-		5
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		5
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		5
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		5
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532												
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	687	-0-	687	687	687	2	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	497	-0-	497	1184	497	2	Y	-0-		-0-
02		1567 X	383	-0-	-1184	-0-	383	2	Y	-0-		-0-
03		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010												
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-		11
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-		11
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-		11
01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		11
02		1736 N	1390	-0-	-346	-0-	1390	2	N	-0-		11
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	2
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	2
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	2
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2		N	-0-	2
*02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	3

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452												
10	DLQ	G-10	3110	-0-	3110	8707	3110	2		Y	-0-	22
11	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	11587	2880	2		Y	-0-	22
12		14657 X	3070	-0-	-11587	-0-	3068	2	2	9	Y	4
01		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2958	2	3	9	Y	7
02		2688 N	2610	-0-	-78	-0-	2607	2	3	9	Y	10
03		3069 N	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT	10

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554												
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-	13
11		2160 N	1973	-0-	-187	-0-	1973	2		N	-0-	13
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	13
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-	13
*02		1848 N	1110	-0-	-738	-0-	1110	2		N	-0-	13
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT	13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486												
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492												
10		2263 X	1578	-0-	-685	-0-	1578	2		N	-0-	53
11		2190 X	1173	-0-	-1017	-0-	1173	2		N	-0-	53
12		2263 X	1169	-0-	-1094	-0-	1169	2		N	-0-	53
01		1860 X	1128	-0-	-732	-0-	1128	2		N	-0-	53
*02		1680 X	671	-0-	-1009	-0-	671	2		N	-0-	53
03		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT	53

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594												
10	DLQ	G-10	2209	-0-	2209	4500	2209	2		Y	-0-	13
11	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	6316	1814	2	2	9	Y	15
12		3000 N	1956	-0-	-1044	5272	1956	2		Y	-0-	15
01		3100 N	1404	-0-	-1696	3576	1404	2		Y	-0-	15
*02		2800 N	1181	-0-	-1619	1957	1175	2	6	9	Y	20
03		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	97				Y	NO RPT	20

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4838	2	2	9	N	2
01		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4709	2	7	9	N	8
02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2613	2	44	9	N	48
03		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT	48

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
ROZELLE, RALPH		WELL #: 1		RRCID -> 150488		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		8
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		8
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		8
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		8
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-		8
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		8

DIXON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150749		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 150947		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748			
10	DLQ G-10	1599	-0-	1599	4495	1599	2	Y	-0-		11
11	DLQ G-10	1103	-0-	1103	5598	1103	2	Y	-0-		11
12	3000 N	1389	-0-	-1611	3987	1366	2	23 9 Y	21		32
01	3100 N	1422	-0-	-1678	2309	1421	2	1 9 Y	1		33
02	2800 N	1341	-0-	-1459	850	1341	2	Y	-0-		33
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		33

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 151143		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710			
10	DLQ G-10	3063	-0-	3063	10465	3063	2	Y	-0-		22
11	DLQ G-10	2804	-0-	2804	13269	2804	2	Y	-0-		22
12	17520 X	4251	-0-	-13269	-0-	4251	2	Y	-0-	19 1	3
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2 9 Y	2		5
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1 9 Y	1		6
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 151160		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150			
10	DLQ G-10	697	-0-	697	1876	696	2	1 9 Y	1		14
11	DLQ G-10	878	-0-	878	2754	876	2	2 9 Y	2		16
12	3000 N	757	-0-	-2243	511	757	2	Y	-0-		16
01	1313 N	802	-0-	-511	-0-	802	2	Y	-0-		16
*02	812 N	702	-0-	-110	-0-	701	2	1 9 Y	1		17
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		17

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 152772		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746			
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1 9 N	1		23
11	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1351	2	N	-0-		23
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-		23
01	1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1283	2	2 9 N	2		25
02	1288 N	1122	-0-	-166	-0-	1122	2	N	-0-		25
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		25

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 152950		COMPL. DATE 09/12/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995										TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9682 - 10574
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	2217	-0-	2217	7453	2216	2	1	9	Y	1	28
11	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	10005	2552	2			Y	-0-	28
12		12486 X	2481	-0-	-10005	-0-	2477	2	4	9	Y	4	32
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1	33
02		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-	33
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT	33
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995										TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9746 - 10574
10	DLQ	G-10	941	-0-	941	2826	928	2	13	9	Y	12	14
11	DLQ	G-10	347	-0-	347	3173	347	2			Y	-0-	14
12		3000 N	649	-0-	-2351	822	649	2			Y	-0-	14
01		2743 N	1921	-0-	-822	-0-	1915	2	6	9	Y	5	19
*02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	Y	3	22
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	22
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9774 - 10458
10	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	4341	1480	2	10	9	Y	9	18
11	DLQ	G-10	1839	-0-	1839	6180	1833	2	6	9	Y	5	23
12		3000 N	1739	-0-	-1261	4919	1725	2	14	9	Y	13	36
01		3100 N	1822	-0-	-1278	3641	1822	2			Y	-0-	36
*02		2800 N	1356	-0-	-1444	2197	1352	2	4	9	Y	4	40
03		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	461					Y	NO RPT	40
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9754 - 10328
10	DLQ	G-10	1027	-0-	1027	3326	1027	2			Y	-0-	24
11	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	4411	1085	2			Y	-0-	24
12		3000 N	1144	-0-	-1856	2555	1144	2			Y	-0-	2
01		3100 N	1338	-0-	-1762	793	1336	2	2	9	Y	2	4
02		2028 N	1235	-0-	-793	-0-	1234	2	1	9	Y	1	5
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	5
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996										TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9936 - 10556
10		558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-	17
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	17
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	17
01		372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-	17
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	17
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	17
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996										TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9896 - 9916
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9910 - 10684
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-	-0-
11		1020 N	811	-0-	-209	-0-	811	2			N	-0-	-0-
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	910	2	80	9	N	73	73
01		1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-	73
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	73
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	73

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	2576	1241 2			Y	-0-	24
11	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	3840	1264 2			Y	-0-	24
12		3000 N	1295	-0-	-1705	2135	1295 2			Y	-0-	3
01		3100 N	1273	-0-	-1827	308	1273 2			Y	-0-	3
02		1472 N	1164	-0-	-308	-0-	1164 2			Y	-0-	3
03		868 N NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-				Y	NO RPT	3

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714												
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-	-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-	-0-
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	892 2	24 9		N	22	22
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-	22
*02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-	22
03		155 N NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT	22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613												
10		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2743 2	2 9		N	2	15
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2077 2	2 9		N	2	17
12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2448 2	3 9		N	3	20
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2			N	-0-	20
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2			N	-0-	20
03		1488 N NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-				N	NO RPT	20

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732												
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1016 2	36 9		N	33	60
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-	60
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004 2	2 9		N	2	62
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-	62
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-	62
03		899 N NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-				N	NO RPT	62

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658												
10	DLQ	G-10	653	-0-	653	2850	649 2	4 9		Y	4	24
11	DLQ	G-10	774	-0-	774	3624	773 2	1 9		Y	1	25
12		3000 N	931	-0-	-2069	1555	912 2	19 9		Y	17	42
01		2000 N	445	-0-	-1555	-0-	445 2			Y	-0-	42
*02		728 N	382	-0-	-346	-0-	382 2			Y	-0-	42
03		930 N NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				Y	NO RPT	42

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704												
10	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	3768	1418 2	4 9		Y	4	24
11	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	5528	1759 2	1 9		Y	1	25
12		3000 N	1660	-0-	-1340	4188	1660 2			Y	-0-	25
01		3100 N	1685	-0-	-1415	2773	1683 2	2 9		Y	2	27
*02		2800 N	1319	-0-	-1481	1292	1318 2	1 9		Y	1	28
03		1674 N NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-				Y	NO RPT	28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																		
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	174093	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9996 - 10856										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	120	112	2			Y	-0-			1							
11	DLQ	G-10	19	-0-	19	139	19	2			Y	-0-			1							
12	DLQ	G-10	111	-0-	111	250	108	2	3	9	Y	3			4							
01	DLQ	G-10	27	-0-	27	277	27	2			Y	-0-			4							
*02		396 N	119	-0-	-277	-0-	119	2			Y	-0-			4							
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			4							
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2													WELL #:	5	RRCID ->	174231	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9850 - 10759
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	79	13	2			Y	-0-			1							
11	DLQ	G-10	42	-0-	42	121	42	2			Y	-0-			1							
12		146 N	25	-0-	-121	-0-	24	2	1	9	Y	1			2							
01		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-			2							
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			2							
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			2							
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3													WELL #:	7	RRCID ->	174463	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9872 - 10662
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	87	-0-	87	87	87	2			N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87					N	NO RPT			-0-							
HOLCOMB													WELL #:	3	RRCID ->	175254	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9758 - 10732
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	129	-0-	129	355	122	2	7	9	Y	6	5	1	1							
01	14B2	EXT	115	-0-	115	470	111	2	4	9	Y	4			5							
*02		535 N	65	-0-	-470	-0-	59	2	6	9	Y	5			10							
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			10							
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2													WELL #:	7	RRCID ->	175683	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10017 - 10816
10	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	6323	2371	2	10	9	Y	9			14							
11	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	7804	1481	2			Y	-0-			14							
12		3000 N	2592	-0-	-408	7396	2579	2	13	9	Y	12			26							
01		3100 N	2271	-0-	-829	6567	2271	2			Y	-0-			26							
*02		2800 N	1470	-0-	-1330	5237	1470	2			Y	-0-			26							
03		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	2633					Y	NO RPT			26							
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3													WELL #:	6	RRCID ->	177108	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9838 - 10711
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-			-0-							
11		480 N	170	-0-	-310	-0-	170	2			N	-0-			-0-							
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-							
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-			-0-							
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-							
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-							
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2													WELL #:	6	RRCID ->	177169	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9796 - 10590
10	DLQ	G-10	2153	-0-	2153	6198	2153	2			Y	-0-			20							
11	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	8386	2186	2	2	9	Y	2			22							
12		3000 N	2433	-0-	-567	7819	2429	2	4	9	Y	4	22	1	4							
01		3100 N	2062	-0-	-1038	6781	2058	2	4	9	Y	4			8							
02		2800 N	2168	-0-	-632	6149	2164	2	4	9	Y	4			12							
03		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	3824					Y	NO RPT			12							

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-			1
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-			1
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	590 2	9 9	Y	8	8 1		1
01		1271 N	599	-0-	-672	-0-	592 2	7 9	Y	6			7
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	541 2	6 9	Y	5			12
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			12

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774													
10	DLQ	G-10	327	-0-	327	746	321 2	6 9	Y	5			13
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	929	183 2		Y	-0-			13
12		1124 N	195	-0-	-929	-0-	195 2		Y	-0-			13
01		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		Y	-0-			13
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			13
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722													
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			5
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			5
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			5
01		651 N	485	-0-	-166	-0-	485 2		N	-0-			5
02		532 N	509	-0-	-23	-0-	509 2		N	-0-			5
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			5

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178													
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			28
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638 2	2 9	N	2			30
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1626 2	6 9	N	5			35
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1511 2	2 9	N	2			37
*02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242 2	1 9	N	1			38
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			38

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	296	-0-	296	296	296	2			N	-0-			-0-
12		715 X	419	-0-	-296	-0-	388	2	31	9	N	28			28
01		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			28
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			28
03		279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT			28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 10156 - 10426

10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	N	10			28
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			28
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			28
01		1085 N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	-0-			28
02		980 N	396	-0-	-584	-0-	396	2			N	-0-			28
03		1085 N NO RPT		-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			28

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168097	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10963	PERF. 9845 - 10717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9854 - 10698				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9858 - 10686				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 170854	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9948 - 10624				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 171178	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10097 - 10935				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 171445	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10119 - 10986				
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	Y	-0-			69
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	-0-			69
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	227	1	13	2	Y	-0-			69
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-			69
02	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	36	-0-	36	77	36	2			Y	-0-			-0-

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF. 9969 - 11028				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
HOLCOMB				WELL #:	2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF. 9984 - 11976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:	3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905 - 11170			
10	1511	N	1287	-0-	-224	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2380	2	22	9	N	20			20
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			20
*03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			20

HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944 - 10780			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, ALVIE F.		GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9825 - 10184			
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			8
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			8
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			8
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			8
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	2			N	-0-			8
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-			8

HUGGHINS				WELL #:	1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2227	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
HUGGHINS				WELL #:	2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10122 - 10478
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TEMPLE-INLAND A				WELL #:	1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10013 - 10967
10	403 X	317	-0-	-86	-0-	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
11	390 X	265	-0-	-125	-0-	-0-	265	2		Y	-0-		-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	403 X	177	-0-	-226	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2135	-0-	2135	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	811	-0-	811	-0-	-0-	2946	811	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB				WELL #:	6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9926 - 10350
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND B				WELL #:	1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10302 - 10554
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND C				WELL #:	1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10050 - 10960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND A				WELL #:	2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10030 - 10152
10	527 N	7	-0-	-520	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		27
11	510 N	44	-0-	-466	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		27
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-		27
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				Y	-0-		27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A				WELL #:	3	RRCID ->	186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	10026 - 10079
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
HIBBARD ENERGY, LP 383757															
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773															
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896															
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
11		1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
02		1148 N	1120	-0-	-28	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778															
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756															
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624															
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847															
10		558 N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-			-0-
11		450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-			-0-
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
01		496 N	178	-0-	-318	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02		308 N	160	-0-	-148	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757															
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828															
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570															
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4			214
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3			217
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2			219
01		465 N	162	-0-	-303	-0-	162	2			N	-0-			219
02		448 N	125	-0-	-323	-0-	125	2			N	-0-			219
*03		310 N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-			219

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201															
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577															
10		744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-			72
11		720 N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-			72
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	211	1	618	2	N	-0-			72
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			72
02		588 N	398	-0-	-190	-0-	398	2			N	-0-			72
*03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			72

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
XTO ENERGY INC. 945936											
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
BALANCE											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2021			Y		-0-		

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523											
10	372 N	130	-0-	-242	-0-	7	1	123	2	Y	-0-
11	240 N	23	-0-	-217	-0-	23	2			Y	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	103	1	997	2	Y	-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143											
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958											
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-
02	1008 N	909	-0-	-99	-0-	909	2			N	-0-
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239											
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	662	2	Y	-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	91	1	778	2	Y	-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	Y	-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	84	1	651	2	Y	-0-
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	73	1	706	2	Y	-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743											
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	1	1	755	2	Y	-0-
12	992 N	942	-0-	-50	-0-	99	1	843	2	Y	-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	858	2	Y	-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	99	1	770	2	Y	-0-
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	856	2	Y	-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348											
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9903 - 10282				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	84	1	1565	2	Y	-0-					-0-
11		1470 N	1405	-0-	-65	-0-	2	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	182	1	1547	2	Y	-0-					-0-
01		1519 N	1250	-0-	-269	-0-	133	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	189	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	150	1	1445	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997										TOTAL DEPTH	10953	PERF.	9944 - 10771				
10		837 X	764	-0-	-73	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
11		780 N	670	-0-	-110	-0-	1	1	669	2	Y	-0-					-0-
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	88	1	749	2	Y	-0-					-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	91	1	761	2	Y	-0-					-0-
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	Y	-0-					-0-
03		837 N	822	-0-	-15	-0-	77	1	745	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9932 - 10862				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9924 - 10862				
10		651 N	526	-0-	-125	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
11		570 N	370	-0-	-200	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12		558 N	437	-0-	-121	-0-	46	1	391	2	Y	-0-					-0-
01		527 N	403	-0-	-124	-0-	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					-0-
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997										TOTAL DEPTH	10898	PERF.	9894 - 10756				
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-					-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	Y	-0-					-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	Y	-0-					-0-
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	40	1	382	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997										TOTAL DEPTH	10921	PERF.	9850 - 10767				
10		2232 N	1570	-0-	-662	-0-	80	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	2	1	1622	2	Y	-0-					-0-
12		2294 N	1592	-0-	-702	-0-	167	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	278	1	2326	2	Y	-0-					-0-
02		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	225	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	192	1	1854	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9928 - 10881				
10		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	79	1	1456	2	Y	-0-					-0-
11		1530 N	1286	-0-	-244	-0-	2	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	197	1	1674	2	Y	-0-					-0-
01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	215	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	208	1	1613	2	Y	-0-					-0-
*03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	191	1	1842	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
HOLCOMB			WELL #:		3	RRCID -> 166938		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10124 - 10850				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-				-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
12		620 N	132	-0-	-488	-0-	14	1	118	2	Y	-0-				-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	Y	-0-				-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-				-0-
*03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	72	1	692	2	Y	-0-				-0-

LITTLE			WELL #:		6	RRCID -> 167105		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9888 - 10626				
10		651 N	399	-0-	-252	-0-	20	1	379	2	Y	-0-				-0-
11		510 N	296	-0-	-214	-0-			296	2	Y	-0-				-0-
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	2	Y	-0-				-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	106	1	886	2	Y	-0-				-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	137	1	1059	2	Y	-0-				-0-
*03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-				-0-

LITTLE			WELL #:		7	RRCID -> 167290		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9816 - 10798				
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	2	Y	-0-				-0-
11		540 N	461	-0-	-79	-0-	1	1	460	2	Y	-0-				-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	Y	-0-				-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	Y	-0-				-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	2	Y	-0-				-0-
03		527 N	489	-0-	-38	-0-	46	1	443	2	Y	-0-				-0-

GARDINER ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 167886		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9971 - 10838				
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	18	1	341	2	Y	-0-				-0-
11		390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-				-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	2	Y	-0-				-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	Y	-0-				-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	2	Y	-0-				-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-				-0-

HOLCOMB-LITTLE			WELL #:		7	RRCID -> 168323		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 9932 - 10756				
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	Y	-0-				-0-
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	2	1	1953	2	Y	-0-				-0-
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	239	1	2033	2	Y	-0-				-0-
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	231	1	1937	2	Y	-0-				-0-
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	234	1	1810	2	Y	-0-				-0-
*03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	219	1	2110	2	Y	-0-				-0-

LITTLE			WELL #:		8	RRCID -> 168483		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9814 - 10787				
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-				55
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-				55
12		186 N	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	2	Y	-0-				55
01		186 N	122	-0-	-64	-0-	13	1	109	2	Y	-0-				55
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-				55
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-				55

GARDINER ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 169315		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9948 - 10870				
10		248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	2	Y	-0-				-0-
11		270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2			Y	-0-				-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	-0-				-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-				-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	-0-				-0-
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		1147 N	955	-0-	-192	-0-		49	1	906	2	-0-
11		1140 N	851	-0-	-289	-0-		1	1	850	2	-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		117	1	999	2	-0-
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		122	1	1022	2	-0-
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		116	1	898	2	-0-
03		1116 N	1085	-0-	-31	-0-		102	1	983	2	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785												
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-		13	1	245	2	-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-		248	2		Y	-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-		30	1	254	2	-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-		30	1	251	2	-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-		29	1	226	2	-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-		26	1	253	2	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835												
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-		23	1	427	2	-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2		Y	-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-		46	1	393	2	-0-
01		465 N	380	-0-	-85	-0-		41	1	339	2	-0-
02		364 N	204	-0-	-160	-0-		23	1	181	2	-0-
03		434 N	271	-0-	-163	-0-		25	1	246	2	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835												
10		1240 N	1207	-0-	-33	-0-		62	1	1145	2	-0-
11		1290 N	1029	-0-	-261	-0-		1	1	1028	2	-0-
12		1271 N	1164	-0-	-107	-0-		122	1	1042	2	-0-
01		1209 N	1106	-0-	-103	-0-		118	1	988	2	-0-
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		118	1	914	2	-0-
03		1178 N	1126	-0-	-52	-0-		106	1	1020	2	-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418												
10		2232 N	2187	-0-	-45	-0-		112	1	2075	2	-0-
11		2160 N	1922	-0-	-238	-0-		2	1	1920	2	-0-
12		2232 N	2218	-0-	-14	-0-		233	1	1985	2	-0-
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		236	1	1978	2	-0-
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		227	1	1757	2	-0-
*03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		214	1	2066	2	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868												
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	96	2	-0-
11		120 N	65	-0-	-55	-0-		65	2		Y	-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	2	-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-		11	1	95	2	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-		7	1	58	2	-0-
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-		20	1	194	2	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	115 1	2130 2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	2 1	2004 2	Y	-0-			-0-
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	263 1	2242 2	Y	-0-			-0-
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	260 1	2172 2	Y	-0-			-0-
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	231 1	1789 2	Y	-0-			-0-
*03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	219 1	2110 2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

10	899 X	701	-0-	-198	-0-	164 1	537 3	Y	-0-			28
11	870 X	452	-0-	-418	-0-	12 1	440 3	Y	-0-			28
12	899 X	512	-0-	-387	-0-	20 1	492 3	Y	-0-			28
01	713 X	322	-0-	-391	-0-	13 1	309 3	Y	-0-			28
02	644 X	486	-0-	-158	-0-	486 3		Y	-0-			28
03	713 X	581	-0-	-132	-0-	581 3		Y	-0-			28

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	Y	1			10
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-			10
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	-0-			10
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			10
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			10
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			10
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			10
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 X	104	-0-	-82	-0-		104	3		Y	-0-			-0-
11	180 X	122	-0-	-58	-0-		122	3		Y	-0-			-0-
12	186 X	124	-0-	-62	-0-		124	3		Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3		Y	-0-			-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3		Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713														
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	3		Y	-0-	5 1		2
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	3		Y	-0-			2
*07	670 X	670	-0-	-0-	-0-		670	3		Y	-0-			2
*08	731 X	731	-0-	-0-	-0-		731	3		Y	-0-			2
*09	630 X	414	-0-	-216	-0-		414	3		Y	-0-			2
*10	682 X	406	-0-	-276	-0-		406	3		Y	-0-			2
*11	720 X	517	-0-	-203	-0-		517	3		Y	-0-			2
*12	744 X	291	-0-	-453	-0-		291	3		Y	-0-			2
*01	744 X	646	-0-	-98	-0-		646	3		Y	-0-			2
*02	476 X	417	-0-	-59	-0-		417	3		Y	-0-			2
*03	689 X	689	-0-	-0-	-0-		689	3		Y	-0-			2

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620														
10	775 N	751	-0-	-24	-0-		751	3		Y	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	3		Y	-0-			-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	3		Y	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	3		Y	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	3		Y	-0-			-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731	3		Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659														
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1000	3	8 9	Y	7			32
11	990 N	948	-0-	-42	-0-		939	3	9 9	Y	8			40
12	992 N	968	-0-	-24	-0-		961	3	7 9	Y	6			46
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-		972	3	11 9	Y	10			56
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-		910	3	10 9	Y	9	34 1		31
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-		977	3	9 9	Y	8	28 1		11

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638														
10	868 N	770	-0-	-98	-0-		770	3		Y	-0-			-0-
11	810 N	706	-0-	-104	-0-		706	3		Y	-0-			-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	3		Y	-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	3		Y	-0-			-0-
02	672 N	621	-0-	-51	-0-		621	3		Y	-0-			-0-
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837	3		Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2650	3	55	9	Y	50					194
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2459	3	42	9	Y	38					232
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	3	22	9	Y	20					252
01	2697 N	2485	-0-	-212	-0-	2422	3	63	9	Y	57	141	1			168
02	2324 N	2105	-0-	-219	-0-	2069	3	36	9	Y	33					201
*03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2412	3	33	9	Y	30	131	1			100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621																
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					1
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					1
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					1
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704																
10	961 N	637	-0-	-324	-0-	636	3	1	9	Y	1					7
11	690 N	548	-0-	-142	-0-	548	3			Y	-0-					7
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1					8
01	651 N	560	-0-	-91	-0-	559	3	1	9	Y	1	4	1			5
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	410	3	1	9	Y	1					6
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-	6	1			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665																
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2918	3	3	9	Y	3					13
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2528	3	2	9	Y	2					15
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	3	3	9	Y	3					18
01	2914 N	2565	-0-	-349	-0-	2561	3	4	9	Y	4					22
02	2352 N	2215	-0-	-137	-0-	2212	3	3	9	Y	3	13	1			12
*03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	3	3	9	Y	3	11	1			4

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652																
10	1674 N	492	-0-	-1182	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
11	1140 N	664	-0-	-476	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	357	-0-	-511	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	616 N	540	-0-	-76	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728																
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3			Y	-0-					4
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3			Y	-0-					4
12	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					4
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					4
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					4
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					4

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640																
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	3	19	9	N	17					163
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	3	19	9	N	17					180
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	N	10					190
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	3	11	9	N	10					200
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1074	3	8	9	N	7	149	1			58
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	3	9	9	N	8					66

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10824 - 10903			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		465 X	407	-0-	-58	-0-	407	3		Y	-0-			2
11		450 X	402	-0-	-48	-0-	402	3		Y	-0-			2
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			2
01		403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3		Y	-0-			2
02		364 N	207	-0-	-157	-0-	207	3		Y	-0-			2
*03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			2

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10464 - 10600			
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4 9	N	4			49
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			49
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			49
01		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			49
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-			49
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			49

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012										TOTAL DEPTH	PERF. 9552 - 9572			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10608 - 10705			
10		899 N	890	-0-	-9	-0-	889	3	1 9	Y	1	3 1		-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		Y	-0-			-0-
12		899 N	834	-0-	-65	-0-	833	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		899 N	800	-0-	-99	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
02		840 N	671	-0-	-169	-0-	670	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-			-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10568 - 10680			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10913 - 11013			
10		775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3		Y	-0-			-0-
11		780 N	600	-0-	-180	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-			-0-
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10586 - 10646			
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1 9	Y	1			33
11		480 N	345	-0-	-135	-0-	342	3	3 9	Y	3			36
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3 9	Y	3			39
01		465 N	376	-0-	-89	-0-	374	3	2 9	Y	2			41
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8 9	Y	7			48
*03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	183863	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10440	- 10609	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3			Y	-0-			15
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			Y	-0-			15
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 3		1 9	Y	1			16
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			Y	-0-	9 1		7
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3		1 9	Y	1			8
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-	8 1		-0-

DAVIS GAS UNIT "E"		WELL #:		8	RRCID ->	185084	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10524	- 10630	
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3			Y	-0-			-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	61 3		1 9	Y	1			1
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			Y	-0-			1
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			Y	-0-	1 1		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			Y	-0-			-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	185302	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10669	- 10893	
10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2185 3		7 9	Y	6			40
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1576 3		12 9	Y	11			51
12	930 N	688	-0-	-242	-0-	680 3		8 9	Y	7			58
01	1829 N	443	-0-	-1386	-0-	431 3		12 9	Y	11			69
*02	1484 N	138	-0-	-1346	-0-	136 3		2 9	Y	2			71
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			Y	-0-			71

HARRISON, H GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	207678	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10606	- 10676	
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1609 3		10 9	Y	9			72
11	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1444 3		10 9	Y	9			81
12	1798 N	1479	-0-	-319	-0-	1469 3		10 9	Y	9			90
01	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	1421 3		11 9	Y	10			100
02	1344 N	1286	-0-	-58	-0-	1278 3		8 9	Y	7	17 1		90
*03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1385 3		12 9	Y	11			101

CULVER, G.W. GU		WELL #:		1H	RRCID ->	251483	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10918	- 13720	
10	3937 X	2247	-0-	-1690	-0-	86 1		2148 3	N	12	2 8		109
						13 9							
11	3810 X	2241	-0-	-1569	-0-	125 1		2097 3	N	17	2 8		124
						19 9							
12	2201 X	933	-0-	-1268	-0-	108 1		816 3	N	8			132
						9 9							
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	233 1		3285 3	N	25			157
						28 9							
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	303 1		3443 3	N	20	3 8		174
						22 9							
03	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	125 1		1736 3	N	16	1 8		189
						18 9							

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		3 T	RRCID ->	272480	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10398	- 10601	
10	899 X	840	-0-	-59	-0-	840 3			Y	-0-			1
11	870 X	705	-0-	-165	-0-	705 3			Y	-0-			1
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	894 3		1 9	Y	1			2
01	837 X	719	-0-	-118	-0-	719 3			Y	-0-	1 1		1
02	756 X	627	-0-	-129	-0-	626 3		1 9	Y	1			2
03	837 X	714	-0-	-123	-0-	714 3			Y	-0-	2 1		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			29
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-			29
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-			29
01		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-			29
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-			29
*03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738															
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			18
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-			18
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-			18
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			18
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			18
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732															
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635															
10		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	77	1	8
11		2250 N	2123	-0-	-127	-0-	2123	2			Y	-0-			8
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-			8
01		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-			8
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-			8
*03		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-			8

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609															
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	39	1	4
11		1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			Y	-0-			4
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-			4
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-			4
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			4
*03		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-			4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630															
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	55	1	6
11		600 X	289	-0-	-311	-0-	289	2			Y	-0-			6
12		620 X	353	-0-	-267	-0-	353	2			Y	-0-			6
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			6
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			6
*03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690															
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	6	1	1
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			1
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			1
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			1
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			1
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785															
10		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2104	2	13	9	Y	12	11	1	13
11		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2121	2	14	9	Y	13	13	1	13
12		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2180	2	15	9	Y	14	12	1	15
01		2108 N	2052	-0-	-56	-0-	2039	2	13	9	Y	12	14	1	13
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1684	2	14	9	Y	13	10	1	16
*03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12	15	1	13

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069															
10		2573 N	2539	-0-	-34	-0-	2516	2	23	9	Y	21	21	1	24
11		2490 N	2265	-0-	-225	-0-	2235	2	30	9	Y	27	25	1	26
12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2214	2	29	9	Y	26	23	1	29
01		2542 N	2154	-0-	-388	-0-	2126	2	28	9	Y	25	28	1	26
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1485	2	26	9	Y	24	19	1	31
*03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	Y	25	30	1	26

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825															
10		192 X	48	-0-	-144	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	52	-0-	52	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	57	-0-	57	-0-	56	2	1	9	Y	1			1
03		T. A.	41	-0-	41	-0-	41	2			Y	-0-	1	1	-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786															
10		48 X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832															
10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2469	2	14	9	Y	13	12	1	14
11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2293	2	17	9	Y	15	14	1	15
12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2246	2	15	9	Y	14	13	1	16
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2192	2	15	9	Y	14	16	1	14
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	Y	15	11	1	18
*03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1759	2	15	9	Y	14	17	1	15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1573	2	17	9	Y	17
11		1680 N	1556	-0-	-124	-0-	1535	2	21	9	Y	18
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	20
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	Y	22
*03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1337	2	19	9	Y	18

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744												
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1901	2	14	9	Y	14
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1900	2	15	9	Y	14
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17	9	Y	16
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	2	14	9	Y	14
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	Y	17
*03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801												
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1796	2	17	9	Y	17
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1816	2	21	9	Y	18
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1866	2	20	9	Y	20
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	Y	18
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	Y	22
*03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	2	19	9	Y	18

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694												
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	93
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	93
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797												
10		2604 X	1157	-0-	-1447	-0-	1157	2			N	19
11		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2709	2	80	9	N	91
12		2604 X	1601	-0-	-1003	-0-	1580	2	21	9	N	110
01		2604 X	1464	-0-	-1140	-0-	1400	2	64	9	N	168
02		2352 X	1825	-0-	-527	-0-	1816	2	9	9	N	92
03		2604 X	2087	-0-	-517	-0-	2053	2	34	9	N	40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019												
10	341 X	161	-0-	-180	-0-	161	2	Y	-0-		-0-	
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-		-0-	
12	310 X	210	-0-	-100	-0-	210	2	Y	-0-		-0-	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-		-0-	
*02	504 N	93	-0-	-411	-0-	93	2	Y	-0-		-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797												
10	248 N	48	-0-	-200	-0-	48	2	Y	-0-		-0-	
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-	
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-	

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948												
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		20	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		20	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		20	
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		20	
*02	336 N	82	-0-	-254	-0-	82	2	N	-0-		20	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		20	

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794												
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		118	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		118	
12	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2	N	-0-		118	
01	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2	N	-0-		118	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	281	2	N	84		202	
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		202	

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783												
10	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	2	N	-0-		136	
11	690 N	47	-0-	-643	-0-	47	2	N	-0-		136	
12	620 N	73	-0-	-547	-0-	73	2	N	-0-		136	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		136	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		136	
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		136	

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		527 N	342	-0-	-185	-0-	342	2		N	-0-			83
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-			83
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			83
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			83
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			83
03		527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-			83

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

10		341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2		N	-0-			25
*11		27	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			25
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			105
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	3	17	9	N	15		120
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1082	3	36	9	N	33		153
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	3	2	9	N	2	126 1	29
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-		29
*03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-		29

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			30
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			30
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			30
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			30
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			30
*03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7812 X	6970	-0-	-842	-0-	6937	2	33	9	N	30			100
11	7020 X	6704	-0-	-316	-0-	6660	2	44	9	N	40			140
12	6913 X	6273	-0-	-640	-0-	6272	2	1	9	N	1			141
01	7502 X	6448	-0-	-1054	-0-	6419	2	29	9	N	26			167
*02	6776 X	5412	-0-	-1364	-0-	5412	2			N	-0-			167
03	6975 X	1774	-0-	-5201	-0-	1774	2			N	-0-			167

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2565	2	24	9	N	22			67
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2540	2	13	9	N	12			79
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11			90
01	2604 N	1814	-0-	-790	-0-	1790	2	24	9	N	22			112
02	2380 N	2130	-0-	-250	-0-	2130	2			N	-0-			112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			53
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			53
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			53
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-			53
02	DLQ G-10	310	-0-	310	616	310	2			Y	-0-			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	616					Y	NO RPT			53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			151
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			151
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			151
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-			151
02	DLQ G-10	127	-0-	127	261	127	2			Y	-0-			151
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT			151

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			43
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-			43
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			43
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	2353	2353	2			Y	-0-			43
02	DLQ G-10	2427	-0-	2427	4780	2427	2			Y	-0-			43
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4780					Y	NO RPT			43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

10	2728 X	2273	-0-	-455	-0-	2262	2	11	9	Y	10			95
11	2580 X	2246	-0-	-334	-0-	2232	2	14	9	Y	13			108
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	Y	10			118
01	DLQ G-10	2303	-0-	2303	2303	2277	2	26	9	Y	24			142
02	DLQ G-10	2311	-0-	2311	4614	2277	2	34	9	Y	31			173
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4614					Y	NO RPT			173

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
COOK EXPLORATION CO. 174337																	
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634																	
10	1860	X	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					165
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					165
12	2325	X	1260	-0-	-1065	-0-	1260	2			N	-0-					165
01	2325	X	1384	-0-	-941	-0-	1384	2			N	-0-					165
02	2100	X	882	-0-	-1218	-0-	882	2			N	-0-					165
03	1798	X	1129	-0-	-669	-0-	1129	2			N	-0-					165

CRATON OPERATING LLC 186717																	
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302																	
10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	363	1	7618	2	N	109					271
							120	9									
11	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	349	1	7075	2	N	82	169	1			184
							90	9									
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	362	1	7220	2	N	45	166	1			63
							50	9									
01	0	W	6786	-0-	6786	6786	303	1	6387	2	N	87					150
							96	9									
02	0	W	5835	-0-	5835	12621	268	1	5501	2	N	60					210
							66	9									
03	0	W	7609	-0-	7609	20230	320	1	7212	2	N	70	186	1			94
							77	9									

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																	
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751																	
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	13	1	84	3	N	-0-					13
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	8	1	79	3	N	-0-					13
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					13
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					13
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					13
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																	
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678												COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10806		PERF.10607 - 10684	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE				
10		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	112 1	1157 3		N	2	2 8		53			
11		1590 N	449	-0-	-1141	-0-	80 1	369 3		N	-0-			53			
12		1767 N	1194	-0-	-573	-0-	96 1	1098 3		N	-0-			53			
01		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	160 1	841 3		N	-0-			53			
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	128 1	717 3		N	1	1 8		53			
							1 9										
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			53			

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093												COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10595 - 10660	
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	85 1	577 3		N	177	182 1		46			
							195 9										
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	56 1	579 3		N	120			166			
							132 9										
12		868 N	740	-0-	-128	-0-	597 3	143 9		N	130	181 1		115			
01		868 N	749	-0-	-119	-0-	632 3	117 9		N	106	1 8		220			
02		728 N	692	-0-	-36	-0-	584 3	108 9		N	98	165 1		153			
*03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	703 3	100 9		N	91	184 1		60			

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362												COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10620 - 10690	
10		4185 X	3478	-0-	-707	-0-	648 1	2776 3		N	49	5 8		150			
							54 9										
11		4050 X	3087	-0-	-963	-0-	486 1	2590 3		N	10	5 8		155			
							11 9										
12		3999 X	2881	-0-	-1118	-0-	248 1	2588 3		N	41	1 8		195			
							45 9										
01		3875 X	2513	-0-	-1362	-0-	248 1	2220 3		N	41	181 1	5 8	50			
							45 9										
02		3500 X	1713	-0-	-1787	-0-	224 1	1463 3		N	24	1 8		73			
							26 9										
03		3472 X	3022	-0-	-450	-0-	248 1	2721 3		N	48	4 8		117			
							53 9										

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519												COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10630 - 10704	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905												COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10621 - 10688	
10		341 N	230	-0-	-111	-0-	29 1	198 3		N	3			37			
							3 9										
11		360 N	195	-0-	-165	-0-	17 1	176 3		N	2			39			
							2 9										
12		248 N	165	-0-	-83	-0-	164 3	1 9		N	1			40			
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	164 3	2 9		N	2			42			
02		196 N	121	-0-	-75	-0-	121 3			N	-0-			42			
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3			N	-0-			42			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2821 X	2738	-0-	-83	-0-	472	1	2251	3	N	14	3 8	21
							15	9						
11		2730 X	2035	-0-	-695	-0-	309	1	1718	3	N	7	3 8	25
							8	9						
12		2201 X	1850	-0-	-351	-0-	155	1	1689	3	N	5		30
							6	9						
01		2728 X	1354	-0-	-1374	-0-	150	1	1192	3	N	11	1 8	40
							12	9						
02		2464 X	1253	-0-	-1211	-0-	140	1	1103	3	N	9	3 8	46
							10	9						
03		2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	155	1	1438	3	N	9	4 8	51
							10	9						

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	32 1	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626														
10		7688 X	6602	-0-	-1086	-0-	1135	1	5444	3	N	21	3 8	41
							23	9						
11		7440 X	6248	-0-	-1192	-0-	854	1	5350	3	N	40	3 8	78
							44	9						
12		7595 X	5825	-0-	-1770	-0-	372	1	5406	3	N	43		121
							47	9						
01		6913 X	4406	-0-	-2507	-0-	360	1	4003	3	N	39	2 8	158
							43	9						
02		6048 X	4211	-0-	-1837	-0-	324	1	3851	3	N	33	3 8	188
							36	9						
03		6603 X	5199	-0-	-1404	-0-	372	1	4798	3	N	26	163 1	4 8
							29	9						47

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785														
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	305	3	N	-0-		28
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	-0-		28
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		28
01		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-		28
02		308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-		28
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-		28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760															
10		1147 N	888	-0-	-259	-0-	109	1	775	3	N	4	117	1	20
							4	9							
11		960 N	792	-0-	-168	-0-	67	1	719	3	N	5			25
							6	9							
12		961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-			25
01		899 N	511	-0-	-388	-0-	507	3	4	9	N	4	1	8	28
02		728 N	606	-0-	-122	-0-	606	3			N	-0-			28
*03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2			30

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837															
10		930 N	871	-0-	-59	-0-	108	1	757	3	N	5	2	8	81
							6	9							
11		870 N	622	-0-	-248	-0-	52	1	558	3	N	11	79	1	13
							12	9							
12		930 N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-			13
01		868 N	689	-0-	-179	-0-	687	3	2	9	N	2			15
02		588 N	544	-0-	-44	-0-	542	3	2	9	N	2	1	8	16
03		713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-			16

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835															
10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	71	1	-0-
11		720 N	39	-0-	-681	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
CLEMENS		WELL #:		2	RRCID ->	155240	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10664 - 10737	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SATTERWHITE		WELL #:		2	RRCID ->	155591	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10771 - 10834	
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	17	1	121	3	N	-0-	-0-
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	10	1	108	3	N	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-	-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-

STINCHCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	156042	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	11178	PERF.10880 - 11053	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	21	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST		WELL #:		3	RRCID ->	156255	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10675 - 10751	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	51	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STINCHCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	156847	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10988 - 11150	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	19	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST		WELL #:		6	RRCID ->	159360	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10881	PERF.10688 - 10804	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	21	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST		WELL #:		5	RRCID ->	160078	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10636 - 10710	
10	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2021												

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
DOBY				WELL #: 2	RRCID -> 168812	COMPL. DATE 05/25/1998	TOTAL DEPTH 11118	PERF.10717	- 10828					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBY				WELL #: 4	RRCID -> 185621	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10720	- 10770					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY				WELL #: 7	RRCID -> 188144	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 10835	PERF.10598	- 10654					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBY				WELL #: 3	RRCID -> 188852	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10793	- 10848					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY				WELL #: 8	RRCID -> 189079	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10572	- 10628					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENS				WELL #: 8	RRCID -> 198379	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 10947	PERF.10752	- 10784					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																	
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		41013 X	36674	-0-	-4339	-0-	36286	3	388	9	N	353	190	1	23	8	215
11		39030 X	34727	-0-	-4303	-0-	34385	3	342	9	N	311	339	1	22	8	165
12		39401 X	35233	-0-	-4168	-0-	34807	3	426	9	N	387	372	1	3	8	177
01		38750 X	34031	-0-	-4719	-0-	33637	3	394	9	N	358	361	1	14	8	160
02		34020 X	30444	-0-	-3576	-0-	30127	3	317	9	N	288	379	1	14	8	55
03		36673 X	32878	-0-	-3795	-0-	32515	3	363	9	N	330	175	1	23	8	187

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176																	
10		22909 X	16086	-0-	-6823	-0-	15948	3	138	9	N	125	154	1	21	8	105
11		17730 X	15710	-0-	-2020	-0-	15564	3	146	9	N	133	176	1	21	8	41
12		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	16886	3	143	9	N	130	4	8			167
01		16275 X	16040	-0-	-235	-0-	15872	3	168	9	N	153	155	1	14	8	151
02		14672 X	11310	-0-	-3362	-0-	11185	3	125	9	N	114	166	1	11	8	88
03		17019 X	13102	-0-	-3917	-0-	12975	3	127	9	N	115	14	8			189

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556																	
10		38874 X	29872	-0-	-9002	-0-	1527	1	28047	3	N	271	168	1	16	8	130
							298	9									
11		36690 X	32136	-0-	-4554	-0-	1447	1	30357	3	N	302	173	1	22	8	237
							332	9									
12		37913 X	32944	-0-	-4969	-0-	1527	1	31070	3	N	315	366	1	4	8	182
							347	9									
01		36394 X	31034	-0-	-5360	-0-	1518	1	29201	3	N	286	185	1	13	8	270
							315	9									
02		32872 X	27375	-0-	-5497	-0-	1451	1	25596	3	N	298	379	1	14	8	175
							328	9									
*03		277902 X	277902	-0-	-0-	-0-	1542	1	276004	3	N	324	384	1	23	8	92
							356	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983																	
10		31248 X	23047	-0-	-8201	-0-	1180	1	21659	3	N	189	177	1	15	8	75
							208	9									
11		28440 X	25848	-0-	-2592	-0-	1167	1	24462	3	N	199	191	1	17	8	66
							219	9									
12		29388 X	24919	-0-	-4469	-0-	1157	1	23554	3	N	189	3	8			252
							208	9									
01		29233 X	24023	-0-	-5210	-0-	1545	1	22269	3	N	190	177	1	2	8	263
							209	9									
02		26404 X	21446	-0-	-4958	-0-	1743	1	19482	3	N	201	381	1			83
							221	9									
03		26722 X	22700	-0-	-4022	-0-	1859	1	20630	3	N	192	181	1			94
							211	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490																	
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
LONG TRUSTS, THE 507585															
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780										COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 10947		PERF.10696 - 10784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			100		
11		150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2	N	-0-			100		
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			100		
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			100		
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			100		
*03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			100		

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861															
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658										COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10496 - 10566	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525										COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10590 - 10654	
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			72		
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	85	2	N	23			95		
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			95		
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	N	2			97		
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			97		
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	51	2	N	2			99		

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486										COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10532 - 10675	
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	7			96		
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	3			99		
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			99		
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-			99		
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	5			104		
*03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	7			111		

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908										COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10528 - 10668	
10		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	10			65		
11		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	18			83		
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	8			91		
01		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	13			104		
02		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	1	59	1	46		
*03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	32			78		

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187										COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10570 - 10655	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		601861							
CULPEPPER		WELL #:		7	RRCID ->	166631	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10542 - 10584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			70
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			70
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-			70
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			70
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			70
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			70

FLEWELLEN		WELL #:		7	RRCID ->	167233	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10534 - 10590
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLEWELLEN		WELL #:		9	RRCID ->	172550	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10592 - 10682
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		659844	RRCID ->	261584	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11215 - 15000
WILLIAMS GU		4H									
10	4867 X	4836	-0-	-31	-0-	4836 2	N	-0-			244
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2	N	-0-			244
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2	N	-0-			244
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2	N	-0-			244
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-		N	-0-			244
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-		N	NO RPT			244

WILLIAMS GU		WELL #:		5H	RRCID ->	264520	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11201 - 14600
10	6138 X	5294	-0-	-844	-0-	5294 2	N	-0-			194
11	5940 X	5041	-0-	-899	-0-	5041 2	N	-0-			194
12	5952 X	3998	-0-	-1954	-0-	3998 2	N	-0-			194
01	5797 X	5307	-0-	-490	-0-	5307 2	N	-0-			194
02	5124 X	4586	-0-	-538	-0-	4529 2	N	52	162 1		84
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-		N	NO RPT			84

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		WELL #:		674342	RRCID ->	146167	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730 - 10632
TUTTLE, A.J.		4									
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3131 2	N	10			14
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	8			22
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3174 2	N	45	51 1		16
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3242 2	N	52	60 1		8
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2876 2	N	34			42
*03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3074 2	N	49	66 1		25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1					136
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1364	2	1	9	N	1					137
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1	9	N	1					138
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1					139
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1					140
*03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1					141

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4114	2	1	9	N	1					75
11	3390 X	3184	-0-	-206	-0-	3182	2	2	9	N	2					77
12	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5175	2	2	9	N	2					79
01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5533	2	6	9	N	5					84
02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5029	2	2	9	N	2					86
*03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1	9	N	1					87

R2Q OPERATING LLC 687719
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					8
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					8
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					8
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					8
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					83
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					83
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					83
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					83
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					7
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					7
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					7
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					7
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			38
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			38
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			38
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			38
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			38
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803															
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			24
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			24
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			24
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			24
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			24
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606															
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521															
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			74
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			71
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			71
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-			71
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	285	3	110	9	N	100			171
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			171

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494															
10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			23
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2280	3	63	9	N	57			80
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			80
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			80
02		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2155	3	77	9	N	70	122	1	28
03		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			28

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642															
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1338	3	99	9	N	90			128
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1293	3	35	9	N	32			160
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1479	3	54	9	N	49	186	1	23
01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1581	3	28	9	N	25			48
02		1232 N	219	-0-	-1013	-0-	154	3	65	9	N	59	71	1	36
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			36

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552															
10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	196	1	1279	2	N	-0-			27
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	173	1	916	2	N	169	171	1	25
							186	9							
12		1333 N	1093	-0-	-240	-0-	107	1	986	2	N	-0-			25
01		1333 N	880	-0-	-453	-0-	88	1	792	2	N	-0-			25
02		1204 N	829	-0-	-375	-0-	63	1	766	2	N	-0-			25
03		1085 N	736	-0-	-349	-0-	70	1	666	2	N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																							
BOSWELL				WELL #: 1				RRCID -> 127843				COMPL. DATE 06/17/2013				TOTAL DEPTH 11100				PERF. 9304 - 10691			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							

STEVENS GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 136060				COMPL. DATE 09/25/1990				TOTAL DEPTH 10670				PERF.10445 - 10581			
10	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	1550	2	13	9	N	12				116							
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	N	23	123	1		16							
12	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1575	2	9	9	N	8				24							
01	1550	N	892	-0-	-658	-0-	892	2			N	-0-				24							
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	N	11				35							
03	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1478	2	15	9	N	14				49							

TOLER GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 136722				COMPL. DATE 11/13/1990				TOTAL DEPTH 10796				PERF.10531 - 10644			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							

FISHER-DUNCAN GU				WELL #: 1				RRCID -> 138228				COMPL. DATE 04/09/1991				TOTAL DEPTH 10700				PERF.10488 - 10620			
10	1457	N	970	-0-	-487	-0-	129	1	841	2	N	-0-				18							
11	1440	N	16	-0-	-1424	-0-	3	1	13	2	N	-0-				18							
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				18							
01	961	N	12	-0-	-949	-0-	1	1	11	2	N	-0-				18							
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	N	72				90							
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	79	9															
							182	1	1741	2	N	10	81	1		19							
							11	9															

MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 138239				COMPL. DATE 05/29/2012				TOTAL DEPTH 10835				PERF. 7581 - 8588			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 139028				COMPL. DATE 06/02/1991				TOTAL DEPTH 10720				PERF.10518 - 10651			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991										TOTAL DEPTH 10844	PERF.10438 - 10608					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2697 N	2648	-0-	-49	-0-	2648	2			N	-0-					17
11	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					17
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					17
01	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-					17
02	2436 N	2415	-0-	-21	-0-	2415	2			N	-0-					17
03	2666 N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	-0-					17

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10502 - 10623					
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	106	1	692	2	N	-0-					48
11	690 N	578	-0-	-112	-0-	92	1	486	2	N	-0-					48
12	806 N	637	-0-	-169	-0-	62	1	575	2	N	-0-					48
01	806 N	617	-0-	-189	-0-	62	1	555	2	N	-0-					48
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					48
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	58	1	554	2	N	-0-					48

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992										TOTAL DEPTH 10885	PERF.10678 - 10773					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10651 - 10746					
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	51	1	245	2	N	-0-					59
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	40	1	216	2	N	-0-					59
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	36	1	203	2	N	-0-					59
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	38	1	204	2	N	-0-					59
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	2	N	-0-					59
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-					59

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992										TOTAL DEPTH 10725	PERF.10478 - 10560					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992										TOTAL DEPTH 10728	PERF.10558 - 10646					
10	1488 N	1048	-0-	-440	-0-	1048	2			N	-0-					30
11	1470 N	104	-0-	-1366	-0-	12	2	92	9	N	84	52	1			62
12	1519 N	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-					62
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					62
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	45	1			17
*03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					17

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015										TOTAL DEPTH 10675	PERF.10386 - 10546					
10	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					25
11	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	1878	2			N	-0-					25
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					25
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					25
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					25
*03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	48	-0-	-76	-0-	8	1	40	2	N	-0-			47
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	N	-0-			47
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	44	2	N	15			62
							17	9							
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-			62
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	8	1	43	2	N	-0-			62
*03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	130	172	1	20
							143	9							

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THRASHER, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602															
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			19
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			19
12		558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-			19
01		744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-			19
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			19
*03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			19

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663															
10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			34
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2721	2	135	9	N	123	129	1	28
12		2852 N	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			N	-0-			28
01		2883 N	1282	-0-	-1601	-0-	1282	2			N	-0-			28
02		2604 N	593	-0-	-2011	-0-	593	2			N	-0-			28
03		2635 N	620	-0-	-2015	-0-	620	2			N	-0-			28

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626															
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			49
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-			49
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			49
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			49
02		224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-			49
*03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	186	2	142	9	N	129	164	1	14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1922 N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-				19
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-				19
12		1736 N	1071	-0-	-665	-0-	1071	2			N	-0-				19
01		1829 N	1579	-0-	-250	-0-	1579	2			N	-0-				19
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-				19
*03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-				19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	2	Y	-0-				-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-				-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-				-0-
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	13	1	119	2	Y	-0-				-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-				-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-				-0-
							2	9								2

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		9-T	RRCID ->	154897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10590	- 10694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #:		10	RRCID ->	154967	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7456	- 10568
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-		22
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		22
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1256	2	125 9	N	114	117 1	19
01	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2		N	-0-		19
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2		N	-0-		19
03	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2		N	-0-		19

TOLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	157547	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10608	- 10698
10	4743 X	4437	-0-	-306	-0-	4437	2		N	-0-		18
11	4650 X	4017	-0-	-633	-0-	4017	2		N	-0-		18
12	4805 X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2		N	-0-		18
01	4805 X	3896	-0-	-909	-0-	3896	2		N	-0-		18
02	4004 X	3500	-0-	-504	-0-	3500	2		N	-0-		18
03	4433 X	4273	-0-	-160	-0-	4186	2	87 9	N	79		97

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	167965	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10456 - 10549
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	9	1	117 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81 2	Y	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102 2	Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	169638	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10466 - 10542	
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570 2	Y	-0-		-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	658 2	Y	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737 2	Y	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	616 2	Y	-0-		-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587 2	Y	-0-		-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624 2	Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	171167	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	10662	PERF.10343 - 10517	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	171492	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10434 - 10533	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	14 1	204 2		Y	-0-		-0-
11	390 N	146	-0-	-244	-0-	11 1	135 2		Y	-0-		-0-
12	403 N	123	-0-	-280	-0-	9 1	114 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	13 1	180 2		Y	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 2		Y	-0-		-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2		Y	-0-		-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768												
10	1457 X	398	-0-	-1059	-0-	53 1	345 2		Y	-0-		117
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	237 1	1256 2		Y	7		124
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	389 1	3588 2		Y	30		154
01	3100 N	4335	-0-	1235	1235	431 1	3885 2		Y	17		171
02	2800 N	3936	-0-	1136	2371	299 1	3609 2		Y	25		196
*03	6452 X	4081	-0-	-2371	-0-	386 1	3687 2		Y	7		203

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876												
10	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	176 1	1148 2		N	-0-		125
11	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	162 1	860 2		N	-0-		125
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	145 1	1341 2		N	-0-		125
01	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	114 1	1030 2		N	-0-		125
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	85 1	1020 2		N	-0-		125
03	1457 N	4	-0-	-1453	-0-	4 2			N	-0-		125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10636 - 10737		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			17
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	362 2		N	-0-			17
12		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			17
01		403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-			17
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			17
*03		3100 N	3843	-0-	743	-0-	3843 2		N	-0-			17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10730 - 10836		
10		124 N	62	-0-	-62	-0-	15 1	47 2	N	-0-			19
11		750 N	462	-0-	-288	-0-	105 1	357 2	N	-0-			19
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	145 1	455 2	N	-0-			19
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	13 1	23 2	N	-0-			19
02		420 N	308	-0-	-112	-0-	140 1	168 2	N	-0-			19
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006										TOTAL DEPTH 11030	PERF.10828 - 10986		
10		310 N	49	-0-	-261	-0-	49 2		N	-0-			102
11		210 N	55	-0-	-155	-0-	55 2		N	-0-			102
12		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2		N	-0-			102
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			102
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	108 2	13 9	N	12			114
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			114

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH 10808	PERF.11567 - 13295		
10		6603 X	4389	-0-	-2214	-0-	899 1	3470 2	N	18			110
11		6390 X	2898	-0-	-3492	-0-	517 1	2259 2	N	111	182 1		39
12		6603 X	5852	-0-	-751	-0-	870 1	4953 2	N	26			65
01		4402 X	3228	-0-	-1174	-0-	783 1	2432 2	N	12			77
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	772 1	3708 2	N	25			102
03		5859 X	3628	-0-	-2231	-0-	889 1	2722 2	N	15			117

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH 10985	PERF.10719 - 10804		
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009										TOTAL DEPTH 10761	PERF.11268 - 13954		
10		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	941 1	4508 2	Y	-0-			66
11		5190 X	4913	-0-	-277	-0-	772 1	4141 2	Y	-0-			66
12		5363 X	5232	-0-	-131	-0-	797 1	4435 2	Y	-0-			66
01		5518 X	4948	-0-	-570	-0-	782 1	4166 2	Y	-0-			66
02		4928 X	4591	-0-	-337	-0-	848 1	3743 2	Y	-0-			66
03		5456 X	5224	-0-	-232	-0-	901 1	4323 2	Y	-0-			66

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	592	1	8678	2	N	30					55
						33	9									
11	8520 X	7653	-0-	-867	-0-	538	1	6629	2	N	41	66	1			30
						441	4	45	9							
12	8804 X	7535	-0-	-1269	-0-	561	1	6931	2	N	39					69
						43	9									
01	9300 X	8860	-0-	-440	-0-	588	1	8199	2	N	66	96	1			39
						73	9									
02	8400 X	8136	-0-	-264	-0-	520	1	7558	2	N	53					92
						58	9									
03	9300 X	8407	-0-	-893	-0-	575	1	7782	2	N	45	100	1			37
						50	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					65
11	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					65
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					65
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					65
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					65
*03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1	45	1			118
11	1080 N	869	-0-	-211	-0-	855	2	14	9	N	13					131
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					132
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					132
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	770	2			N	-0-					132
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					132

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

10	651 N	545	-0-	-106	-0-	541	2	4	9	N	4					176
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10	159	1	1	8	26
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					33
01	558 N	437	-0-	-121	-0-	428	2	9	9	N	8	1	8			40
02	560 N	346	-0-	-214	-0-	340	2	6	9	N	5	1	8			44
03	713 N	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-					44

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		124 N	69	-0-	-55	-0-	52	2	17	9	Y	15	15
11		120 N	63	-0-	-57	-0-	52	2	11	9	Y	10	15
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	17
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	11	2	6	9	Y	5	17
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	41	2	6	9	Y	5	22
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	Y	5	27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	Y	-0-	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	Y	-0-	-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	Y	-0-	-0-
01		93 N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	2	Y	-0-	-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	Y	-0-	-0-
03		124 N	57	-0-	-67	-0-	11	1	46	2	Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	65	1	50	2	Y	-0-	6
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	84	1	63	2	Y	13	19
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	14	9	87	1	Y	12	31
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	9	119	1	Y	3	34
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	9	56	1	Y	-0-	34
*03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	94	1	122	2	Y	15	15
							17	9					

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	118	1	127	2	Y	-0-	-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	157	1	149	2	Y	-0-	-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	188	1	102	2	Y	-0-	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	160	1	119	2	Y	-0-	-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	124	1	123	2	Y	-0-	-0-
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	140	1	212	2	Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	235	1	300	2	Y	-0-	-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	294	1	309	2	Y	-0-	-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	401	1	240	2	Y	-0-	-0-
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	367	1	310	2	Y	-0-	-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	236	1	266	2	Y	-0-	-0-
03		651 N	643	-0-	-8	-0-	238	1	405	2	Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	414	1	1067	2	Y	4		42
11	1410 N	1168	-0-	-242	-0-	304	1	856	2	Y	7		49
12	1457 N	1256	-0-	-201	-0-	275	1	975	2	Y	5	49 1	5
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	406	1	1087	2	Y	1		6
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	472	1	1090	2	Y	-0-		6
*03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	446	1	1793	2	Y	6		12

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	324	1	836	2	Y	-0-		-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	216	1	599	2	Y	-0-		-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	240	1	866	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	506	-0-	-641	-0-	151	1	355	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	1116 N	220	-0-	-896	-0-	66	1	154	2	Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	316	1	419	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	274	1	285	2	Y	-0-		-0-
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	427	1	256	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	573	-0-	-171	-0-	313	1	260	2	Y	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	208	1	230	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	231	1	390	2	Y	-0-		-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	133	1	268	2	Y	9		95
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	50	1	38	2	Y	18		113
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	428	1	1612	2	Y	9	112 1	10
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	191	1	448	2	Y	4		14
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	211	1	438	2	Y	-0-		14
03	1271 N	300	-0-	-971	-0-	84	1	201	2	Y	14		28

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	610	1	1606	2	Y	-0-		-0-
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	501	1	1470	2	Y	-0-		-0-
12	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	568	1	2165	2	Y	-0-		-0-
01	2170 N	948	-0-	-1222	-0-	274	1	674	2	Y	-0-		-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	211	1	422	2	Y	-0-		-0-
03	2170 N	1859	-0-	-311	-0-	381	1	1478	2	Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	PERF.	9162 - 10696					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	PERF.	9362 - 10910					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH	PERF.	7613 - 10821					
10		2325 X	1581	-0-	-744	-0-	434	1	1147	2	Y	-0-					-0-
11		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	485	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	438	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	555	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02		1428 X	1244	-0-	-184	-0-	376	1	868	2	Y	-0-					-0-
*03		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	1204	1	5172	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	PERF.	7879 - 10811					
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	171	1	206	2	Y	-0-					11
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	234	1	239	2	Y	23					34
							25	9									
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	916	1	574	2	Y	20					54
							22	9									
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	386	1	328	2	Y	6					60
							7	9									
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	528	1	639	2	Y	-0-					60
*03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	700	1	1309	2	Y	26	60	1			26
							29	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	PERF.	9318 - 10731					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984										TOTAL DEPTH	PERF.	10979.10726 - 10831					
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					10
11		1230 N	849	-0-	-381	-0-	849	2			N	-0-					10
12		1364 N	884	-0-	-480	-0-	884	2			N	-0-					10
01		1364 N	145	-0-	-1219	-0-	145	2			N	-0-					10
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					10
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MEADOWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111252		COMPL. DATE 06/08/1984		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELTON, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 116539		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10689 - 10750		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 L		RRCID -> 120822		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10200 - 10492		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133080		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 10716		PERF.10364 - 10525		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136219		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7490 - 10586		
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			13
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-			13
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2	Y	-0-			13
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-			13
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	638	2	31 9 Y	28			41
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847	2	21 9 Y	19			60

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138416		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10550 - 10646		
10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4325	2	50 9 Y	45			70
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3084	2	9 9 Y	8	63	1	15
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1669	2	14 9 Y	13			28
01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2563	2	14 9 Y	13			41
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4061	2	17 9 Y	15			56
*03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	2	22 9 Y	20	62	1	14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
MEADOWS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139928			COMPL. DATE 11/06/1991			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	935 2	Y	2	1 1	6	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30 1 6 9	980 2	Y	5	10 1	1	
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	32 1 6 9	1040 2	Y	5	5 1	1	
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	31 1 7 9	1009 2	Y	6		7	
02	2800 N	4341	-0-	1541	1541	129 1 8 9	4204 2	Y	7	6 1	8	
*03	3100 N	3094	-0-	-6	1535	87 1 7 9	3000 2	Y	6	11 1	3	

KILLINGSWORTH			WELL #: 2		RRCID -> 141007			COMPL. DATE 03/14/1992			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819	

10	744 N	722	-0-	-22	-0-	21 1 2 9	699 2	Y	2	2 1	7	
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	48 1 4 9	1547 2	Y	4	10 1	1	
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	67 1 6 9	2206 2	Y	5	5 1	1	
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9	980 2	Y	4		5	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	44 1 6 9	1422 2	Y	5	3 1	7	
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9	1262 2	Y	1	6 1	2	

SPEAR			WELL #: 4		RRCID -> 142040			COMPL. DATE 07/13/1992			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	

SPEAR			WELL #: 5		RRCID -> 142218			COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788	

10	372 N	319	-0-	-53	-0-	9 1	310 2	Y	-0-		-0-	
11	420 N	241	-0-	-179	-0-	7 1	234 2	Y	-0-		-0-	
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	9 1	304 2	Y	-0-		-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13 1	431 2	Y	-0-		-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	11 1	350 2	Y	-0-		-0-	
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	7 1	227 2	Y	-0-		-0-	

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142591			COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060	

10	2139 X	469	-0-	-1670	-0-	469 2		Y	-0-		108	
11	2070 X	87	-0-	-1983	-0-	87 2		Y	-0-		108	
12	2139 X	33	-0-	-2106	-0-	33 2		Y	-0-		108	
01	2139 X	745	-0-	-1394	-0-	650 2	95 9	Y	86		194	
02	1932 X	1184	-0-	-748	-0-	1122 2	62 9	Y	56	158 1	92	
*03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1472 2	114 9	Y	104	156 1	40	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	20	9	622	2	Y	18	12 1	46
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	46	9	579	2	Y	42	79 1	9
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	16	1	46	9	516	2	Y	42	41 1	10
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	16	1	47	9	527	2	Y	43		53
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	14	1	72	9	441	2	Y	65	50 1	68
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	16	1	50	9	557	2	Y	45	91 1	22

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780															
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	42	1	4	9	1383	2	Y	4	3 1	10
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	43	1	12	9	1388	2	Y	11	19 1	2
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	52	1	11	9	1700	2	Y	10	10 1	2
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	12	9	1102	2	Y	11		13
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	15	9	1474	2	Y	14	12 1	15
*03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	54	1	12	9	1867	2	Y	11	21 1	5

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830															
10	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	43	1	37	9	1409	2	Y	34	25 1	101
11	1800 N	1410	-0-	-390	-0-	40	1	95	9	1275	2	Y	86	168 1	19
12	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	40	1	94	9	1322	2	Y	85	83 1	21
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	45	1	94	9	1476	2	Y	85		106
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	45	1	143	9	1478	2	Y	130	99 1	137
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	51	1	100	9	1749	2	Y	91	183 1	45

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021															

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076																	
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					15
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					15
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					15
01	1302	X	5	-0-	-1297	-0-	5	2			Y	-0-					15
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					15
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					15

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852																	
10	2046	N	1417	-0-	-629	-0-	42	1	1375	2	N	-0-					41
11	1830	N	1183	-0-	-647	-0-	36	1	1147	2	N	-0-					41
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398	2	N	-0-					41
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	71	1	2331	2	N	-0-					41
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1504	2	N	-0-					41
03	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	67	1	2304	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842																	
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920																	
10	3100	N	3545	-0-	445	-0-	851	3545	2		Y	-0-					6
11	3000	N	3189	-0-	189	-0-	1040	3189	2		Y	-0-					6
12	4506	X	3466	-0-	-1040	-0-		3466	2		Y	-0-					6
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-		3214	2	6	9	Y	5				11
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-		2763	2	3	9	Y	3	9	1		5
*03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-		2610	2	7	9	Y	6	9	1		2

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784																	
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	376	-0-	-134	-0-	11	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2225	2	Y	15	44
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	17	9	2080	2	Y	38	8
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	42	9	1689	2	Y	37	9
01	651 N	505	-0-	-146	-0-	52	1	479	2	Y	10	19
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	41	9	1220	2	Y	18	26
*03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	15	1	2556	2	Y	41	17
						11	9					
						37	1					
						20	9					
						74	1					
						45	9					
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528												
10	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-	-0-
11	3000 N	3148	-0-	148	148	3148	3			N	-0-	-0-
12	3100 N	3035	-0-	-65	83	3035	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	3029	-0-	-71	12	3029	3			N	-0-	-0-
02	2920 X	2908	-0-	-12	-0-	2908	3			N	-0-	-0-
*03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-	-0-
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506												
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-	-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-	-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
10	4743 X	3914	-0-	-829	-0-	3826	2	88	9	Y	80	125
11	4320 X	2912	-0-	-1408	-0-	2897	2	15	9	Y	14	27
12	3751 X	2845	-0-	-906	-0-	2821	2	24	9	Y	22	49
01	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	3179	2	28	9	Y	25	74
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3848	2	29	9	Y	26	100
03	3906 X	3475	-0-	-431	-0-	3435	2	40	9	Y	36	24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-				7
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-				7
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-				7
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9				16
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	Y	7				9
*03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	Y	11	14	1	17	3

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073																
10		5487 X	668	-0-	-4819	-0-	668	2			Y	-0-				17
11		5310 X	258	-0-	-5052	-0-	258	2			Y	-0-				17
12		5487 X	650	-0-	-4837	-0-	650	2			Y	-0-				17
01		5363 X	1750	-0-	-3613	-0-	1750	2			Y	-0-				17
02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2347	2	43	9	Y	39				56
*03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5145	2	29	9	Y	26				82

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380																
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-				-0-
11		2010 N	1874	-0-	-136	-0-	1874	3			N	-0-				-0-
12		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-				-0-
01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	4472	-0-	1672	-0-	4472	3			N	-0-				-0-
*03		3100 N	1956	-0-	-1144	-0-	528	3			N	-0-				-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481																
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-				-0-
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-				-0-
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-				-0-
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-				-0-
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-				-0-
*03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498																
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-				-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-				-0-
01		899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-				-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				-0-
*03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036																
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3			N	-0-			-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3			N	-0-			-0-
12		2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103 3			N	-0-			-0-
01		2356 N	2046	-0-	-310	-0-	2046 3			N	-0-			-0-
02		2044 N	1920	-0-	-124	-0-	1920 3			N	-0-			-0-
*03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616														
10		2387 X	1186	-0-	-1201	-0-	1186 3			N	-0-			-0-
11		1920 X	1021	-0-	-899	-0-	1021 3			N	-0-			-0-
12		1798 X	1351	-0-	-447	-0-	1351 3			N	-0-			-0-
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3			N	-0-			-0-
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3			N	-0-			-0-
*03		3100 N	3125	-0-	25	25	3125 3			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460														
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3			N	-0-			-0-
11		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3			N	-0-			-0-
12		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3			N	-0-			-0-
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3			N	-0-			-0-
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3			N	-0-			-0-
*03		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3			N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528														
10		3813 X	3750	-0-	-63	-0-	3750 3			N	-0-			-0-
11		2940 X	2787	-0-	-153	-0-	2787 3			N	-0-			-0-
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3			N	-0-			-0-
01		3751 X	3187	-0-	-564	-0-	3187 3			N	-0-			-0-
02		3388 X	2554	-0-	-834	-0-	2554 3			N	-0-			-0-
*03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442														
10		2480 N	1925	-0-	-555	-0-	1925 3			N	-0-			-0-
11		2610 N	1901	-0-	-709	-0-	1901 3			N	-0-			-0-
12		2635 N	1899	-0-	-736	-0-	1899 3			N	-0-			-0-
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3			N	-0-			-0-
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3			N	-0-			-0-
*03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489														
10		1674 N	1313	-0-	-361	-0-	1313 3			N	-0-			-0-
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3			N	-0-			-0-
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3			N	-0-			-0-
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			N	-0-			-0-
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3			N	-0-			-0-
*03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3			N	-0-		-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3			N	-0-		-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3			N	-0-		-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-		-0-
02	924 N	685	-0-	-239	-0-	685 3			N	-0-		-0-
03	1023 N	631	-0-	-392	-0-	631 3			N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552												
10	3069 X	2796	-0-	-273	-0-	2796 3			N	-0-		-0-
11	3360 X	2635	-0-	-725	-0-	2635 3			N	-0-		-0-
12	3472 X	2716	-0-	-756	-0-	2716 3			N	-0-		-0-
01	3472 X	2931	-0-	-541	-0-	2931 3			N	-0-		-0-
02	2688 X	2289	-0-	-399	-0-	2289 3			N	-0-		-0-
03	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760 3			N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540												
10	5363 X	5240	-0-	-123	-0-	5240 3			N	-0-		-0-
11	5190 X	5017	-0-	-173	-0-	5017 3			N	-0-		-0-
12	5518 X	4354	-0-	-1164	-0-	4354 3			N	-0-		-0-
01	5518 X	4345	-0-	-1173	-0-	4345 3			N	-0-		-0-
02	4984 X	4112	-0-	-872	-0-	4112 3			N	-0-		-0-
03	5239 X	5032	-0-	-207	-0-	5032 3			N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748												
10	2387 X	2059	-0-	-328	-0-	2059 2			Y	-0-		127
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			Y	-0-		127
12	2387 X	2128	-0-	-259	-0-	2128 2			Y	-0-		127
01	2387 X	1483	-0-	-904	-0-	1483 2			Y	-0-		127
02	2156 N	1547	-0-	-609	-0-	1547 2			Y	-0-		127
03	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	1780 2			Y	-0-		127

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701												
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 3			N	-0-		-0-
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 3			N	-0-		-0-
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 3			N	-0-		-0-
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 3			N	-0-		-0-
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 3			N	-0-		-0-
*03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		558 N	156	-0-	-402	-0-	156 3			N	-0-	-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-	-0-
12		744 N	222	-0-	-522	-0-	222 3			N	-0-	-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-	-0-
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	222 3			N	-0-	-0-
*03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3			N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532												
10		3064 N	2853	-0-	-211	-0-	2853 3			N	-0-	-0-
11		2970 X	2852	-0-	-118	-0-	2852 3			N	-0-	-0-
12		3069 X	1548	-0-	-1521	-0-	1548 3			N	-0-	-0-
01		3069 X	929	-0-	-2140	-0-	929 3			N	-0-	-0-
02		2772 X	2661	-0-	-111	-0-	2661 3			N	-0-	-0-
*03		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3			N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685												
10		1054 N	931	-0-	-123	-0-	931 3			N	-0-	-0-
11		1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058 3			N	-0-	-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-	-0-
01		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3			N	-0-	-0-
02		980 N	263	-0-	-717	-0-	263 3			N	-0-	-0-
03		1116 N	271	-0-	-845	-0-	271 3			N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
10		1674 N	589	-0-	-1085	-0-	589 3			N	-0-	-0-
11		1050 N	764	-0-	-286	-0-	764 3			N	-0-	-0-
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3			N	-0-	-0-
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-	-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-	-0-
*03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3			N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
10		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3			N	-0-	-0-
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3			N	-0-	-0-
12		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3			N	-0-	-0-
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3			N	-0-	-0-
02		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3			N	-0-	-0-
*03		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3			N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
10		651 N	481	-0-	-170	-0-	481 3			N	-0-	-0-
11		900 N	401	-0-	-499	-0-	401 3			N	-0-	-0-
12		651 N	552	-0-	-99	-0-	552 3			N	-0-	-0-
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	454 3			N	-0-	-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-	-0-
03		558 N	324	-0-	-234	-0-	324 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
10		3224 X	3001	-0-	-223	-0-	3001 3			N	-0-	-0-
11		3150 X	2844	-0-	-306	-0-	2844 3			N	-0-	-0-
12		3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949 3			N	-0-	-0-
01		3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659 3			N	-0-	-0-
02		2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2834 3			N	-0-	-0-
03		3007 X	2653	-0-	-354	-0-	2653 3			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1209 N	965	-0-	-244	-0-	965 3			N	-0-	-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3			N	-0-	-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-	-0-
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-	-0-
02		1092 N	1047	-0-	-45	-0-	1047 3			N	-0-	-0-
*03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3			N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
10		2821 X	2568	-0-	-253	-0-	2568 3			N	-0-	-0-
11		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3			N	-0-	-0-
12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3			N	-0-	-0-
01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3			N	-0-	-0-
02		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3			N	-0-	-0-
*03		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-	-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-	-0-
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			N	-0-	-0-
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3			N	-0-	-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			N	-0-	-0-
*03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3			N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 3			N	-0-	-0-
11		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 3			N	-0-	-0-
12		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3			N	-0-	-0-
01		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3			N	-0-	-0-
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3			N	-0-	-0-
*03		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3			N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-	-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		308 N	172	-0-	-136	-0-	172 3			N	-0-	-0-
*03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554												
10		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128 3			N	-0-	-0-
11		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 3			N	-0-	-0-
12		3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2877 3			N	-0-	-0-
01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3			N	-0-	-0-
02		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761 3			N	-0-	-0-
*03		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 3			N	-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552												
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-	-0-
11		330 N	178	-0-	-152	-0-	178 3			N	-0-	-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		651 N	22	-0-	-629	-0-	22 3			N	-0-	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3	N	-0-		-0-
01		1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237 3	N	-0-		-0-
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
03		2480 N	1460	-0-	-1020	-0-	1460 3	N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532											
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761											
10		3348 X	2667	-0-	-681	-0-	2667 3	N	-0-		-0-
11		3390 X	2836	-0-	-554	-0-	2836 3	N	-0-		-0-
12		3503 X	3099	-0-	-404	-0-	3099 3	N	-0-		-0-
01		3503 X	3090	-0-	-413	-0-	3090 3	N	-0-		-0-
02		3164 X	2953	-0-	-211	-0-	2953 3	N	-0-		-0-
03		3100 X	3045	-0-	-55	-0-	3045 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551											
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-		-0-
11		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
12		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838 3	N	-0-		-0-
01		1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729 3	N	-0-		-0-
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
03		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498											
10		837 N	701	-0-	-136	-0-	701 3	N	-0-		-0-
11		900 N	700	-0-	-200	-0-	700 3	N	-0-		-0-
12		992 N	547	-0-	-445	-0-	547 3	N	-0-		-0-
01		713 N	320	-0-	-393	-0-	320 3	N	-0-		-0-
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
*03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810											
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123 1	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467											
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
11		1470 N	1006	-0-	-464	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
12		1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	755	-0-	-454	-0-	755	3	N	-0-		-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
03		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441												
10		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3	N	-0-		-0-
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3	N	-0-		-0-
12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3	N	-0-		-0-
01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3	N	-0-		-0-
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	N	-0-		-0-
*03		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
11		300 N	208	-0-	-92	-0-	208	3	N	-0-		-0-
12		310 N	87	-0-	-223	-0-	87	3	N	-0-		-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
02		196 N	78	-0-	-118	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
10		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3	N	-0-		-0-
11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3	N	-0-		-0-
12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3	N	-0-		-0-
01		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3	N	-0-		-0-
02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3	N	-0-		-0-
*03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	N	-0-		-0-
11		1830 N	1681	-0-	-149	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-		-0-
01		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	-0-		-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-		-0-
*03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-		-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-		-0-
01		1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
*03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863 3		N	-0-		-0-
11		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
12		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-		-0-
01		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840 3		N	-0-		-0-
02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-		-0-
*03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473												
10		1054 N	995	-0-	-59	-0-	995 3		N	-0-		-0-
11		990 N	776	-0-	-214	-0-	776 3		N	-0-		-0-
12		1209 N	815	-0-	-394	-0-	815 3		N	-0-		-0-
01		992 N	426	-0-	-566	-0-	426 3		N	-0-		-0-
02		728 N	520	-0-	-208	-0-	520 3		N	-0-		-0-
03		806 N	369	-0-	-437	-0-	369 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498												
10		3162 X	2534	-0-	-628	-0-	2534 3		N	-0-		-0-
11		3060 X	1749	-0-	-1311	-0-	1749 3		N	-0-		-0-
12		3162 X	2255	-0-	-907	-0-	2255 3		N	-0-		-0-
01		2604 X	2238	-0-	-366	-0-	2238 3		N	-0-		-0-
02		2296 X	1751	-0-	-545	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
03		2542 X	1874	-0-	-668	-0-	1874 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498												
10		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	763	-0-	-767	-0-	763 3		N	-0-		-0-
12		1395 N	660	-0-	-735	-0-	660 3		N	-0-		-0-
01		1550 N	761	-0-	-789	-0-	761 3		N	-0-		-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
*03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553												
10		1302 N	833	-0-	-469	-0-	833 3		N	-0-		-0-
11		1170 N	712	-0-	-458	-0-	712 3		N	-0-		-0-
12		651 N	460	-0-	-191	-0-	460 3		N	-0-		-0-
01		837 N	578	-0-	-259	-0-	578 3		N	-0-		-0-
02		672 N	382	-0-	-290	-0-	382 3		N	-0-		-0-
*03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500												
10		11434 X	5300	-0-	-6134	-0-	5300 3		N	-0-		-0-
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3		N	-0-		-0-
12		2604 X	1099	-0-	-1505	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
01		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N	-0-		-0-
02		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-		-0-
*03		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		3813 X	3107	-0-	-706	-0-	3107 3			N	-0-	-0-
11		3180 X	2323	-0-	-857	-0-	2323 3			N	-0-	-0-
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3			N	-0-	-0-
01		3162 X	1672	-0-	-1490	-0-	1672 3			N	-0-	-0-
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 3			N	-0-	-0-
03		3999 X	2071	-0-	-1928	-0-	2071 3			N	-0-	-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2		Y	-0-	-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2			Y	-0-	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2		Y	-0-	-0-
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	1 1	18 2		Y	-0-	-0-
*03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	5 1	177 2		Y	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3			N	-0-	-0-
11		2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1973 3			N	-0-	-0-
12		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914 3			N	-0-	-0-
01		1984 N	984	-0-	-1000	-0-	984 3			N	-0-	-0-
02		1848 N	1010	-0-	-838	-0-	1010 3			N	-0-	-0-
03		1922 N	1347	-0-	-575	-0-	1347 3			N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
10		3007 X	2411	-0-	-596	-0-	2411 3			N	-0-	-0-
11		2790 X	2271	-0-	-519	-0-	2271 3			N	-0-	-0-
12		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551 3			N	-0-	-0-
01		2418 X	1975	-0-	-443	-0-	1975 3			N	-0-	-0-
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3			N	-0-	-0-
*03		3100 N	3681	-0-	581	581	3681 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
10		1736 N	1566	-0-	-170	-0-	1566 3			N	-0-	-0-
11		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3			N	-0-	-0-
12		3100 N	3649	-0-	549	549	3649 3			N	-0-	-0-
01		3100 N	2961	-0-	-139	410	2961 3			N	-0-	-0-
02		2610 N	2200	-0-	-410	-0-	2200 3			N	-0-	-0-
03		1736 X	1602	-0-	-134	-0-	1602 3			N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-	-0-
11		1050 N	821	-0-	-229	-0-	821 3			N	-0-	-0-
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-	-0-
01		930 N	825	-0-	-105	-0-	825 3			N	-0-	-0-
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-	-0-
03		930 N	530	-0-	-400	-0-	530 3			N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3			N	-0-	-0-
11		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3			N	-0-	-0-
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3			N	-0-	-0-
01		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3			N	-0-	-0-
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3			N	-0-	-0-
03		3162 X	3029	-0-	-133	-0-	3029 3			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 3	N	-0-	-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
01		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3	N	-0-	-0-
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3	N	-0-	-0-
03		341 N	197	-0-	-144	-0-	197 3	N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699										
10		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 3	N	-0-	-0-
11		2520 X	1520	-0-	-1000	-0-	1520 3	N	-0-	-0-
12		3100 X	1328	-0-	-1772	-0-	1328 3	N	-0-	-0-
01		3720 X	2659	-0-	-1061	-0-	2659 3	N	-0-	-0-
02		3360 X	1166	-0-	-2194	-0-	1166 3	N	-0-	-0-
03		3720 X	1411	-0-	-2309	-0-	1411 3	N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527										
10		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405 3	N	-0-	-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-	-0-
12		1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423 3	N	-0-	-0-
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-	-0-
02		1456 N	1412	-0-	-44	-0-	1412 3	N	-0-	-0-
*03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599										
10		4495 X	3647	-0-	-848	-0-	3647 3	N	-0-	-0-
11		3540 X	3305	-0-	-235	-0-	3305 3	N	-0-	-0-
12		3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399 3	N	-0-	-0-
01		3658 X	2318	-0-	-1340	-0-	2318 3	N	-0-	-0-
02		3304 X	2895	-0-	-409	-0-	2895 3	N	-0-	-0-
03		3658 X	2262	-0-	-1396	-0-	2262 3	N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577										
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 3	N	-0-	-0-
11		3930 X	2140	-0-	-1790	-0-	2140 3	N	-0-	-0-
12		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		4061 X	2587	-0-	-1474	-0-	2587 3	N	-0-	-0-
02		3668 X	3534	-0-	-134	-0-	3534 3	N	-0-	-0-
03		4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887 3	N	-0-	-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577										
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3	N	-0-	-0-
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3	N	-0-	-0-
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3	N	-0-	-0-
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3	N	-0-	-0-
02		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3	N	-0-	-0-
*03		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 3	N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				-0-
12		651 N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-				-0-
01		682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-				-0-
02		504 N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-				-0-
*03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630																
10		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-				-0-
11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-				-0-
12		2387 X	2262	-0-	-125	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
01		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-				-0-
02		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-				-0-
*03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596																
10		5053 X	3613	-0-	-1440	-0-	3613	3			N	-0-				-0-
11		4860 X	3707	-0-	-1153	-0-	3707	3			N	-0-				-0-
12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-				-0-
01		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-				-0-
02		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-				-0-
03		4154 X	3642	-0-	-512	-0-	3642	3			N	-0-				-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555																
10		1519 X	1368	-0-	-151	-0-	1368	3			N	-0-				-0-
11		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-				-0-
12		3100 N	3157	-0-	57	-0-	3157	3			N	-0-				-0-
01		2920 N	2863	-0-	-57	-0-	2863	3			N	-0-				-0-
02		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-				-0-
*03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-				-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704																
10		2170 X	1703	-0-	-467	-0-	1703	3			N	-0-				-0-
11		2100 X	1252	-0-	-848	-0-	1252	3			N	-0-				-0-
12		2108 X	1209	-0-	-899	-0-	1209	3			N	-0-				-0-
01		2015 X	1090	-0-	-925	-0-	1090	3			N	-0-				-0-
02		1820 X	911	-0-	-909	-0-	911	3			N	-0-				-0-
03		1705 X	971	-0-	-734	-0-	971	3			N	-0-				-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496																
10		3627 X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	3			N	-0-				-0-
11		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-				-0-
12		3627 X	3130	-0-	-497	-0-	3130	3			N	-0-				-0-
01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-				-0-
02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-				-0-
03		3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3449	3			N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2666 N	2247	-0-	-419	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
11		2820 N	2231	-0-	-589	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
12		2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3			N	-0-			-0-
01		2232 N	1982	-0-	-250	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
02		2072 N	1484	-0-	-588	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
*03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704															
10		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
11		1650 X	1555	-0-	-95	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
12		1705 X	1580	-0-	-125	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
01		1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
02		1456 N	1380	-0-	-76	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871															
10		3100 N	3454	-0-	354	354	3454	3			N	-0-			-0-
11		2931 N	2577	-0-	-354	-0-	2577	3			N	-0-			-0-
12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
01		2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
02		2324 X	2073	-0-	-251	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
03		2573 X	2231	-0-	-342	-0-	2231	3			N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778															
10		930 N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-			-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
02		896 N	727	-0-	-169	-0-	727	3			N	-0-			-0-
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-			-0-

WSGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492															
10		2852 X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
11		2760 X	2354	-0-	-406	-0-	2354	3			N	-0-			-0-
12		2325 X	305	-0-	-2020	-0-	305	3			N	-0-			-0-
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-			-0-
03		2418 X	2118	-0-	-300	-0-	2118	3			N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 10772 - 10850															
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-			-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-			-0-
*03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2366 3	9 9	Y	8			17
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		Y	-0-			17
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		Y	-0-			17
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		Y	-0-			17
02	2184 X	2140	-0-	-44	-0-	2140 3		Y	-0-			17
*03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		Y	-0-			17

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
 EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) COOK EXPLORATION CO. FLEWELLEN		//CONT.//	97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG			
			174337						
		WELL #:	2 C	RRCID -> 016856	COMPL. DATE 10/10/1955	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6847	- 6864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2770 N	2770	-0-	-0-	2748 2	22 9	N	48
11		1243 N	1243	-0-	-0-	1221 2	22 9	N	68
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	N	68
01		2668 N	2668	-0-	-0-	2668 2	-0-	N	68
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	N	68
*03		1763 N	1763	-0-	-0-	1728 2	35 9	N	100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. CULPEPPER, E. P.			601861			CNTY: GREGG			
			2	RRCID -> 016853	COMPL. DATE 07/23/1954	TOTAL DEPTH 7110	PERF. N/A		
10		116 N	116	-0-	-0-	116 2		N	27
11		141 N	141	-0-	-0-	141 2		N	27
12		125 N	125	-0-	-0-	125 2		N	27
01		144 N	144	-0-	-0-	144 2		N	27
02		124 N	124	-0-	-0-	124 2		N	27
03		93 N	89	-0-	-4	89 2		N	27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. TUTTLE, A. J.			674342			CNTY: GREGG			
			4	RRCID -> 193114	COMPL. DATE 01/10/2003	TOTAL DEPTH 10775	PERF. 6730	- 6758	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TITAN ROCK E&P, LLC HORTON, TOBY G.U. 1			860931			CNTY: GREGG			
			6	RRCID -> 020838	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 6570	- 6710	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) SABINE OIL & GAS CORPORATION LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG			
			742143						
		WELL #:	15	RRCID -> 175565	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4607	- 4614	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

XTO ENERGY INC. WSGUL (LACY E. -1)			945936			CNTY: GREGG			
			1	RRCID -> 172465	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 7347	PERF. 4590	- 4622	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)
CAMERON EXPLORATION, INC.
FISHER, MARVEL

97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
126996
WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2130	-0-	2130	2156	2130	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2156			Y	NO RPT			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.
SMITHERMAN #1 GAS UNIT

422898
WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

10	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1531	2	211	9	N	192	168	1	120
11	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1455	2	158	9	N	144	174	1	90
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1488	2	160	9	N	145			235
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1399	2	172	9	N	156	168	1	223
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2014	2	158	9	N	144	321	1	46
03	1643 N	1328	-0-	-315	-0-	1167	2	161	9	N	146			192

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.
JEFFREY

674342
WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-			-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-			-0-
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION
BODENHEIM, G. A.

742143
WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON

WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021

XTO ENERGY INC.
WSGUL (LACY, E. -2)

945936
WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-			-0-
11	6270 X	5982	-0-	-288	-0-	5982	3			N	-0-			-0-
12	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-			-0-
01	6541 X	6521	-0-	-20	-0-	6521	3			N	-0-			-0-
02	5908 X	5801	-0-	-107	-0-	5801	3			N	-0-			-0-
03	6541 X	6501	-0-	-40	-0-	6501	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 301		RRCID -> 016951		COMPL. DATE 05/17/1941		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-	-0-	
11	630 N	523	-0-	-107	-0-	523 3	N	-0-	-0-	
12	651 N	531	-0-	-120	-0-	531 3	N	-0-	-0-	
01	651 N	502	-0-	-149	-0-	502 3	N	-0-	-0-	
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462 3	N	-0-	-0-	
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-	

HAYS, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357		
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-	-0-	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-	-0-	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTSON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269		
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601 3	N	-0-	-0-	
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 3	N	-0-	-0-	
12	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 3	N	-0-	-0-	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-	
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508 3	N	-0-	-0-	
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260		
10	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433 3	N	-0-	-0-	
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306 3	N	-0-	-0-	
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364 3	N	-0-	-0-	
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3	N	-0-	-0-	
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3	N	-0-	-0-	
*03	3100 N	3446	-0-	346	346	3446 3	N	-0-	-0-	

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283		
10	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382 3	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	1166 3	N	-0-	-0-	
12	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191 3	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1219 3	N	-0-	-0-	
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-	-0-	
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-	-0-	

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346		
10	2635 N	2594	-0-	-41	-0-	2594 3	N	-0-	-0-	
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-	-0-	
12	2635 N	2472	-0-	-163	-0-	2472 3	N	-0-	-0-	
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3	N	-0-	-0-	
02	2380 N	2204	-0-	-176	-0-	2204 3	N	-0-	-0-	
*03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-	-0-	

WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-	-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-	-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691 3		N	-0-	-0-
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	-0-

WSGCU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410		
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		N	-0-	-0-
11	570 N	422	-0-	-148	-0-	422 3		N	-0-	-0-
12	589 N	417	-0-	-172	-0-	417 3		N	-0-	-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-	-0-
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-	-0-

WSGCU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282		
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	793 3		N	-0-	-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-	-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3		N	-0-	-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-	-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776 3		N	-0-	-0-
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		N	-0-	-0-

WSGCU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
10	868 N	786	-0-	-82	-0-	786 3		N	-0-	-0-
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	814 3		N	-0-	-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-	-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-	-0-
02	756 N	621	-0-	-135	-0-	621 3		N	-0-	-0-
03	930 N	807	-0-	-123	-0-	807 3		N	-0-	-0-

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
10	961 N	779	-0-	-182	-0-	779 3		N	-0-	-0-
11	930 N	827	-0-	-103	-0-	827 3		N	-0-	-0-
12	961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3		N	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
02	784 N	664	-0-	-120	-0-	664 3		N	-0-	-0-
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	803 3		N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3		N	-0-	-0-
11	570 N	357	-0-	-213	-0-	357 3		N	-0-	-0-
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498 3		N	-0-	-0-
01	558 N	428	-0-	-130	-0-	428 3		N	-0-	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346								
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266								
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
*03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 266976		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO.		174337		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FLEWELLEN		WELL #: 2 T		RRCID -> 016959		COMPL. DATE 10/10/1955		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		//CONT.//		97752 581	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490											
TOLAR, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	016960	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7390 - 7639			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-				N	-0-	93	1	26	
11		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	7977	2	59	9	N	54		80	
12		8804 X	1946	-0-	-6858	-0-	1929	2	17	9	N	15	83	12	
01		8804 X	5021	-0-	-3783	-0-	4981	2	40	9	N	36		48	
02		7952 X	2008	-0-	-5944	-0-	1989	2	19	9	N	17		65	
03		8308 X	5374	-0-	-2934	-0-	5342	2	32	9	N	29	91	3	

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7015 - 7051			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7090 - 7098			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6872 - 7062			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	199769	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6878 - 6916			
10		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	308	1	3979	3	Y	35	126	1	60
							39	9							
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	293	1	3861	3	Y	52			112
							57	9							
12		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	296	1	3873	3	Y	42			154
							46	9							
01		4340 X	3886	-0-	-454	-0-	300	1	3539	3	Y	43			197
							47	9							
02		3920 X	3588	-0-	-332	-0-	250	1	3284	3	Y	49	164	1	82
							54	9							
03		4340 X	3686	-0-	-654	-0-	293	1	3346	3	Y	43			125
							47	9							

LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6994 - 7034			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202695		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4464 X	4113	-0-	-351	-0-	4082	3	31	9	Y	28	125
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4094	3	31	9	Y	28	153
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4196	3	30	9	Y	27	180
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4148	3	41	9	Y	37	217
02	3864 X	3709	-0-	-155	-0-	3672	3	37	9	Y	34	120
03	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	3850	3	34	9	Y	31	41

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204912		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873			
10	4991 X	4775	-0-	-216	-0-	560	1	4198	3	Y	15	34
						17	9					
11	4830 X	4477	-0-	-353	-0-	541	1	3914	3	Y	20	54
						22	9					
12	4991 X	4605	-0-	-386	-0-	557	1	4028	3	Y	18	72
						20	9					
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	543	1	4162	3	Y	21	46
						23	9					
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	505	1	3827	3	Y	18	64
						20	9					
*03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	557	1	4310	3	Y	20	33
						22	9					

TOLER		WELL #: 3		RRCID -> 204914		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046			
10	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5761	3	67	9	Y	61	181
11	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5504	3	79	9	Y	72	170
12	5611 X	5600	-0-	-11	-0-	5547	3	53	9	Y	48	135
01	5673 X	5304	-0-	-369	-0-	5240	3	64	9	Y	58	193
02	5124 X	5046	-0-	-78	-0-	4981	3	65	9	Y	59	87
*03	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5813	3	74	9	Y	67	154

HAYES, CLAUDE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206337		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867			
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4521	3	41	9	N	37	53
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4442	3	43	9	N	39	92
12	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4624	3	48	9	N	44	136
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4909	3	51	9	N	46	182
02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4310	3	51	9	N	46	55
*03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4455	3	45	9	N	41	96

HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025			
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-	-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-	-0-
12	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	3			Y	-0-	-0-
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	3			Y	-0-	-0-
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	719	3			Y	-0-	-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-	-0-

THRASHER, S.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207189		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921			
10	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4377	3	18	9	N	16	72
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	3	17	9	N	15	87
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4195	3	35	9	N	32	119
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4140	3	22	9	N	20	139
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3693	3	24	9	N	22	161
*03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4254	3	20	9	N	18	179

WILLOW SPRINGS (RODESSA)			//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467													
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.			WELL #:	3	RRCID ->	264897	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6828 - 6918					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689													
MCLENDON-COMBEST 'J'			WELL #:	4	RRCID ->	285826	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	7120 - 7126					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	17	1				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861													
CULPEPPER			WELL #:	1	RRCID ->	016890	COMPL. DATE	05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6876 - 7003					
10		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4767	2	28	9	N	25	103	1			65
11		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4553	2	33	9	N	30					95
12		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4620	2	30	9	N	27					122
01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3955	2	19	9	N	17					139
02		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	N	19					158
*03		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4533	2	46	9	N	42					200

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342													
TUTTLE, A. J.			WELL #:	2	RRCID ->	191469	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6790 - 6830					
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1					297
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1					298
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	22	1			277
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1	26	1			252
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					253
*03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1	28	1			226

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	3D	RRCID ->	148804	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6736 - 6747					
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	-0-					-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	Y	-0-					-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
02		448 N	331	-0-	-117	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
03		434 N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC				778196													
TUTTLE, A. J.			WELL #:	1 C	RRCID ->	016922	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6882 - 6909					
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1949	2	80	9	N	73	86	1			1
11		1950 N	1659	-0-	-291	-0-	1659	2			N	-0-					1
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					1
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					1
02		1540 N	1495	-0-	-45	-0-	1495	2			N	-0-					1
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #: 11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
NORRIS ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 162626	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7486 - 7503	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			107
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			107
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			107
03		14B DENY	655	-0-	655	500 2	155 9	110
TAYLOR-ANNE		WELL #:	1	RRCID -> 175476	COMPL. DATE 04/18/2017	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 6800 - 6822	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			185
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			185
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			185
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			185
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			185
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			185
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #:	2	RRCID -> 178357	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7440 - 8414	
10		3441 X	2686	-0-	-755	2663 3	23 9	71
11		4119 X	4119	-0-	-0-	4023 3	96 9	158
12		3441 X	2357	-0-	-1084	2300 3	57 9	29
01		3441 X	533	-0-	-2908	533 3		29
02		3108 X	601	-0-	-2507	601 3		29
03		3441 X	1410	-0-	-2031	1363 3	47 9	72
FLYING LL TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 247618	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 12316	PERF. 7650 - 7700	
10		904 N	904	-0-	-0-	889 2	15 9	38
11		150 N	31	-0-	-119	30 2	1 9	38
12		1327 N	1327	-0-	-0-	1316 2	11 9	45
01		899 N	593	-0-	-306	579 2	14 9	48
02		847 N	847	-0-	-0-	821 2	26 9	58
*03		956 N	956	-0-	-0-	800 3	156 9	200
MACKEY, L. L.		WELL #:	1	RRCID -> 281839	COMPL. DATE 01/13/2016	TOTAL DEPTH 10909	PERF. 7650 - 10797	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TAYLOR ANNE "A"		WELL #:	10	RRCID -> 283814	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 7368 - 7386	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
MCGREDE		WELL #:	2	RRCID -> 291134	COMPL. DATE 07/27/2021	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7831 - 7837	
10		93 N	-0-	-0-	-93			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	43 2		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	95 2		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
NORRIS, N.C. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
11	432 X	31	-0-	-401	-0-	31 2	N	-0-	-0-
12	1674 X	24	-0-	-1650	-0-	24 2	N	-0-	-0-
01	1674 X	29	-0-	-1645	-0-	29 2	N	-0-	-0-
*02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-		N	-0-	-0-
*03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
HAYES, C.		WELL #: 3		RRCID -> 103064		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110

THRASHER		WELL #: 4		RRCID -> 115385		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655	
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		N	49	89 1 111
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3394 2	N	41	152
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	41	93
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3431 2	N	52	145
*02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3088 2	N	40	1 8 184
*03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2733 2	N	36	92 1 128

HAYES, CLAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 138171		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/02/2021					

H & T EXPLORATION, INC.		341571		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
WICKHAM PACKING CO.		WELL #: A 2		RRCID -> 140145		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654	
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	136 2	N	-0-	88
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130 2	N	-0-	88
12	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 2	N	-0-	88
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	88
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2	N	-0-	88
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-	88

YATES, MARY ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 278108		COMPL. DATE 01/13/2015		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700	
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5030 2	N	38	108
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4231 2	N	28	136
12	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	24	160
01	206 X	206	-0-	-0-	-0-	186 2	N	18	178
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	29	207
*03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	35	186 1 56

MOORE, J. B. UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 280646		COMPL. DATE 08/09/2015		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960	
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-	200
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	200
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2	N	-0-	200
01	806 N	186	-0-	-620	-0-	186 2	N	-0-	200
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	N	-0-	200
*03	3100 N	4765	-0-	1665	1665	4732 2	N	30	230

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861												
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1065 2	22 9		N	20		103
11	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080 2			N	-0-		103
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-		103
01	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974 2			N	-0-		103
02	1008 N	934	-0-	-74	-0-	919 2	15 9		N	14		117
03	1426 N	966	-0-	-460	-0-	923 2	43 9		N	39	68 1	88

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710												
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	3100 X	247	-0-	-2853	-0-	201 2	46 9		N	42		42
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2832 2	69 9		N	63		105
03	3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2538 2	74 9		N	67		172

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832												
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3945 2	79 9		N	72	82 1	170
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4328 2	92 9		N	84	82 1	172
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4238 2	98 9		N	89	167 1	94
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4033 2	87 9		N	79		173
*02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3688 2	64 9		N	58	161 1	70
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		70

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112												
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3057 2	43 9		N	39	161 1	55
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2785 2	21 9		N	19		74
12	2635 X	1774	-0-	-861	-0-	1740 2	34 9		N	31		105
01	1891 X	922	-0-	-969	-0-	919 2	3 9		N	3		108
02	2772 X	2649	-0-	-123	-0-	2637 2	12 9		N	11		119
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT		119

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342												
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726												
10	620 N	183	-0-	-437	-0-	181 2	2 9		N	2		135
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437 2	3 9		N	3	30 1	108
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379 2	2 9		N	2		110
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9		N	1		111
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9		N	1		112
03	620 N	378	-0-	-242	-0-	377 2	1 9		N	1		113

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

10	682 N	424	-0-	-258	-0-	421	2	3	9	N	3					391
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2	70	1			323
12	3100 N	3218	-0-	118	-0-	3217	2	1	9	N	1					324
01	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1152	2	1	9	N	1					325
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					326
03	1271 X	880	-0-	-391	-0-	879	2	1	9	N	1					327

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1919	2	129	9	N	117	95	1			30
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1915	2	109	9	N	99	83	1			46
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1977	2	69	9	N	63	88	1			21
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1956	2	78	9	N	71	80	1			12
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1769	2	103	9	N	94	95	1			11
*03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1940	2	127	9	N	115	91	1			35

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

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

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

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

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
REMUDA OPERATING COMPANY				701606									
LACY, LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 091232	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7437 - 7537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY				CNTY: GREGG			
BODENHEIM, G. A.				WELL #: 4	RRCID -> 058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7509 - 7758		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O.				WELL #: 4	RRCID -> 058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7530 - 8848		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O.				WELL #: 1	RRCID -> 063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7672 - 8821		
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	429	1	3198	2	N	7		57
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	420	1	2955	2	N	1		58
12	3348 X	2830	-0-	-518	-0-	421	1	2403	2	N	5		63
01	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	411	1	2735	2	N	5		68
02	3024 X	2484	-0-	-540	-0-	334	1	2150	2	N	-0-		68
*03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	416	1	2954	2	N	25		93
						28	9						

STEVENS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF.	7500 - 7544		
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	140	1	450	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
01	589 N	376	-0-	-213	-0-	137	1	239	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	155	1	307	2	N	-0-		-0-

HAIRGROVE				WELL #: 1	RRCID -> 127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6766 - 6774		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BODENHEIM, G.A.		WELL #:		3	RRCID ->	131441	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7520 - 7647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2356 N	417	-0-	-1939	-0-	127 1	290 2	Y	-0-			24
11		2010 N	498	-0-	-1512	-0-	194 1	304 2	Y	-0-			24
12		1147 N	594	-0-	-553	-0-	188 1	406 2	Y	-0-			24
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	212 1	116 2	Y	-0-			24
02		476 N	319	-0-	-157	-0-	198 1	120 2	Y	1			25
							1 9						
03		589 N	327	-0-	-262	-0-	200 1	127 2	Y	-0-			25

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131561	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8390 - 8790	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021													

BODENHEIM, G.A.		WELL #:		5	RRCID ->	132450	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7902 - 7908	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	134504	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	7552 - 8893	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	134518	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7590 - 8000	
10		1550 N	1351	-0-	-199	-0-	1351 2		N	-0-			19
11		1560 N	1389	-0-	-171	-0-	1389 2		N	-0-			19
12		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428 2		N	-0-			19
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			19
02		1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277 2		N	-0-			19
03		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325 2		N	-0-			19

TOLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	135706	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	6778 - 7588	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3410 X	2764	-0-	-646	-0-	403 1	2324 2	Y	34	90
11	3300 X	2651	-0-	-649	-0-	37 9	2241 2	Y	-0-	90
12	2449 X	1982	-0-	-467	-0-	400 1	1582 2	Y	-0-	24
01	2759 X	2125	-0-	-634	-0-	373 1	1752 2	Y	-0-	24
02	2492 X	1792	-0-	-700	-0-	309 1	1483 2	Y	-0-	24
03	2759 X	1872	-0-	-887	-0-	337 1	1535 2	Y	-0-	24

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145194		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7404 - 7552
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2022										

TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 7448 - 10560
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	628	-0-	628	628	628 2		N	-0-	-0-
*03	3438 X	2810	-0-	-628	-0-	2646 2	164 9	N	149	149

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7618 - 7632
10	14B2 EXT	259	-0-	259	259	255 2	4 9	N	4	4
11	593 X	334	-0-	-259	-0-	326 2	8 9	N	7	11
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1358 2	2 9	N	2	13
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	13
03	1364 N	385	-0-	-979	-0-	385 2		N	-0-	13

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7621 - 7700
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7714 - 8930
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-	-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-	-0-
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	792 2	58 9	N	53	53
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	578 2		N	-0-	53
03	744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2		N	-0-	53

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7677 - 7844
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	0 K	840	-0-	840	840	132	1	708	2	Y	-0-	19
12	0 K	988	-0-	988	1828	151	1	837	2	Y	-0-	19
01	2902 X	1074	-0-	-1828	-0-	170	1	904	2	Y	-0-	19
*02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-			19
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2022

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081																
10	16678	X	3041	-0-	-13637	-0-		825	1	2216	2	N	-0-	75	1	18
11	15210	X	12170	-0-	-3040	-0-		1413	1	10757	2	N	-0-			18
12	14446	X	13996	-0-	-450	-0-		1538	1	12458	2	N	-0-			18
01	13826	X	11971	-0-	-1855	-0-		1550	1	10322	2	N	90	91	1	17
								99	9							
02	11368	X	2832	-0-	-8536	-0-		744	1	2088	2	N	-0-			17
03	10053	X	6513	-0-	-3540	-0-		1181	1	5332	2	N	-0-			17

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975																
10	62	N	53	-0-	-9	-0-		7	1	46	2	N	-0-			-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-		8	1	45	2	N	-0-			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-		4	1	33	2	N	-0-			-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-		3	1	32	2	N	-0-			-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-		2	1	22	2	N	-0-			-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		5	1	46	2	N	-0-			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872																
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662																
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			27
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			27
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			27
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			27
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931																
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-		-0-
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1382	-0-	-292	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1379	-0-	-105	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973			TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651			
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-		-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-		-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-		-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	2813	-0-	13	-13	2813	3		N	-0-		-0-
*03	2355 N	2342	-0-	-13	-0-	2342	3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982			
10	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	72	1	2743	2	Y	-0-	165
11	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	188	1	6361	2	Y	-0-	165
12	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	167	1	5629	2	Y	-0-	165
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	131	1	4133	2	Y	4	15
						4	9					
02	4676 X	3690	-0-	-986	-0-	110	1	3574	2	Y	5	20
						6	9					
03	5177 X	3142	-0-	-2035	-0-	94	1	3048	2	Y	-0-	20

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846			
10	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	89	1	3092	2	N	-0-	87
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	96	1	3325	2	N	-0-	87
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	107	1	3688	2	N	-0-	87
01	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	85	1	2936	2	N	-0-	87
02	3192 X	3115	-0-	-77	-0-	88	1	3027	2	N	-0-	87
03	3782 X	3538	-0-	-244	-0-	100	1	3438	2	N	-0-	87

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1081	-0-	-531	-0-	1081	3	N	-0-			-0-

HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

WSGU1 (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858				
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3	N	-0-			-0-
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3	N	-0-			-0-
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	805	3	N	-0-			-0-
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	3	N	-0-			-0-
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940				
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418				
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602				
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3	N	-0-			-0-
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	-0-			-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-			-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3	N	-0-			-0-
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3	N	-0-			-0-
03	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	3261	3	N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826				
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454								
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	11					33
						12	9									
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					33
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	6	1	200	2	N	-0-					33
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-					33
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					33
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	9					42
						10	9									

WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882								
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226 3	N	-0-			-0-
11	300	N	184	-0-	-116	-0-	184 3	N	-0-			-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167 3	N	-0-			-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183				
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-			-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196 3	N	-0-			-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191 3	N	-0-			-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156 3	N	-0-			-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-			-0-

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT	-0-	

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON, N.)			WELL #: 402		RRCID -> 176102	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 10740	PERF. 7468	- 8951	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5)			WELL #: 8		RRCID -> 176432	COMPL. DATE 11/23/1999	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 7412	- 8887	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4)			WELL #: 5		RRCID -> 177531	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7360	- 8770	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 526		RRCID -> 177821	COMPL. DATE 05/02/2000	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 7356	- 8845	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.)			WELL #: 401		RRCID -> 178265	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7477	- 8962	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)			WELL #: 11		RRCID -> 178658	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 10862	PERF. 7577	- 9138	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.)			WELL #: 305		RRCID -> 179136	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 7413	- 8818	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE ISD		WELL #: 4		RRCID -> 291115		COMPL. DATE 10/31/1983		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446				
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-			-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3	N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689														
MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796								
10	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	178	1	1317	3	N	54	2	8	192		
						59	9									
11	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	123	1	1372	3	N	15	161	1	3	8	43
						17	9									
12	1643 N	1408	-0-	-235	-0-	1389	3	19	9	N	17					60
01	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1167	3	19	9	N	17	1	8			76
02	1400 N	972	-0-	-428	-0-	949	3	23	9	N	21	2	8			95
*03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1541	3	34	9	N	31	2	8			124

MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 262654		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928								
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	158	1	1106	3	N	89	6	8			158
						98	9									
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	104	1	1108	3	N	54	6	8			206
						59	9									
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1101	3	67	9	N	61	180	1	1	8	86
01	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	1095	3	61	9	N	55	5	8			136
02	1176 N	1044	-0-	-132	-0-	988	3	56	9	N	51	4	8			183
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1148	3	78	9	N	71	189	1	10	8	55

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.) //CONT.//		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		WELL #: 6		RRCID -> 180654		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10879		PERF. 9277 - 9380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2			N	-0-		79
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-		79
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-		79
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	230 2	6 9		N	5		84
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-		84
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	153 2	8 9		N	7		91

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 272018		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 10932		PERF. 7760 - 7770	
10		1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1833 2	23 9		N	21				236
11		1890 X	1825	-0-	-65	-0-	1805 2	20 9		N	18				254
12		1953 X	1883	-0-	-70	-0-	1833 2	50 9		N	45				299
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1847 2	67 9		N	61	175 1			185
02		1708 N	1657	-0-	-51	-0-	1614 2	43 9		N	39				224
03		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT				224

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		LAWRENCE-CHEVRON GU SWD		WELL #: 7		RRCID -> 138767		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 2525 - 4842	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		97752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		VARGA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 107668		COMPL. DATE 09/22/1983		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 7748 - 8206	
10		465 N	234	-0-	-231	-0-	233 2	1 9	Y	1	1 8				93
11		360 N	167	-0-	-193	-0-	167 2		Y	-0-					93
12		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		Y	-0-					93
01		248 N	118	-0-	-130	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 8				93
02		168 N	115	-0-	-53	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 8				93
*03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	304 2	12 9	Y	11					104

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 118934		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7576 - 7840					
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2026 2	34 9	N	31	84 1	7 8			66
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1923 2	17 9	N	15	5 8				76
12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1837 2	33 9	N	30	3 8				103
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1966 2	75 9	N	68	4 8				167
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1953 2	24 9	N	22	6 8				183
*03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2514 2	67 9	N	61	154 1				90

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
COOK EXPLORATION CO.		174337		DENSON		WELL #: 1		RRCID -> 156934		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7363 - 7374	
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2			N	-0-				172
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2			N	-0-				172
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2			N	-0-				172
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-				172
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	158 2			N	-0-				172
*03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-				172

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.//		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
TUTTLE, A. J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 016953		COMPL. DATE 02/26/1960		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		97759 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
HARRISON, P. D. "E" GU		WELL #: 1		RRCID -> 110479		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

KILLINGSWORTH B		WELL #: 4		RRCID -> 135724		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 263412		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714				
10	168	N	168	-0-	-0-	144	3	24	9	N	22	140
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	140
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	-0-	132	3	13	9	152
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	-0-	115	3	22	9	172
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	-0-	52	3	6	9	177
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	31	9	205

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 161175		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798				
JONES, MINNIE		WELL #: 1										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			34

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)		97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861										
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 086669		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725				
10	2429	N	2429	-0-	-0-	2337	2	92	9	N	84	116
11	2325	N	2325	-0-	-0-	2231	2	94	9	N	85	201
12	2253	N	2253	-0-	-0-	2173	2	80	9	N	73	87
01	2164	N	2164	-0-	-0-	2074	2	90	9	N	82	169
02	1765	N	1765	-0-	-0-	1701	2	64	9	N	58	227
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	1143	2	46	9	N	42	74

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861											
FLEWELLEN		WELL #:	3	RRCID ->	090394	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7808 - 7834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2170 N	2076	-0-	-94	-0-	2042 2	34 9	N	31	44
11		2430 N	1974	-0-	-456	-0-	1926 2	48 9	N	44	88
12		2325 N	1113	-0-	-1212	-0-	1113 2		N	-0-	88
01		2077 N	1472	-0-	-605	-0-	1441 2	31 9	N	28	116
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2057 2	64 9	N	58	174
*03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-	57

CASTLEBERRY		WELL #:	3	RRCID ->	093294	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	7836 - 7868
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	13
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	13
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	13
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	13
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

FLEWELLEN		WELL #:	4	RRCID ->	098005	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	7526 - 7626
10		4588 X	3775	-0-	-813	-0-	3719 2	56 9	N	51	159
11		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4805 2	79 9	N	72	231
12		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5046 2	75 9	N	68	113
01		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4830 2	118 9	N	107	220
02		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4266 2	81 9	N	74	111
*03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4587 2	103 9	N	94	205

CASTLEBERRY		WELL #:	8	RRCID ->	283273	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	7653 - 7673
10		6045 X	4314	-0-	-1731	-0-	4274 2	40 9	N	36	80
11		5100 X	4764	-0-	-336	-0-	4714 2	50 9	N	45	125
12		5270 X	4854	-0-	-416	-0-	4800 2	54 9	N	49	174
01		5270 X	4562	-0-	-708	-0-	4509 2	53 9	N	48	222
02		4452 X	4254	-0-	-198	-0-	4192 2	62 9	N	56	150
03		4929 X	3975	-0-	-954	-0-	3923 2	52 9	N	47	197

FLEWELLEN		WELL #:	8	RRCID ->	283329	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	7838 - 7844
10		3875 X	3651	-0-	-224	-0-	3622 2	29 9	N	26	67
11		3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3496 2	8 9	N	7	74
12		3751 X	3541	-0-	-210	-0-	3497 2	44 9	N	40	114
01		3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3465 2	13 9	N	12	126
02		3304 X	3084	-0-	-220	-0-	3061 2	23 9	N	21	34
03		3658 X	3282	-0-	-376	-0-	3247 2	35 9	N	32	66

MCGREDE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	283968	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10331	PERF.	7992 - 7998
10		465 N	419	-0-	-46	-0-	413 2	6 9	N	5	92
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-	92
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	92
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	92
02		420 N	401	-0-	-19	-0-	399 2	2 9	N	2	17
*03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	453 2	17 9	N	15	32

CULPEPPER		WELL #:	5	RRCID ->	284646	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	7726 - 7858
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2755	2	51	9	N	46	183	1			87
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2560	2	48	9	N	44					131
12	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2762	2	63	9	N	57					188
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2628	2	61	9	N	55	185	1			58
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2306	2	44	9	N	40					98
03	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	2283	2	42	9	N	38					136

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					29
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	Y	-0-					29
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	Y	-0-					29
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					29
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					29
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1060	2	189	9	N	172	157	1			171
11	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1006	2	90	9	N	82					253
12	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1053	2	163	9	N	148	148	1			253
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1089	2	47	9	N	43	178	1			118
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	927	2	133	9	N	121	160	1			79
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1063	2	191	9	N	174					253

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 HORNBuckle WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WLNNSBORO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98099 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD						
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014										
HORNBUCKLE		WELL #:		A 3	RRCID ->	206054	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9300 -	9566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	181	1	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	168	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	112	1	120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

WOLF CREEK (PETTIT)				98388 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
ROBERTSON, BYRDIE		WELL #:		1	RRCID ->	183207	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9862 -	9872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272944	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186356	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9577 -	9816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 N	66	-0-	-709	-0-	66	3			N	-0-			74
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	N	1	1	8	74
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	1	8	75
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			75
02	504 N	88	-0-	-416	-0-	88	3			N	-0-			75
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			75

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
TUTLE		WELL #:		4	RRCID ->	087046	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9585 -	9820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-

TUTLE		WELL #:		3	RRCID ->	144733	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8588 -	9840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TUTLE		//CONT.// 170038		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM				
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	9 1	87 2	Y	-0-			123
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	24	119 1		28
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	26 9						
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	44 1	103 2	Y	-0-			28
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	Y	-0-			28
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	14 1	118 2	Y	-0-			28
						13 1	106 2	Y	-0-			28

AGNOR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM				
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			35
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		N	-0-			35
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			35
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 3	57 9	N	52			87
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-			87
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	28 3	22 9	N	20			107

GREEN, F.C.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORDERN		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM				
10	775 N	328	-0-	-447	-0-	284 3	44 9	N	40			130
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-			130
12	527 N	362	-0-	-165	-0-	362 3		N	-0-			130
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			130
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			130
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	364 3	6 9	N	5			135

FAVEL		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			26
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-			26
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9 3	7 9	Y	6			32
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3		Y	-0-			32
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			32
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			32

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	31	1	292	2	Y	-0-			52
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	25	1	251	2	Y	10	50	1	12
						11	9							
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	151	1	352	2	Y	-0-			12
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	Y	-0-			12
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			12
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	Y	-0-			12

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

10	806 N	782	-0-	-24	-0-	76	1	706	2	Y	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	Y	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	254	1	591	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	596	-0-	-179	-0-	69	1	527	2	Y	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	89	1	755	2	Y	-0-			-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	91	1	730	2	Y	-0-			-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212						
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				60
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				60
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-				60
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-				60
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				60
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	369	3	68	9	Y	62				122

AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467						
10	3782 X	3631	-0-	-151	-0-	353	1	3278	2	N	-0-				17
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	340	1	3377	2	N	-0-				17
12	3844 X	2350	-0-	-1494	-0-	707	1	1643	2	N	-0-				17
01	3844 X	2461	-0-	-1383	-0-	284	1	2177	2	N	-0-				17
02	3472 X	2236	-0-	-1236	-0-	237	1	1999	2	N	-0-				17
03	3844 X	2624	-0-	-1220	-0-	291	1	2333	2	N	-0-				17

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618						
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 1													
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	N	3				158
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3				161
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	44	2	1	9	N	1	4	1		158
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	N	5				163
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	70	2	3	9	N	3				166
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1				167

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9464 - 9806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3100 X	1989	-0-	-1111	-0-	932 1	1024 2		Y	30	85 1		23
11		3000 X	1205	-0-	-1795	-0-	249 1	945 2		Y	10	1 8		32
12		2418 X	1345	-0-	-1073	-0-	1238 2	107 9		Y	97	94 1		35
01		3658 X	1736	-0-	-1922	-0-	266 1	1387 2		Y	75	90 1		20
02	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	1620	1602 2	18 9		Y	16			36
03	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	2726	243 1	818 2		Y	41	68 1		9

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168		PERF. 9498 - 9836				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	15	-0-	15	19	15 2			Y	-0-			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8380 - 8708				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 9586 - 9684				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9466 - 9691				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9608 - 9739				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608								
10	620 N	147	-0-	-473	-0-	144	2	3	9	N	3					57
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	128	2	3	9	N	3					60
12	310 N	186	-0-	-124	-0-	182	2	4	9	N	4					64
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					71
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	N	6					77
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	8					85

TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918								
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1	1	8			117
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	259	2	1	9	N	1	1	8			117
12	620 N	264	-0-	-356	-0-	264	2			N	-0-	3	1			114
01	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					114
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					114
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					114

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728								
10	992 X	514	-0-	-478	-0-	514	2			Y	-0-					26
11	960 X	772	-0-	-188	-0-	772	2			Y	-0-					26
12	1085 X	535	-0-	-550	-0-	534	2	1	9	Y	1	3	1			24
01	1085 X	625	-0-	-460	-0-	621	2	4	9	Y	4					28
02	DLQ G-10	534	-0-	534	-0-	532	2	2	9	Y	2					30
03	DLQ G-10	740	-0-	740	-0-	1274	635	2	105	9	Y	95	101	1		24

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	1	1	8			27
						1	9									
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-					27
02	56 N	3	-0-	-0-	-53	3	2			N	-0-					27
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

10	868 N	562	-0-	-306	-0-	556	2	6	9	N	5	1	8			109
11	840 N	652	-0-	-188	-0-	645	2	7	9	N	6	1	8			114
12	868 N	777	-0-	-91	-0-	766	2	11	9	N	10					124
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	466	2	69	9	N	63	161	1			26
02	616 N	274	-0-	-342	-0-	272	2	2	9	N	2					28
03	775 N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					28

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					27
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	41	2	3	9	N	3	1	1			29
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					29
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					29
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9493 - 9610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8342 - 9596					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8364 - 8462					
10	3162 X	1791	-0-	-1371	-0-	1784	2	7	9	N	6	1	8		162
11	3120 X	1935	-0-	-1185	-0-	1872	2	63	9	N	57	182	1	1	36
12	3224 X	1842	-0-	-1382	-0-	1820	2	22	9	N	20	2	1		54
01	3224 X	1226	-0-	-1998	-0-	1214	2	12	9	N	11				65
02	2632 X	1864	-0-	-768	-0-	1852	2	12	9	N	11				76
*03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	N	15				91

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8330 - 9610					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8698 - 8734					
10	1178 N	910	-0-	-268	-0-	31	1	827	2	Y	47	88	1		23
						52	9								
11	1620 N	848	-0-	-772	-0-	30	1	779	2	Y	35				58
						39	9								
12	1426 N	797	-0-	-629	-0-	31	1	702	2	Y	58	101	1		15
						64	9								
01	961 N	614	-0-	-347	-0-	31	1	569	2	Y	13				28
						14	9								
02	DLQ G-10	833	-0-	833	833	28	1	765	2	Y	36				64
						40	9								
03	DLQ G-10	986	-0-	986	1819	31	1	909	2	Y	42				106
						46	9								

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9407 - 10773					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PILOT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	31	1	2937	2	N	4		47
						4	9						
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	30	1	2770	2	N	12		59
						13	9						
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2980	2	N	14	4 1	69
						15	9						
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	31	1	3207	2	N	16		85
						18	9						
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	242	1	2242	2	N	20		105
						22	9						
03	2418 X	1647	-0-	-771	-0-	35	1	1603	2	N	8		113
						9	9						

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500				
10	434 N	191	-0-	-243	-0-	187	2	4	9	N	4	1 8	44
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	282	2	7	9	N	6	1 8	49
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	286	2	8	9	N	7	1 1	55
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2		57
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	228	2	6	9	N	5		62
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	153	2	4	9	N	4		66

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497				
10	2976 X	1651	-0-	-1325	-0-	31	1	1603	2	N	15	157 1 3 8	35
						17	9						
11	2880 X	1940	-0-	-940	-0-	30	1	1901	2	N	8	2 8	41
						9	9						
12	2759 X	1940	-0-	-819	-0-	31	1	1906	2	N	3	4 1	40
						3	9						
01	2759 X	1976	-0-	-783	-0-	31	1	1944	2	N	1		41
						1	9						
02	2492 X	2103	-0-	-389	-0-	28	1	2066	2	N	8		49
						9	9						
*03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	31	1	2438	2	N	13		62
						14	9						

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848				
10	3100 N	1405	-0-	-1695	29	1398	2	7	9	Y	6	1 8	42
11	1692 N	1663	-0-	-29	-0-	1634	2	29	9	Y	26	1 8	67
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	2	8	9	Y	7	4 1	70
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	Y	4		74
02	DLQ G-10	2226	-0-	2226	2226	2218	2	8	9	Y	7		81
03	DLQ G-10	2510	-0-	2510	4736	2492	2	18	9	Y	16	82 1	15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	77	-0-	-388	-0-	75	2	2	9	N	2					81
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6	9	N	5					86
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10	9	N	9	1	1			94
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	N	7					101
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					111
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1408	2	23	9	N	21					132

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	568	1	6185	2	N	8	7	8			179
11	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	573	1	7811	2	N	7	7	8			179
12	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	583	1	6700	2	N	8	4	1			183
01	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	592	1	7543	2	N	2					185
02	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	495	1	7934	2	N	29	163	1			51
*03	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	588	1	9572	2	N	31					82

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

10	14880 X	9858	-0-	-5022	-0-	592	1	9208	2	Y	53	95	1	7	8	24
11	14400 X	11085	-0-	-3315	-0-	573	1	10467	2	Y	41	6	8			59
12	14880 X	11013	-0-	-3867	-0-	549	1	10421	2	Y	39	86	1			12
01	14880 X	12377	-0-	-2503	-0-	592	1	11773	2	Y	11					23
02	DLQ G-10	6141	-0-	6141	6141	506	1	5596	2	Y	35					58
03	DLQ G-10	6727	-0-	6727	12868	587	1	6094	2	Y	42					100

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9673 - 9738						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9717 - 9888						
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	656	2	Y	-0-				-0-	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	Y	-0-				-0-	
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	-0-				-0-	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	561	2	Y	-0-				-0-	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-				-0-	
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-				-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9670 - 9812						
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	12	1	412	2	Y	6	4	0	2	1	1
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	11	1	393	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	11	1	387	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	10	1	352	2	Y	6	4	0	2	1	1
*03	403 N	393	-0-	-10	-0-	11	1	375	2	Y	6	4	0	2	1	1
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9631 - 9780						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9653 - 9778						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8570 - 9664						
10	214 X	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-				-0-	
11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	14	1	480	2	Y	-0-				-0-	
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-				-0-	
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-				-0-	
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-				-0-	
*03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-				-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 4-L		RRCID -> 139337		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972								
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	44 1	1500 2	Y	50	34 0	17 1	6				
						55 9										
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	41 1	1435 2	Y	57	34 0	19 1	10				
						63 9										
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	40 1	1391 2	Y	52	36 0	18 1	8				
						57 9										
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	52 1	1752 2	Y	73	43 0	28 1	10				
						80 9										
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	42 1	1442 2	Y	56	38 0	22 1	6				
						62 9										
*03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	45 1	1563 2	Y	61	38 0	20 1	9				
						67 9										
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772								
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	99 1	3347 2	Y	-0-			-0-				
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	105 1	3674 2	Y	-0-			-0-				
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	73 1	2556 2	Y	-0-			-0-				
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	95 1	3210 2	Y	-0-			-0-				
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	33 1	1113 2	Y	-0-			-0-				
*03	868 X	709	-0-	-159	-0-	20 1	689 2	Y	-0-			-0-				
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
JONES GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 141683		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	38 1	1280 2	Y	41	28 0	14 1	5
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	45 9	1341 2	Y	51	30 0	17 1	9
12	1488 N	1300	-0-	-188	-0-	38 1	1217 2	Y	44	31 0	15 1	7
01	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	56 9	1294 2	Y	52	32 0	20 1	7
02	1344 N	1153	-0-	-191	-0-	35 1	1077 2	Y	41	28 0	16 1	4
*03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	48 9	1161 2	Y	44	27 0	15 1	6

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

10	1860 X	1715	-0-	-145	-0-	49 1	1659 2	Y	6	4 0	2 1	1
11	1800 X	1632	-0-	-168	-0-	7 9	1580 2	Y	6	4 0	2 1	1
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	45 1	1576 2	Y	6	4 0	2 1	1
01	1953 N	1702	-0-	-251	-0-	7 9	1645 2	Y	7	4 0	3 1	1
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	49 1	1472 2	Y	6	4 0	2 1	1
*03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	8 9	1666 2	Y	6	4 0	2 1	1

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	124 1	4209 2	Y	73	49 0	25 1	9
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	80 9	3886 2	Y	78	47 0	26 1	14
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	111 1	3800 2	Y	74	51 0	25 1	12
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	109 1	3734 2	Y	79	49 0	31 1	11
02	1876 X	463	-0-	-1413	-0-	81 9	440 2	Y	9	12 0	7 1	1
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	111 1		Y	-0-	1 0		-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

10	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	46 1	1570 2	Y	41	27 0	14 1	5
11	1770 N	969	-0-	-801	-0-	45 9	912 2	Y	28	18 0	10 1	5
12	1798 N	1165	-0-	-633	-0-	26 1	1099 2	Y	31	21 0	10 1	5
01	1891 N	1222	-0-	-669	-0-	31 9	1148 2	Y	36	22 0	14 1	5
02	896 N	724	-0-	-172	-0-	32 1	682 2	Y	20	15 0	8 1	2
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	34 9	1739 2	Y	51	30 0	16 1	7

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
*03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168897		COMPL. DATE 11/20/2015			TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956							
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	Y	21	14	0	7	1	3
						23	9									
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	2	Y	22	13	0	8	1	4
						24	9									
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	34	1	1167	2	Y	22	15	0	7	1	4
						24	9									
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	2	Y	25	15	0	10	1	4
						28	9									
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	Y	20	14	0	8	1	2
						22	9									
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1690	2	Y	34	20	0	11	1	5
						37	9									

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 169738		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785							
10	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	41	1	1391	2	Y	15	10	0	5	1	2
						17	9									
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	37	1	1280	2	Y	15	9	0	5	1	3
						17	9									
12	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	38	1	1306	2	Y	14	10	0	5	1	2
						15	9									
01	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	39	1	1310	2	Y	17	10	0	7	1	2
						19	9									
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	Y	17	11	0	6	1	2
						19	9									
*03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	50	1	1736	2	Y	21	13	0	7	1	3
						23	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169790		COMPL. DATE 06/04/1998			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 170288		COMPL. DATE 07/17/1998			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	50 1	1710 2	Y	23	15 0	8 1	3
11	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	25 9	43 1	Y	23	14 0	8 1	4
12	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	25 9	45 1	Y	24	16 0	8 1	4
01	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	26 9	45 1	Y	25	15 0	10 1	4
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	28 9	44 1	Y	23	15 0	9 1	3
*03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	25 9	48 1	Y	26	16 0	9 1	4
						29 9						
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792			
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19 1	631 2	Y	40	26 0	13 1	5
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	44 9	17 1	Y	42	26 0	14 1	7
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	17 1	46 9	Y	43	29 0	14 1	7
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	18 1	47 9	Y	26	18 0	11 1	4
02	420 N	202	-0-	-218	-0-	10 1	29 9	Y	13	10 0	6 1	1
*03	465 N	106	-0-	-359	-0-	5 1	14 9	Y	8	5 0	3 1	1
						3 1	9 9					
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HURD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171719		COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834			
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	29 1	981 2	Y	20	13 0	7 1	2
11	1020 N	923	-0-	-97	-0-	22 9	25 1	Y	21	12 0	7 1	4
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	23 9	26 1	Y	20	14 0	7 1	3
01	1147 N	977	-0-	-170	-0-	22 9	27 1	Y	23	14 0	9 1	3
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	25 9	24 1	Y	19	13 0	7 1	2
*03	961 N	932	-0-	-29	-0-	21 9	26 1	Y	21	13 0	7 1	3
						23 9						
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172191		COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9585 - 9818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE			
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	24 1	804 2	Y	14	9 0	5 1	2
						15 9						
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	22 1	775 2	Y	15	9 0	5 1	3
						17 9						
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	23 1	791 2	Y	14	10 0	5 1	2
						15 9						
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	24 1	802 2	Y	17	10 0	7 1	2
						19 9						
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	22 1	737 2	Y	16	10 0	6 1	2
						18 9						
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	23 1	798 2	Y	15	10 0	5 1	2
						17 9						
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 173299		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8488 - 9764		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 173396		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8383 - 9890		
10	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	42 1	1413 2	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						
11	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	40 1	1392 2	Y	13	8 0	5 1	2
						14 9						
12	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	40 1	1375 2	Y	13	9 0	4 1	2
						14 9						
01	1674 N	1051	-0-	-623	-0-	30 1	1009 2	Y	11	7 0	4 1	2
						12 9						
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	47 1	1595 2	Y	16	10 0	6 1	2
						18 9						
*03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	45 1	1543 2	Y	15	10 0	5 1	2
						17 9						
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU		WELL #: 3		RRCID -> 174066		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8530 - 9780		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 177084		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8574 - 9847		
10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	29 1	982 2	Y	17	11 0	6 1	2
						19 9						
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	28 1	968 2	Y	18	11 0	6 1	3
						20 9						
12	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	29 1	994 2	Y	19	13 0	6 1	3
						21 9						
01	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	30 1	1000 2	Y	21	13 0	8 1	3
						23 9						
02	952 N	929	-0-	-23	-0-	26 1	885 2	Y	16	11 0	6 1	2
						18 9						
*03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	29 1	986 2	Y	19	12 0	6 1	3
						21 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	177279	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8526 -	9812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	3 1	115 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	3 1	109 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	3 1	91 2	Y	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 2	Y	-0-			-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	8 1	268 2	Y	-0-			-0-
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	177726	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8666 -	9924
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	61 1	2078 2	Y	17	11 0	6 1	2
11		2100 N	2073	-0-	-27	-0-	57 1	1994 2	Y	20	12 0	7 1	3
12		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	22 9	2002 2	Y	19	13 0	6 1	3
01		2356 N	2028	-0-	-328	-0-	57 1	1948 2	Y	20	12 0	8 1	3
02		1932 N	1687	-0-	-245	-0-	21 9	1622 2	Y	16	11 0	6 1	2
*03		2077 N	1911	-0-	-166	-0-	58 1	1838 2	Y	18	11 0	6 1	3
							22 9						
							47 1						
							18 9						
							53 1						
							20 9						

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	177951	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	8582 -	9882
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	24 1	820 2	Y	6	4 0	2 1	1
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	7 9	767 2	Y	6	4 0	2 1	1
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	22 1	791 2	Y	6	4 0	2 1	1
01		961 N	845	-0-	-116	-0-	7 9	813 2	Y	7	4 0	3 1	1
02		756 N	751	-0-	-5	-0-	24 1	723 2	Y	6	4 0	2 1	1
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	8 9	796 2	Y	6	4 0	2 1	1
							21 1						
							7 9						
							23 1						
							7 9						

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178146	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8612 -	9859
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178365	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8610 -	9882
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	10 1	344 2	Y	4	3 0	1 1	-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	4 9	330 2	Y	5	3 0	1 1	1
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	9 1	343 2	Y	4	3 0	1 1	1
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	6 9	332 2	Y	5	3 0	2 1	1
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	10 1	301 2	Y	4	3 0	2 1	-0-
*03		372 N	350	-0-	-22	-0-	6 9	334 2	Y	5	3 0	1 1	1
							4 9						
							9 1						
							4 9						
							10 1						
							6 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8548 - 9861					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	4	1	146	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	Y	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-				-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	-0-				-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 8578 - 9845					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 3		RRCID -> 179250		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 6701 - 10012					
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-				-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-				-0-
*03	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-				-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8594 - 9805						
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	40	1	1343	2	Y	48	31	0	16	1	6
						53	9									
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	2	Y	50	30	0	17	1	9
						55	9									
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	37	1	1295	2	Y	50	34	0	17	1	8
						55	9									
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	1377	2	Y	59	36	0	23	1	8
						65	9									
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	2	Y	51	34	0	19	1	6
						56	9									
*03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	Y	54	34	0	18	1	8
						59	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8500 - 9746					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8604 - 9802					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8708 - 9984						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8546 - 9855						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8650 - 8902						
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	Y	15	10	0	5	1	2
						17	9									
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	18	11	0	6	1	3
						20	9									
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	18	12	0	6	1	3
						20	9									
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	20	12	0	8	1	3
						22	9									
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	16	11	0	6	1	2
						18	9									
*03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	Y	18	11	0	6	1	3
						20	9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8525 - 9858						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8366 - 9872						
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	22	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	18	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	21	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	19	1	635	2	Y	-0-					-0-
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	-0-					-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8774 - 10066						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990																	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166																	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929																	
10	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	2	Y	46	28	0	14	1	6
							51	9									
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	34	1	1197	2	Y	53	32	0	18	1	9
							58	9									
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	Y	39	28	0	14	1	6
							43	9									
01	1426	X	1095	-0-	-331	-0-	30	1	1011	2	Y	49	29	0	19	1	7
							54	9									
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	36	1	1247	2	Y	55	36	0	20	1	6
							61	9									
*03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	55	1	1904	2	Y	85	51	0	28	1	12
							94	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID -> 209486		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8548 - 9960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	6	1	196	2	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3	9							
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	5	3 0	1 1	1
						6	9							
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	Y	7	5 0	2 1	1
						8	9							
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	4	1	143	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
						2	9							
02	224 N	112	-0-	-112	-0-	3	1	107	2	Y	2	1 0	1 1	-0-
						2	9							
*03	279 N	126	-0-	-153	-0-	3	1	121	2	Y	2	1 0	1 1	-0-
						2	9							

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211835		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 6746 - 10128		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 221500		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 9618 - 9858			
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	2	Y	15	10 0	5 1	2
						17	9							
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	48	1	1693	2	Y	16	10 0	5 1	3
						18	9							
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	50	1	1749	2	Y	16	11 0	5 1	3
						18	9							
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1736	2	Y	18	11 0	7 1	3
						20	9							
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	2	Y	15	10 0	6 1	2
						17	9							
*03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	50	1	1725	2	Y	15	10 0	5 1	2
						17	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #:		4	RRCID -> 221603		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8480 - 9892			
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	48	1	1614	2	Y	51	33 0	17 1	6
						56	9							
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	51	1	1776	2	Y	64	38 0	21 1	11
						70	9							
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	50	1	1737	2	Y	61	42 0	20 1	10
						67	9							
01	1953 N	1590	-0-	-363	-0-	44	1	1483	2	Y	57	36 0	23 1	8
						63	9							
02	1764 N	1593	-0-	-171	-0-	44	1	1491	2	Y	53	35 0	20 1	6
						58	9							
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1812	2	Y	65	40 0	22 1	9
						72	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 222124		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	10 8 9	341 2	Y	7	5 0	2 1 1
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	119 118 9	4163 2	Y	107	57 0	32 1 19
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	96 90 9	3337 2	Y	82	59 0	29 1 13
01	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	47 48 9	1587 2	Y	44	31 0	20 1 6
02	3024 X	1534	-0-	-1490	-0-	42 41 9	1451 2	Y	37	25 0	14 1 4
*03	3348 X	2625	-0-	-723	-0-	72 69 9	2484 2	Y	63	38 0	20 1 9

HURD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222300		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950		
10	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	71 20 9	2398 2	Y	18	12 0	6 1 2
11	2700 X	2376	-0-	-324	-0-	65 23 9	2288 2	Y	21	12 0	7 1 4
12	2573 X	2430	-0-	-143	-0-	67 21 9	2342 2	Y	19	13 0	7 1 3
01	2790 X	2354	-0-	-436	-0-	67 23 9	2264 2	Y	21	13 0	8 1 3
02	2240 X	2127	-0-	-113	-0-	60 20 9	2047 2	Y	18	12 0	7 1 2
*03	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	67 22 9	2322 2	Y	20	12 0	7 1 3

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 6		RRCID -> 222423		COMPL. DATE 09/04/2006			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916		
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	61 32 9	2055 2	Y	29	19 0	10 1 4
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	57 35 9	1996 2	Y	32	19 0	11 1 6
12	2263 N	2170	-0-	-93	-0-	60 35 9	2075 2	Y	32	22 0	11 1 5
01	2449 N	2089	-0-	-360	-0-	59 37 9	1993 2	Y	34	21 0	13 1 5
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	55 33 9	1882 2	Y	30	20 0	12 1 3
*03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	61 37 9	2105 2	Y	34	21 0	11 1 5

DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 222774		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898		
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	62 180 9	2115 2	Y	164	110 0	55 1 20
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	58 202 9	2032 2	Y	184	110 0	62 1 32
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	60 199 9	2087 2	Y	181	124 0	60 1 29
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	49 175 9	1654 2	Y	159	101 0	64 1 23
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	51 171 9	1748 2	Y	155	103 0	58 1 17
*03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	56 190 9	1925 2	Y	173	107 0	58 1 25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

10	2821 N	2658	-0-	-163	-0-	75	1	2561	2	Y	20	14	0	7	1	2
						22	9									
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	78	1	2746	2	Y	25	15	0	8	1	4
						28	9									
12	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	81	1	2810	2	Y	25	17	0	8	1	4
						28	9									
01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	84	1	2822	2	Y	28	17	0	11	1	4
						31	9									
02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	75	1	2565	2	Y	24	16	0	9	1	3
						26	9									
*03	2914 N	2896	-0-	-18	-0-	81	1	2786	2	Y	26	16	0	9	1	4
						29	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916																

10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	68	1	2323	2	Y	42	28	0	14	1	5
						46	9									
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	63	1	2218	2	Y	48	29	0	16	1	8
						53	9									
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	65	1	2269	2	Y	47	32	0	16	1	7
						52	9									
01	2790 N	2144	-0-	-646	-0-	60	1	2032	2	Y	47	29	0	18	1	7
						52	9									
02	2184 N	2035	-0-	-149	-0-	57	1	1934	2	Y	40	27	0	16	1	4
						44	9									
*03	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	65	1	2231	2	Y	48	29	0	16	1	7
						53	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974																

10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	41	1	1403	2	N	33	22	0	11	1	4
						36	9									
11	1230 N	700	-0-	-530	-0-	19	1	661	2	N	18	12	0	7	1	3
						20	9									
12	1271 N	485	-0-	-786	-0-	13	1	459	2	N	12	9	0	4	1	2
						13	9									
01	1271 N	836	-0-	-435	-0-	23	1	789	2	N	22	13	0	8	1	3
						24	9									
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	35	1	1185	2	N	31	20	0	11	1	3
						34	9									
*03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	N	34	21	0	11	1	5
						37	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820																

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237532		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9759		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	5394 X	5162	-0-	-232	-0-	148	1	5011	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
11	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	146	1	5105	2	Y	7	4	0	2	1	1
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	155	1	5404	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	5921 X	5475	-0-	-446	-0-	158	1	5309	2	Y	7	4	0	3	1	1
02	4900 X	4213	-0-	-687	-0-	119	1	4088	2	Y	5	3	0	2	1	1
*03	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	134	1	4633	2	Y	5	3	0	2	1	1

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 245289		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 13103		PERF. N/A						
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	136	1	4623	2	Y	21	14	0	7	1	3
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	122	1	4278	2	Y	23	14	0	8	1	4
12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	130	1	4510	2	Y	23	15	0	8	1	4
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	157	1	5288	2	Y	29	18	0	11	1	4
02	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	138	1	4731	2	Y	25	17	0	9	1	3
*03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	130	1	4501	2	Y	23	15	0	8	1	3

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 2H		RRCID -> 248725		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9835		PERF.10372 - 12631						
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	117	1	3981	2	Y	10	7	0	3	1	1
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	115	1	4020	2	Y	12	7	0	4	1	2
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	116	1	4033	2	Y	12	8	0	4	1	2
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	106	1	3561	2	Y	11	7	0	4	1	2
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	82	1	2802	2	Y	8	6	0	3	1	1
*03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	92	1	3182	2	Y	9	6	0	3	1	1

DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 254964		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 9804		PERF.10332 - 12297						
10	9052 X	8535	-0-	-517	-0-	242	1	8228	2	Y	59	39	0	20	1	7
11	8760 X	8179	-0-	-581	-0-	225	1	7882	2	Y	65	39	0	22	1	11
12	9052 X	8568	-0-	-484	-0-	237	1	8259	2	Y	65	44	0	22	1	10
01	9765 X	8820	-0-	-945	-0-	252	1	8485	2	Y	75	45	0	29	1	11
02	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	221	1	7562	2	Y	62	42	0	24	1	7
*03	8556 X	8503	-0-	-53	-0-	237	1	8191	2	Y	68	42	0	23	1	10

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 255032		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10313 - 13013	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7440 X	6390	-0-	-1050	-0-	183	1	6207	2	Y	-0-
11	6990 X	5662	-0-	-1328	-0-	157	1	5505	2	Y	-0-
12	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	198	1	6884	2	Y	-0-
01	7316 X	5502	-0-	-1814	-0-	159	1	5343	2	Y	-0-
02	5908 X	5507	-0-	-401	-0-	156	1	5351	2	Y	-0-
*03	7068 X	5749	-0-	-1319	-0-	162	1	5587	2	Y	-0-

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 255037		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10276 - 12396	
10	6665 X	6151	-0-	-514	-0-	175	1	5961	2	Y	14
11	6420 X	4101	-0-	-2319	-0-	113	1	3976	2	Y	11
12	6603 X	6213	-0-	-390	-0-	173	1	6023	2	Y	15
01	7037 X	5980	-0-	-1057	-0-	172	1	5790	2	Y	16
02	5684 X	4146	-0-	-1538	-0-	117	1	4018	2	Y	10
*03	6200 X	5337	-0-	-863	-0-	150	1	5170	2	Y	15

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 256263		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10173 - 12864	
10	9610 X	8151	-0-	-1459	-0-	231	1	7846	2	Y	67
11	9300 X	8383	-0-	-917	-0-	230	1	8066	2	Y	79
12	9579 X	8964	-0-	-615	-0-	248	1	8627	2	Y	81
01	9393 X	8712	-0-	-681	-0-	248	1	8368	2	Y	87
02	8176 X	7470	-0-	-706	-0-	210	1	7182	2	Y	71
*03	8959 X	8166	-0-	-793	-0-	227	1	7854	2	Y	77

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 258431		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 9740		PERF.10263 - 12867	
10	7099 X	6963	-0-	-136	-0-	198	1	6712	2	Y	48
11	6870 X	6245	-0-	-625	-0-	172	1	6018	2	Y	50
12	7099 X	6712	-0-	-387	-0-	186	1	6470	2	Y	51
01	7967 X	6715	-0-	-1252	-0-	192	1	6460	2	Y	57
02	6300 X	5981	-0-	-319	-0-	168	1	5761	2	Y	47
*03	6975 X	6306	-0-	-669	-0-	176	1	6075	2	Y	50

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258455		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9794		PERF.10353 - 12660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	3307	-0-	-1405	-0-	94	1	3192	2	Y	19	13 0	7 1 2
11	4560 X	1626	-0-	-2934	-0-	21	9	1569	2	Y	11	7 0	4 1 2
12	4619 X	2891	-0-	-1728	-0-	12	9	2790	2	Y	19	12 0	6 1 3
01	4588 X	2894	-0-	-1694	-0-	80	1	2788	2	Y	21	13 0	8 1 3
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	21	9	2825	2	Y	26	17 0	9 1 3
*03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	83	1	3385	2	Y	117	67 0	36 1 17
						23	9						
						1143	1						
						29	9						
						1741	1						
						129	9						

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259606		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10680 - 14140			
10	13516 X	11926	-0-	-1590	-0-	340	1	11547	2	Y	35	24 0	12 1 4
11	13080 X	11355	-0-	-1725	-0-	39	9	10997	2	Y	40	24 0	13 1 7
12	13361 X	11478	-0-	-1883	-0-	314	1	11117	2	Y	38	26 0	13 1 6
01	13671 X	11346	-0-	-2325	-0-	44	9	10974	2	Y	42	26 0	16 1 6
02	11368 X	10720	-0-	-648	-0-	319	1	10376	2	Y	37	25 0	14 1 4
*03	11935 X	11921	-0-	-14	-0-	42	9	11541	2	Y	42	26 0	14 1 6
						326	1						
						46	9						
						303	1						
						41	9						
						334	1						
						46	9						

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 261599		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10405 - 13159			
10	7905 X	6020	-0-	-1885	-0-	171	1	5804	2	Y	41	27 0	14 1 5
11	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	45	9	6918	2	Y	56	33 0	18 1 10
12	7161 X	6758	-0-	-403	-0-	197	1	6516	2	Y	50	35 0	17 1 8
01	7161 X	6505	-0-	-656	-0-	62	9	6260	2	Y	54	33 0	21 1 8
02	6692 X	6301	-0-	-391	-0-	187	1	6072	2	Y	47	32 0	18 1 5
*03	7409 X	6698	-0-	-711	-0-	55	9	6454	2	Y	52	32 0	17 1 8
						177	1						
						52	9						
						187	1						
						57	9						

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 261821		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10243 - 12387			
10	6293 X	5767	-0-	-526	-0-	164	1	5570	2	Y	30	20 0	10 1 4
11	6090 X	5422	-0-	-668	-0-	33	9	5237	2	Y	33	20 0	11 1 6
12	6231 X	5572	-0-	-659	-0-	149	1	5382	2	Y	32	22 0	11 1 5
01	6603 X	5724	-0-	-879	-0-	36	9	5520	2	Y	36	22 0	14 1 5
02	5376 X	5230	-0-	-146	-0-	155	1	5048	2	Y	31	21 0	12 1 3
*03	5766 X	5699	-0-	-67	-0-	35	9	5501	2	Y	35	21 0	12 1 5
						164	1						
						40	9						
						148	1						
						34	9						
						159	1						
						39	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 264740		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9887		PERF.10447 - 14374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	152 1	5169 2	N	104	69 0	35 1	13	
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	114 9	4711 2	N	109	66 0	37 1	19	
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	134 1	4675 2	N	105	72 0	35 1	17	
01	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	120 9	5084 2	N	125	76 0	48 1	18	
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	151 1	4434 2	N	101	69 0	39 1	11	
*03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	138 9	5008 2	N	117	72 0	39 1	17	
						130 1							
						111 9							
						145 1							
						129 9							
DAVIS GAS UNIT "F"		WELL #: 3H		RRCID -> 264741		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 9852		PERF.10199 - 13282			
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	91 1	3096 2	Y	54	37 0	19 1	7	
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	59 9	5931 2	Y	120	68 0	38 1	21	
12	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	169 1	5744 2	Y	112	77 0	38 1	18	
01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	132 9	5221 2	Y	113	70 0	45 1	16	
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	165 1	4637 2	Y	93	63 0	36 1	10	
*03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	123 9	5057 2	Y	102	63 0	34 1	15	
						155 1							
						124 9							
						136 1							
						102 9							
						146 1							
						112 9							
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264792		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 9902		PERF.10349 - 12867			
10	T. A.	7643	-0-	7643	26302	218 1	7402 2	Y	21	14 0	7 1	3	
11	32267 X	5965	-0-	-26302	-0-	23 9	5779 2	Y	19	12 0	7 1	3	
12	10819 X	6986	-0-	-3833	-0-	165 1	6768 2	Y	22	15 0	7 1	3	
01	10819 X	6590	-0-	-4229	-0-	21 9	6376 2	Y	23	14 0	9 1	3	
02	6832 X	5816	-0-	-1016	-0-	194 1	5630 2	Y	19	13 0	7 1	2	
*03	7564 X	6629	-0-	-935	-0-	24 9	6420 2	Y	21	13 0	7 1	3	
						189 1							
						25 9							
						165 1							
						21 9							
						186 1							
						23 9							
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264818		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9952		PERF.10608 - 13653			
10	8556 X	7908	-0-	-648	-0-	225 1	7657 2	Y	24	16 0	8 1	3	
11	8280 X	7428	-0-	-852	-0-	26 9	7193 2	Y	27	16 0	9 1	5	
12	8556 X	7841	-0-	-715	-0-	205 1	7594 2	Y	26	18 0	9 1	4	
01	9052 X	7470	-0-	-1582	-0-	30 9	7224 2	Y	29	18 0	11 1	4	
02	7280 X	6736	-0-	-544	-0-	218 1	6519 2	Y	24	16 0	9 1	3	
*03	7905 X	7758	-0-	-147	-0-	29 9	7510 2	Y	27	17 0	9 1	4	
						32 9							
						191 1							
						26 9							
						218 1							
						30 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264948		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10126		PERF.10272 - 13917			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4836 X	4546	-0-	-290	-0-	129 1	4374 2	Y	39	26 0	13 1	5	
						43 9							
11	4680 X	4343	-0-	-337	-0-	119 1	4178 2	Y	42	26 0	14 1	7	
						46 9							
12	4836 X	4333	-0-	-503	-0-	120 1	4168 2	Y	41	28 0	14 1	6	
						45 9							
01	5208 X	4313	-0-	-895	-0-	123 1	4142 2	Y	44	27 0	17 1	6	
						48 9							
02	4144 X	3807	-0-	-337	-0-	107 1	3659 2	Y	37	25 0	14 1	4	
						41 9							
*03	4557 X	4021	-0-	-536	-0-	112 1	3866 2	Y	39	24 0	13 1	6	
						43 9							

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 265510		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10046 - 11994			
10	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	145 1	4936 2	N	113	75 0	38 1	14	
						124 9							
11	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	135 1	4720 2	N	125	75 0	42 1	22	
						138 9							
12	5270 X	5158	-0-	-112	-0-	140 1	4883 2	N	123	84 0	41 1	20	
						135 9							
01	5952 X	5217	-0-	-735	-0-	146 1	4919 2	N	138	84 0	54 1	20	
						152 9							
02	4760 X	4622	-0-	-138	-0-	128 1	4370 2	N	113	77 0	44 1	12	
						124 9							
*03	5208 X	4965	-0-	-243	-0-	136 1	4694 2	N	123	76 0	41 1	18	
						135 9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265519		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 9995		PERF.10505 - 14377			
10	5828 X	5146	-0-	-682	-0-	145 1	4927 2	Y	67	45 0	23 1	8	
						74 9							
11	5640 X	5115	-0-	-525	-0-	139 1	4889 2	Y	79	47 0	26 1	14	
						87 9							
12	5797 X	5082	-0-	-715	-0-	140 1	4861 2	Y	74	51 0	25 1	12	
						81 9							
01	5890 X	5111	-0-	-779	-0-	145 1	4875 2	Y	83	51 0	32 1	12	
						91 9							
02	4928 X	4325	-0-	-603	-0-	121 1	4132 2	Y	65	45 0	25 1	7	
						72 9							
*03	5301 X	4942	-0-	-359	-0-	137 1	4722 2	Y	75	46 0	25 1	11	
						83 9							

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 7H		RRCID -> 266921		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9825		PERF.10909 - 13631			
10	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	240 1	8166 2	Y	62	41 0	21 1	8	
						68 9							
11	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	218 1	7655 2	Y	68	41 0	23 1	12	
						75 9							
12	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	219 1	7625 2	Y	64	44 0	22 1	10	
						70 9							
01	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	229 1	7715 2	Y	72	44 0	28 1	10	
						79 9							
02	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	206 1	7053 2	Y	61	41 0	23 1	7	
						67 9							
*03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	216 1	7454 2	Y	65	41 0	22 1	9	
						72 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 271404		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	11284 X	11036	-0-	-248	-0-	314 1 63 9	10659 2	Y	57	38 0	19 1	7
11	10920 X	9797	-0-	-1123	-0-	270 1 65 9	9462 2	Y	59	36 0	20 1	10
12	11284 X	10823	-0-	-461	-0-	300 1 70 9	10453 2	Y	64	43 0	21 1	10
01	12648 X	7923	-0-	-4725	-0-	227 1 56 9	7640 2	Y	51	33 0	21 1	7
02	9968 X	8929	-0-	-1039	-0-	252 1 59 9	8618 2	Y	54	35 0	20 1	6
*03	11036 X	10494	-0-	-542	-0-	293 1 69 9	10132 2	Y	63	39 0	21 1	9

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 271684		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527				
10	8091 X	7484	-0-	-607	-0-	213 1 47 9	7224 2	Y	43	29 0	15 1	5
11	7830 X	7184	-0-	-646	-0-	198 1 54 9	6932 2	Y	49	29 0	16 1	9
12	8091 X	7330	-0-	-761	-0-	203 1 53 9	7074 2	Y	48	33 0	16 1	8
01	8587 X	6245	-0-	-2342	-0-	179 1 48 9	6018 2	Y	44	28 0	18 1	6
02	6888 X	6148	-0-	-740	-0-	173 1 47 9	5928 2	Y	43	28 0	16 1	5
*03	7471 X	6124	-0-	-1347	-0-	171 1 45 9	5908 2	Y	41	26 0	14 1	6

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 271693		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960				
10	11656 X	10897	-0-	-759	-0-	306 1 182 9	10409 2	Y	165	110 0	55 1	20
11	11130 X	10358	-0-	-772	-0-	282 1 201 9	9875 2	Y	183	110 0	61 1	32
12	11501 X	10047	-0-	-1454	-0-	275 1 186 9	9586 2	Y	169	117 0	57 1	27
01	12462 X	10405	-0-	-2057	-0-	294 1 213 9	9898 2	Y	194	118 0	75 1	28
02	9856 X	9188	-0-	-668	-0-	256 1 174 9	8758 2	Y	158	108 0	61 1	17
*03	10912 X	10251	-0-	-661	-0-	283 1 198 9	9770 2	Y	180	111 0	60 1	26

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 271699		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029				
10	13237 X	10659	-0-	-2578	-0-	303 1 55 9	10301 2	Y	50	34 0	17 1	6
11	12660 X	10420	-0-	-2240	-0-	287 1 63 9	10070 2	Y	57	34 0	19 1	10
12	12989 X	11100	-0-	-1889	-0-	308 1 64 9	10728 2	Y	58	40 0	19 1	9
01	12772 X	10772	-0-	-2000	-0-	308 1 70 9	10394 2	Y	64	39 0	25 1	9
02	10920 X	9408	-0-	-1512	-0-	266 1 57 9	9085 2	Y	52	35 0	20 1	6
*03	11098 X	10308	-0-	-790	-0-	288 1 62 9	9958 2	Y	56	35 0	19 1	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273069	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10522	- 14621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12679 X	10031	-0-	-2648	-0-	282 1	9572 2	Y	161	107 0	54 1	20
							177 9						
11		12270 X	9953	-0-	-2317	-0-	270 1	9479 2	Y	185	111 0	62 1	32
							204 9						
12		12679 X	10388	-0-	-2291	-0-	284 1	9899 2	Y	186	127 0	62 1	29
							205 9						
01		11470 X	8578	-0-	-2892	-0-	242 1	8149 2	Y	170	107 0	68 1	24
							187 9						
02		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	283 1	9695 2	Y	187	122 0	69 1	20
							206 9						
*03		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	330 1	11380 2	Y	222	136 0	74 1	32
							244 9						

SMITH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274171	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10736	- 14866	
10		11191 X	9579	-0-	-1612	-0-	9525 2	54 9	Y	49	76 1		35
11		10800 X	9517	-0-	-1283	-0-	9453 2	64 9	Y	58	40 1		53
12		10695 X	9633	-0-	-1062	-0-	9574 2	59 9	Y	54	40 1		67
01		10571 X	9341	-0-	-1230	-0-	9269 2	72 9	Y	65	76 1		56
02		9156 X	8577	-0-	-579	-0-	8518 2	59 9	Y	54	77 1		33
03		9827 X	9364	-0-	-463	-0-	9318 2	46 9	Y	42	40 1		35

JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274282	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10317	- 14374	
10		8711 X	7685	-0-	-1026	-0-	7601 2	84 9	Y	76	114 1		55
11		8220 X	7726	-0-	-494	-0-	7627 2	99 9	Y	90	63 1		82
12		8215 X	7842	-0-	-373	-0-	7750 2	92 9	Y	84	62 1		104
01		8215 X	6985	-0-	-1230	-0-	6880 2	105 9	Y	95	118 1		81
02		7224 X	7175	-0-	-49	-0-	7079 2	96 9	Y	87	114 1		54
03		7998 X	7503	-0-	-495	-0-	7434 2	69 9	Y	63	63 1		54

CYPRESS BAYOU GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274369	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10764	- 15976	
10		7254 X	6655	-0-	-599	-0-	6468 2	187 9	Y	170	193 1		112
11		6840 X	6564	-0-	-276	-0-	6364 2	200 9	Y	182	198 1		96
12		7068 X	6864	-0-	-204	-0-	6681 2	183 9	Y	166	202 1		60
01		6975 X	6755	-0-	-220	-0-	6568 2	187 9	Y	170	132 1		98
02		6160 X	5802	-0-	-358	-0-	5624 2	178 9	Y	162	201 1		59
03		6851 X	6386	-0-	-465	-0-	6207 2	179 9	Y	163	134 1		88

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	274953	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10518	- 15337	
10		18476 X	15312	-0-	-3164	-0-	437 1	14839 2	Y	33	22 0	11 1	4
							36 9						
11		17130 X	14409	-0-	-2721	-0-	398 1	13971 2	Y	36	22 0	12 1	6
							40 9						
12		15996 X	14392	-0-	-1604	-0-	401 1	13951 2	Y	36	24 0	12 1	6
							40 9						
01		17546 X	14361	-0-	-3185	-0-	413 1	13906 2	Y	38	24 0	15 1	5
							42 9						
02		13972 X	12788	-0-	-1184	-0-	362 1	12391 2	Y	32	22 0	12 1	3
							35 9						
*03		15314 X	14582	-0-	-732	-0-	409 1	14132 2	Y	37	23 0	12 1	5
							41 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	- 14587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14260 X	12552	-0-	-1708	-0-	355 1	12070 2	Y	115	78 0	39 1	14
							127 9						
11		13860 X	13188	-0-	-672	-0-	361 1	12670 2	Y	143	85 0	47 1	25
							157 9						
12		14322 X	13518	-0-	-804	-0-	373 1	12993 2	Y	138	95 0	46 1	22
							152 9						
01		14384 X	13250	-0-	-1134	-0-	377 1	12706 2	Y	152	93 0	59 1	22
							167 9						
02		12404 X	11843	-0-	-561	-0-	332 1	11373 2	Y	125	85 0	48 1	14
							138 9						
*03		13640 X	13251	-0-	-389	-0-	369 1	12726 2	Y	142	88 0	47 1	21
							156 9						

ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	- 16464	
10		14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	13913 2	237 9	Y	215	237 1		142
							13274 2	245 9	Y	223	247 1		118
11		13800 X	13519	-0-	-281	-0-	13709 2	221 9	Y	201	246 1		73
							13930 2	221 9	Y	201	246 1		73
12		14260 X	13930	-0-	-330	-0-	13002 2	217 9	Y	197	156 1		114
							13219 2	215 9	Y	195	238 1		71
01		14260 X	13219	-0-	-1041	-0-	11510 2	215 9	Y	195	238 1		71
							12768 2	217 9	Y	197	162 1		106
02		12768 X	11725	-0-	-1043	-0-	12746 2	217 9	Y	197	162 1		106
							14136 2						
03		14136 X	12963	-0-	-1173	-0-							

WHIPKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276441	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10668	- 15309	
10		12617 X	10810	-0-	-1807	-0-	10738 2	72 9	Y	65	99 1		47
							11970 2	84 9	Y	76	53 1		70
11		11970 X	10843	-0-	-1127	-0-	10968 2	79 9	Y	72	53 1		89
							11749 2	98 9	Y	89	102 1		76
12		11811 X	11047	-0-	-764	-0-	10600 2	98 9	Y	89	102 1		76
							11749 2	78 9	Y	71	103 1		44
01		11749 X	10698	-0-	-1051	-0-	9519 2	78 9	Y	71	103 1		44
							10276 2	58 9	Y	53	52 1		45
02		10276 X	9597	-0-	-679	-0-	10316 2	58 9	Y	53	52 1		45
							11191 2						
03		11191 X	10374	-0-	-817	-0-							

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		4H	RRCID ->	276442	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10506	- 14230	
10		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	388 1	13166 2	Y	15	10 0	5 1	2
							17 9						
11		10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	300 1	10533 2	Y	13	8 0	5 1	2
							14 9						
12		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	339 1	11813 2	Y	15	10 0	5 1	2
							17 9						
01		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	382 1	12857 2	Y	17	10 0	7 1	2
							19 9						
02		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	352 1	12030 2	Y	16	10 0	6 1	2
							18 9						
*03		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	405 1	13988 2	Y	18	11 0	6 1	3
							20 9						

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #:		4H	RRCID ->	277054	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9784	- 12931	
10		7316 X	7301	-0-	-15	-0-	207 1	7027 2	Y	61	41 0	21 1	7
							67 9						
11		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	184 1	6464 2	Y	65	39 0	22 1	11
							72 9						
12		7595 X	6946	-0-	-649	-0-	192 1	6682 2	Y	65	44 0	22 1	10
							72 9						
01		8370 X	6755	-0-	-1615	-0-	192 1	6486 2	Y	70	43 0	27 1	10
							77 9						
02		6860 X	6166	-0-	-694	-0-	173 1	5928 2	Y	59	40 0	23 1	6
							65 9						
*03		7316 X	7101	-0-	-215	-0-	198 1	6827 2	Y	69	42 0	23 1	10
							76 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	282090	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9590 - 9928		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055										
DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	286978	COMPL. DATE	04/28/2020	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10288 - 15650		
10	45167 X	39301	-0-	-5866	-0-	38799	3	502	9	N	456	359	1	277
11	43710 X	37411	-0-	-6299	-0-	36686	3	725	9	N	659	532	1	404
12	42935 X	36684	-0-	-6251	-0-	36303	3	381	9	N	346	359	1	391
01	42067 X	36353	-0-	-5714	-0-	35924	3	429	9	N	390	529	1	252
02	36848 X	31476	-0-	-5372	-0-	31080	3	396	9	N	360	360	1	252
03	39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT			252

RFE OPERATING, LLC				704776										
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9627 - 9847		
10	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-			21
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			21
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			21
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	N	20			41
02	840 N	498	-0-	-342	-0-	498	2			N	-0-			41
03	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-			41

MCELROY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9835		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242

MCELROY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 - 9734		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	2	N	-0-			421
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421

COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	215578	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9566 - 9780		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			51
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			51
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	Y	14	1	8	64
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	1	1	8	64
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	-0-			64
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			64

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 218006		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9662 - 9678		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1488 X	1246	-0-	-242	-0-	1246	2			Y	-0-	148
11	1440 X	299	-0-	-1141	-0-	299	2			Y	-0-	148
12	1488 X	71	-0-	-1417	-0-	69	2	2	9	Y	2	150
01	1364 X	105	-0-	-1259	-0-	105	2			Y	-0-	150
02	280 N	28	-0-	-252	-0-	28	2			Y	-0-	150
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	150

GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9575 - 9652	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 11631 - 12131		
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2931	2	23	9	N	21	170
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3238	2	119	9	N	108	105
12	2542 X	1811	-0-	-731	-0-	1801	2	10	9	N	9	111
01	2945 X	562	-0-	-2383	-0-	509	2	53	9	N	48	158
02	3136 X	52	-0-	-3084	-0-	52	2			N	-0-	158
03	3472 X	70	-0-	-3402	-0-	70	2			N	-0-	158

CLEAR LAKE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12934		PERF. 10005 - 12934		
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5101	2	81	9	N	74	227
11	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5301	2	32	9	N	29	75
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5682	2	78	9	N	71	140
01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5178	2	131	9	N	119	75
02	4984 X	4505	-0-	-479	-0-	4439	2	66	9	N	60	135
03	5518 X	3640	-0-	-1878	-0-	3551	2	89	9	N	81	35

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 10151 - 12678		
10	5115 X	1695	-0-	-3420	-0-	1692	2	3	9	N	3	176
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-	176
12	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4364	2	4	9	N	4	176
01	3565 X	2845	-0-	-720	-0-	2843	2	2	9	N	2	176
02	3220 X	1914	-0-	-1306	-0-	1914	2			N	-0-	176
03	4371 X	1255	-0-	-3116	-0-	1254	2	1	9	N	1	177

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF. 10092 - 12728		
10	3131 X	2908	-0-	-223	-0-	2901	2	7	9	N	6	73
11	3030 X	2933	-0-	-97	-0-	2924	2	9	9	N	8	78
12	2852 X	151	-0-	-2701	-0-	104	2	47	9	N	43	118
01	2852 X	2397	-0-	-455	-0-	2367	2	30	9	N	27	144
02	2744 X	328	-0-	-2416	-0-	328	2			N	-0-	144
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	144

WALKER HEIRS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245646		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 10110 - 12508		
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	164
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	164
12	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2002	2	183	9	N	166	147
01	992 X	215	-0-	-777	-0-	215	2			N	-0-	147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
03	2170 N	888	-0-	-1282	-0-	888	2			N	-0-	147

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776													
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248284		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10017 - 12169					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
10	5239 X	1174	-0-	-4065	-0-	1173 2	1 9	N	1	1 8	207				
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5515 2	30 9	N	27	7 8	227				
12	5239 X	2291	-0-	-2948	-0-	2277 2	14 9	N	13	182 1	53				
01	3348 X	2323	-0-	-1025	-0-	2323 2		N	-0-	5 8	53				
02	4732 X	1409	-0-	-3323	-0-	1409 2		N	-0-		53				
03	5239 X	3275	-0-	-1964	-0-	3261 2	14 9	N	13		66				

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250012		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9589		PERF.10106 - 12711					
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3634 2	7 9	N	6	6 8	115				
11	1560 X	1116	-0-	-444	-0-	1109 2	7 9	N	6	6 8	115				
12	1612 X	1471	-0-	-141	-0-	1460 2	11 9	N	10	10 8	115				
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	15	3 8	127				
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-			N	-0-		127				
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		127				

R HASTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256679		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8821 - 14411					
10	7006 X	6519	-0-	-487	-0-	6430 2	89 9	N	81	6 8	237				
11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7204 2	119 9	N	108	176 1	160				
12	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7240 2	171 9	N	155	19 8	296				
01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7422 2	138 9	N	125	322 1	90				
02	6832 X	6607	-0-	-225	-0-	6482 2	125 9	N	114		204				
03	7564 X	7027	-0-	-537	-0-	6897 2	130 9	N	118		322				

TAYLOR, T. J.		WELL #: 20H		RRCID -> 284466		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 9698		PERF.10150 - 14422					
10	20119 X	18269	-0-	-1850	-0-	18122 2	147 9	N	134	187 1	174				
11	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	19994 2	121 9	N	110	10 8	274				
12	20119 X	19874	-0-	-245	-0-	19719 2	155 9	N	141	180 1	215				
01	19902 X	16776	-0-	-3126	-0-	16648 2	128 9	N	116	10 8	321				
02	18788 X	12090	-0-	-6698	-0-	11996 2	94 9	N	85	181 1	225				
03	20801 X	14412	-0-	-6389	-0-	14322 2	90 9	N	82		307				

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW)		WELL #: 2H		RRCID -> 292160		COMPL. DATE 01/10/2022		TOTAL DEPTH 9672		PERF.10240 - 15676					
01	0	5544	-0-	5544	5544	5544 4		N	-0-		-0-				
02	35156 X	29612	-0-	-5544	-0-	21272 2	6840 4	N	1364	1040 1	324				
*03	64396 X	64396	-0-	-0-	-0-	1500 9									
						60823 2	3573 9	N	3248	3213 1	354				

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		HARRIS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 206040		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8620 - 10056	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15				

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211036		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9737 - 10056					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020														
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573														
10	13609 X	12167	-0-	-1442	-0-	12143	2	24	9	N	22			103
11	12840 X	12586	-0-	-254	-0-	12505	2	81	9	N	74	22	8	155
12	13330 X	12238	-0-	-1092	-0-	12224	2	14	9	N	13			168
01	13330 X	11673	-0-	-1657	-0-	11656	2	17	9	N	15			183
02	12040 X	11159	-0-	-881	-0-	11127	2	32	9	N	29			212
*03	12989 X	12530	-0-	-459	-0-	12392	2	138	9	N	125	177	1 27 8	133

SABINE OIL & GAS CORPORATION MOORE 742143 WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043														
10	12617 X	10888	-0-	-1729	-0-	10775	2	113	9	N	103	183	1 2 8	65
11	12210 X	11313	-0-	-897	-0-	10227	2	903	4	N	166	177	1 2 8	52
12	11966 X	11779	-0-	-187	-0-	11349	2	313	4	N	106	4	8	154
01	11935 X	11253	-0-	-682	-0-	11150	2	103	9	N	94	182	1 4 8	62
02	10556 X	10260	-0-	-296	-0-	10166	2	94	9	N	85			147
03	11780 X	11373	-0-	-407	-0-	11281	2	92	9	N	84	179	1	52

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		5580 X	5410	-0-	-170	-0-	1868	1	3542	2	N	57
11		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	2213	1	3849	2	N	28
							156	9				
12		5797 X	4297	-0-	-1500	-0-	1564	1	2635	2	N	117
							98	9				
01		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1931	1	4560	2	N	85
							155	9				
02		4984 X	4049	-0-	-935	-0-	1412	1	2637	2	N	85
*03		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	1845	1	4332	2	N	85

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206												
10		10757 X	9514	-0-	-1243	-0-	9263	2	251	9	N	13
11		10500 X	9769	-0-	-731	-0-	9525	2	244	9	N	60
12		10850 X	10381	-0-	-469	-0-	10118	2	263	9	N	120
01		10850 X	10831	-0-	-19	-0-	10554	2	277	9	N	17
02		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9530	2	226	9	N	52
*03		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	9695	2	399	9	N	60

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250												
10		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	664	1	3140	2	Y	-0-
11		3150 X	2939	-0-	-211	-0-	590	1	2349	2	Y	-0-
12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	680	1	3069	2	Y	-0-
01		3255 X	3248	-0-	-7	-0-	839	1	2409	2	Y	-0-
02		2940 X	2534	-0-	-406	-0-	755	1	1779	2	Y	-0-
*03		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	1002	1	3183	2	Y	-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526												
10		17980 X	15527	-0-	-2453	-0-	15475	2	52	9	N	15
11		17190 X	15847	-0-	-1343	-0-	15793	2	54	9	N	64
12		17546 X	16929	-0-	-617	-0-	16867	2	62	9	N	120
01		17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	17421	2	54	9	N	-0-
02		15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	15689	2			N	-0-
*03		15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15842	2	55	9	N	50

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136												
10		3193 X	2011	-0-	-1182	-0-	479	1	1491	2	Y	7
							41	9				
11		2490 X	1699	-0-	-791	-0-	483	1	1196	2	Y	5
							20	9				
12		2573 X	1963	-0-	-610	-0-	651	1	1275	2	Y	5
							37	9				
01		2573 X	1879	-0-	-694	-0-	688	1	1159	2	Y	11
							32	9				
02		2324 X	1289	-0-	-1035	-0-	747	1	518	2	Y	8
							24	9				
*03		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	761	1	1287	2	Y	-0-
							36	9				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	789	1	4519	2	Y	18	18 1	4
						20	9						
11	4860 X	3231	-0-	-1629	-0-	656	1	2558	2	Y	15	15 1	4
						17	9						
12	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	697	1	4037	2	Y	19	20 1	3
						21	9						
01	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	845	1	3587	2	Y	17	13 1	7
						19	9						
02	4564 X	3916	-0-	-648	-0-	826	1	3076	2	Y	13	15 1	5
						14	9						
03	5053 X	4941	-0-	-112	-0-	981	1	3940	2	Y	18	23 1	-0-
						20	9						
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181													
10	10013 X	8411	-0-	-1602	-0-	8411	2			N	-0-		139
11	9690 X	8780	-0-	-910	-0-	8696	2	84	9	N	76	180 1	35
12	10013 X	8964	-0-	-1049	-0-	8964	2			N	-0-		35
01	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-		35
02	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-		35
*03	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-		35
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223													
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	749	1	5105	2	Y	130	135 1	27
						143	9						
11	5880 X	4912	-0-	-968	-0-	610	1	4221	2	Y	74	80 1	21
						81	9						
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	977	1	5788	2	Y	145	143 1	23
						160	9						
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	1098	1	6436	2	Y	121	96 1	48
						133	9						
02	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	968	1	5772	2	Y	93	107 1	34
						102	9						
*03	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1116	1	6828	2	Y	139	172 1	1
						153	9						
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606													
10	3565 X	2790	-0-	-775	-0-	689	1	2043	2	N	53		60
						58	9						
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	1337	1	3542	2	N	149	181 1	28
						164	9						
12	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	958	1	2225	2	N	164	179 1	13
						180	9						
01	3565 X	2397	-0-	-1168	-0-	484	1	1909	2	N	4		17
						4	9						
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	921	1	2509	2	N	189		206
						208	9						
*03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	1031	1	2342	2	N	92	181 1	117
						101	9						
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984													
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-		-0-
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-		-0-
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1			N	-0-		-0-
01	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	1			N	-0-		-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2480 X	2337	-0-	-143	-0-	518	1	1766	2	Y	48	53	1	10
						53	9							
11	2430 X	1337	-0-	-1093	-0-	307	1	1002	2	Y	25	28	1	7
						28	9							
12	2511 X	2222	-0-	-289	-0-	612	1	1553	2	Y	52	51	1	8
						57	9							
01	2511 X	2223	-0-	-288	-0-	747	1	1429	2	Y	43	34	1	17
						47	9							
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	717	1	892	2	Y	34	39	1	12
						37	9							
*03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	806	1	1050	2	Y	50	62	1	-0-
						55	9							

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494														
10	3751 X	1631	-0-	-2120	-0-	490	1	1079	2	Y	56	57	1	13
						62	9							
11	3630 X	991	-0-	-2639	-0-	320	1	643	2	Y	25	29	1	9
						28	9							
12	3720 X	418	-0-	-3302	-0-	373	1	45	9	Y	41	42	1	8
01	2542 X	686	-0-	-1856	-0-	345	1	301	2	Y	36	32	1	12
						40	9							
02	2016 X	21	-0-	-1995	-0-	18	1	3	9	Y	3	14	1	1
*03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	766	1	2469	2	Y	67	67	1	1
						74	9							

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248														
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831														
10	3100 X	2871	-0-	-229	-0-	175	1	2648	3	Y	44	185	1	89
						48	9							
11	3000 X	2411	-0-	-589	-0-	167	1	2197	3	Y	43			132
						47	9							
12	3100 X	2358	-0-	-742	-0-	173	1	2152	3	Y	30			162
						33	9							
01	2976 X	2041	-0-	-935	-0-	143	1	1859	3	Y	35			197
						39	9							
02	2604 X	1645	-0-	-959	-0-	112	1	1508	3	Y	23			220
						25	9							
03	2883 X	1367	-0-	-1516	-0-	67	1	1286	3	Y	13			233
						14	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947														
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	5			88
						6	9							
11	930 N	775	-0-	-155	-0-	49	1	724	3	N	2			90
						2	9							
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	885	3	N	2			92
						2	9							
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	62	1	795	3	N	3			95
						3	9							
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	N	1			96
						1	9							
03	961 N	466	-0-	-495	-0-	23	1	443	3	N	-0-			96

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300							
D'SPAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208431		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	60
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	60
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	60
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	60
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	60
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	60

WHITLOW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208487		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110	
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	355 3	4 9	N	174
11	360 N	125	-0-	-235	-0-	125 3		N	174
12	372 N	270	-0-	-102	-0-	270 3		N	174
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	174
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400 3	4 9	N	178
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	178

CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 214814		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966	
10	961 N	710	-0-	-251	-0-	710 3		N	247
11	990 N	700	-0-	-290	-0-	700 3		N	247
12	930 N	655	-0-	-275	-0-	655 3		N	247
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	600 3		N	247
02	644 N	455	-0-	-189	-0-	455 3		N	247
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	247

DARLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082	
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	45
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	45
12	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 3		N	45
01	279 N	80	-0-	-199	-0-	80 3		N	45
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	200 3	7 9	N	51
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	51

CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	53
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3		Y	53
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		Y	53
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	53
02	DLQ G-10	180	-0-	180	180	180 3		Y	53
03	DLQ G-10	200	-0-	200	380	200 3		Y	53

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008	
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		Y	107
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	107
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	107
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	107
02	DLQ G-10	537	-0-	537	537	530 3	7 9	Y	113
03	DLQ G-10	455	-0-	455	992	455 3		Y	113

D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896	
10	248 N	84	-0-	-164	-0-	75 3	9 9	N	118
11	270 N	60	-0-	-210	-0-	60 3		N	118
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	118
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	118
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	118
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	118

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	089884	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6508 - 9868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331 2	6 9	Y	5		37
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	272 2	8 9	Y	7		44
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	311 2	8 9	Y	7	34 1	17
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		Y	-0-		17
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		17
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2		Y	-0-		17

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183016	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	6538 - 9994
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 2	6 9	Y	5		53
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	332 2	10 9	Y	9		62
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494 2	11 9	Y	10	48 1	24
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412 2	2 9	Y	2		26
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537 2	2 9	Y	2		28
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	399 2	2 9	Y	2		30

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	183022	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558 - 10029
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	58 2	1 9	Y	1		28
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	258 2	8 9	Y	7		35
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	Y	1	27 1	9
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	286 2	26 9	Y	24		33
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	5 2		Y	-0-		33
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	103 2	15 9	Y	14		47

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	183034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540 - 10004
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	186710	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540 - 10010
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	187834	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	6520 - 9999
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	188152	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6526 - 10007
10	372 N	194	-0-	-178	-0-	191 2	3 9	Y	3		41
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135 2	4 9	Y	4		45
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	330 2	8 9	Y	7	35 1	17
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	265 2	8 9	Y	7		24
02	420 X	349	-0-	-71	-0-	338 2	11 9	Y	10		34
03	341 X	192	-0-	-149	-0-	184 2	8 9	Y	7		41

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 6542		-		9992	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237 2	4 9	Y	26
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193 2	6 9	Y	31
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203 2	4 9	Y	11
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	209 2	6 9	Y	16
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	166 2	6 9	Y	21
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	229 2	10 9	Y	30
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 276496		COMPL. DATE 01/27/2017		TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	19592 X	18913	-0-	-679	-0-	323 1	18513 2	Y	70	66 1	83
11	18780 X	18610	-0-	-170	-0-	316 1	18225 2	Y	63	68 1	78
12	19406 X	19103	-0-	-303	-0-	323 1	18695 2	Y	77	130 1	25
01	19096 X	18687	-0-	-409	-0-	314 1	18321 2	Y	47		72
02	17304 X	16928	-0-	-376	-0-	282 1	16580 2	Y	60	62 1	70
03	19158 X	17404	-0-	-1754	-0-	285 1	17057 2	Y	56	60 1	66

PELZ		WELL #: 1H		RRCID -> 277411		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575			
10	20615 X	20240	-0-	-375	-0-	346 1	19815 2	Y	72	65 1	84
11	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	336 1	19335 2	Y	64	68 1	80
12	20305 X	19731	-0-	-574	-0-	333 1	19315 2	Y	75	131 1	24
01	20243 X	19714	-0-	-529	-0-	331 1	19330 2	Y	48		72
02	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	304 1	17885 2	Y	62	61 1	73
03	20150 X	20068	-0-	-82	-0-	328 1	19672 2	Y	62	62 1	73

WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 111587		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
BRANGUS ENERGY LLC		088639								
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1		RRCID -> 017058		COMPL. DATE 02/15/1954		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448		
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-	-0-
11	1110 N	999	-0-	-111	-0-	999 2		N	-0-	-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-	-0-
01	992 N	95	-0-	-897	-0-	95 2		N	-0-	-0-
*02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-	-0-
*03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017005		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2452	-0-	-59	-0-	68 1	2325 2	Y	54	35 0	18 1	7
						59 9						
11	2460 N	2244	-0-	-216	-0-	61 1	2121 2	Y	56	34 0	19 1	10
						62 9						
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	65 1	2250 2	Y	57	39 0	19 1	9
						63 9						
01	2542 N	2141	-0-	-401	-0-	60 1	2017 2	Y	58	36 0	23 1	8
						64 9						
02	2100 N	1776	-0-	-324	-0-	49 1	1675 2	Y	47	32 0	18 1	5
						52 9						
*03	2387 N	2195	-0-	-192	-0-	60 1	2074 2	Y	55	34 0	18 1	8
						61 9						

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189514		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	5115 X	3192	-0-	-1923	-0-	246	1	2829	2	Y	106	73	0	37	1	13
11	4950 X	1406	-0-	-3544	-0-	117	9	1157	2	Y	54	37	0	21	1	9
12	5115 X	1439	-0-	-3676	-0-	190	1	1185	2	Y	52	36	0	17	1	8
01	4836 X	866	-0-	-3970	-0-	59	9	645	2	Y	35	23	0	15	1	5
02	1820 X	1021	-0-	-799	-0-	182	1	809	2	Y	38	25	0	14	1	4
*03	2015 X	1026	-0-	-989	-0-	39	9	797	2	Y	39	24	0	13	1	6
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523							
10	2325 N	2253	-0-	-72	-0-	378	1	1805	2	Y	64	43	0	22	1	8
11	2400 N	2370	-0-	-30	-0-	70	9	1915	2	Y	78	46	0	26	1	14
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	369	1	2143	2	Y	82	56	0	27	1	13
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	86	9	2162	2	Y	93	57	0	36	1	13
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	387	1	2029	2	Y	81	54	0	31	1	9
*03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	90	9	2067	2	Y	83	52	0	28	1	12
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189582		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795							
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	Y	10	7	0	4	1	1
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	9	305	2	Y	12	7	0	4	1	2
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	9	320	2	Y	12	8	0	4	1	2
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	12	7	0	5	1	2
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	9	306	2	Y	10	7	0	4	1	1
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	Y	12	7	0	4	1	2
MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 08/28/2018			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012							
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372							
10	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	174	1	1096	2	Y	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	166	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	172	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	1228	-0-	-198	-0-	173	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	1120 N	1081	-0-	-39	-0-	155	1	926	2	Y	-0-					-0-
*03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	171	1	1022	2	Y	-0-					-0-
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580							
10	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	33	1	1135	2	N	45	29	0	15	1	5
						50	9									
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	34	1	1191	2	N	52	48	0			9
						57	9									
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	2	N	52	36	0	17	1	8
						57	9									
01	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	35	1	1171	2	N	55	55	0			8
						61	9									
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	45	31	0	17	1	5
						50	9									
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	N	54	33	0	18	1	8
						59	9									
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) RFE OPERATING, LLC BENDER, J. G.		//CONT.//	98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION								
		WELL #:	1	RRCID -> 017004	COMPL. DATE 11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6298	-	6446				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-			140
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-			140
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-			140
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			N	-0-			140
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-			140
*03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-			140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC WOODLEY COBRA SWD		WELL #:	722890	RRCID -> 286912	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5949	-	6042				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #:	834248	RRCID -> 017050	COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6403	-	6588				
10		1085 N	897	-0-	-188	-0-	46 1 72 9	779 3	N	65	180 1			90
11		1050 N	935	-0-	-115	-0-	59 1	876 3	N	-0-				90
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	69 1 198 9	961 3	N	180	190 1			80
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62 1 99 9	919 3	N	90				170
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	50 1 110 9	782 3	N	100	188 1			82
03		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	60 1 121 9	882 3	N	110				192

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 017052	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6460	-	6548				
10		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	65 1 270 9	1092 3	N	245	159 1			221
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	75 1 308 9	1130 3	N	280	333 1			168
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	85 1 310 9	1195 3	N	282	335 1			115
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	76 1 314 9	1110 3	N	285	329 1			71
02		1372 N	1334	-0-	-38	-0-	66 1 278 9	990 3	N	253	164 1			160
*03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	79 1 337 9	1158 3	N	306	336 1			130

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID -> 227604	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6459	-	6556				
10		2232 N	2164	-0-	-68	-0-	106 1 248 9	1810 3	N	225	369 1			38
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	128 1 300 9	1906 3	N	273	188 1			123
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	138 1 308 9	1973 3	N	280	196 1			207
01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	123 1 304 9	1848 3	N	276	379 1			104
02		2016 N	2015	-0-	-1	-0-	106 1 276 9	1633 3	N	251	185 1			170
*03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	128 1 287 9	1876 3	N	261	386 1			45

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//		834248										
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	270929	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6501 - 6546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	55 1	815 3	N	-0-				73
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	92 1	1195 3	N	-0-				73
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	61 1	854 3	N	-0-				73
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	76 1	1134 3	N	-0-				73
02		1148 N	998	-0-	-150	-0-	71 1	927 3	N	-0-				73
*03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	77 1	966 3	N	-0-				73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #:		2B	RRCID ->	278342	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	6348 - 6531		
10		1085 N	267	-0-	-818	-0-	27 1	238 3	N	2				32
11		1110 N	956	-0-	-154	-0-	42 1	728 3	N	169				201
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	186 9	1103 3	N	181	335 1			47
01		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	199 9	78 1	N	193	167 1			73
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	212 9	65 1	N	200	155 1			118
*03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	220 9	71 1	N	198	177 1			139
							218 9							

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	280069	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6390 - 6414		
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	29 1	268 3	N	306	357 1			205
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	337 9	17 1	N	343	336 1			212
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	377 9	15 1	N	307	321 1			198
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	338 9	8 1	N	375	326 1			247
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	413 9	8 1	N	314	341 1			220
*03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	345 9	10 1	N	212	332 1			100
							233 9							

DURKEE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	290830	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6554 - 6562		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-				-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-				-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-				-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-				-0-

TIPCO OPERATING CO.		860800			RRCID ->	017051	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6490 - 6558		
DAVIS, GLADYS		WELL #:		1										
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	1				114
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228 1	1 9	N	1				115
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250 1	1 9	N	1				116
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338 1	1 9	N	1				117
*02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 1	1 9	N	1				118
*03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	921 1	1 9	N	1				119

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
 WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4005 1	37 9	N	34	104 1		26
11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1858 1	11 9	N	10			36
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1887 1	9 9	N	8			44
01	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1985 1	24 9	N	22			66
*02	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1618 1	77 9	N	70	131 1		5
03	1240 X	695	-0-	-545	-0-	673 1	22 9	N	20			25

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC 088639
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1103	-0-	1103	1103	1056 2	47 9	N	43			43
01	14B2 EXT	4624	-0-	4624	5727	4518 2	106 9	N	96			139
02	14B2 EXT	3703	-0-	3703	9430	3619 2	84 9	N	76			215
03	14B2 EXT	3826	-0-	3826	13256	3633 2	193 9	N	175	170 1		220

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	837 2	6 9	N	5	2 8		73
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640 2	4 9	N	4	1 8		76
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	688 2	4 9	N	4			80
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	724 2	9 9	N	8			88
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907 2	8 9	N	7			95
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	858 2	4 9	N	4			99

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 X	540	-0-	-1196	-0-	534 2	6 9	N	5			79
11	1650 X	1026	-0-	-624	-0-	1026 2		N	-0-			79
12	1085 X	871	-0-	-214	-0-	869 2	2 9	N	2			81
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	50 1	1234 2	N	1	3 1		79
						1 9						
02	952 N	436	-0-	-516	-0-	436 2		N	-0-			79
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	33 1	733 2	N	-0-			78

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	16 2	11 9	N	10			70
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104 2	17 9	N	15			85
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	101 2	9 9	N	8			93
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	38 2	44 9	N	40			133
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	20 2	13 9	N	12			145
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	20 2	58 9	N	53			198

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781													
MICHAELS		WELL #:		1	RRCID ->	165404	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6601 -	6611				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	93 N	13	-0-	-80	-0-		13	2			N	-0-			71		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-			71		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			71		
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-			71		
02	112 N	32	-0-	-80	-0-		32	2			N	-0-			71		
03	62 N	37	-0-	-25	-0-		37	2			N	-0-			71		

HARRIS "E"		WELL #:		2	RRCID ->	201280	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6570 -	6584				
10	992 N	600	-0-	-392	-0-		598	2	2	9	N	2	164	1	16		
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1179	2	15	9	N	14			30		
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1270	2	28	9	N	25			55		
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1214	2	2	9	N	2			57		
02	1092 N	934	-0-	-158	-0-		916	2	18	9	N	16			73		
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1214	2	6	9	N	5			78		

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6568 -	6574				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14		

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		3 U	RRCID ->	109590	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6460 -	6600				
10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		410	1	2890	2	Y	75	50	0	25	1	9
							83	9									
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		394	1	2769	2	Y	85	51	0	28	1	15
							94	9									
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		409	1	2906	2	Y	84	58	0	28	1	13
							92	9									
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		409	1	2818	2	Y	92	56	0	36	1	13
							101	9									
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		369	1	2583	2	Y	77	52	0	30	1	8
							85	9									
*03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-		408	1	2872	2	Y	88	54	0	29	1	13
							97	9									

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		3 U	RRCID ->	111247	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6590 -	6602				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190825	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6569 -	6574				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248								
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		1	RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6524 - 6531
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	237756	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6689 - 6703
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		3	RRCID ->	250623	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6613 - 6617
10	4836 X	2513	-0-	-2323	-0-	54 1	2448	3	N	10		315
						11 9						
11	4680 X	2689	-0-	-1991	-0-	61 1	2609	3	N	17		332
						19 9						
12	4836 X	2953	-0-	-1883	-0-	70 1	2866	3	N	15	194 1	153
						17 9						
01	3162 X	2545	-0-	-617	-0-	57 1	2464	3	N	22		175
						24 9						
02	2856 X	2000	-0-	-856	-0-	43 1	1946	3	N	10		185
						11 9						
03	2945 X	2254	-0-	-691	-0-	50 1	2181	3	N	21		206
						23 9						

DURKEE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	273353	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6753 - 6756
10	1085 N	835	-0-	-250	-0-	55 1	779	3	N	1		149
						1 9						
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	48 1	591	3	N	2		151
						2 9						
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	76 1	1068	3	N	2		153
						2 9						
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	76 1	1009	3	N	3		156
						3 9						
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45 1	585	3	N	3		159
						3 9						
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	104	160 1	103

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	282699	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6724 - 6728
10	3410 X	2042	-0-	-1368	-0-	129 1	1888	3	N	23		183
						25 9						
11	2280 X	8	-0-	-2272	-0-	8 3			N	-0-	153 1	30
12	3038 X	19	-0-	-3019	-0-	2 1	17	3	N	-0-		30
01	3038 X	14	-0-	-3024	-0-	14 3			N	-0-		30
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-		30
03	2046 X	142	-0-	-1904	-0-	11 1	131	3	N	-0-		30

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6508 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID -> 183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 6538 - 6642
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6540 - 6636
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6540 - 6642
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 6558 - 6654
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 187785	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6488 - 6710
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 187835	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 6520 - 6624
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	255187	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 6554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA)				98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
EMMITT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	5564 - 5568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1251 S	1251	-0-	-0-	-0-	553	1	657	2	N	37		135
11	840 S	840	-0-	-0-	-0-	41	9	664	2	N	1		136
12	496 S	-0-	-0-	-496	-0-	175	1			N	48	164 1	20
01	1237 S	1237	-0-	-0-	-0-	1	9	870	2	N	15		35
02	448 S	315	-0-	-133	-0-	350	1	248	2	N	13		48
*03	966 S	966	-0-	-0-	-0-	17	9	734	2	N	13		61
						53	1						
						14	9						
						218	1						
						14	9						

PILOT				WELL #:	3	RRCID ->	196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5590 - 5685
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	283505	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	5448 - 5492
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 X	227	-0-	-238	-0-	227	2			N	-0-		27
11	420 X	247	-0-	-173	-0-	245	2	2	9	N	2		29
12	496 X	220	-0-	-276	-0-	191	2	29	9	N	26	30 1	25
01	496 X	142	-0-	-354	-0-	142	2			N	-0-		25
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	155	2			N	-0-		25
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2		27

TAYLOR, T.J.				WELL #:	12	RRCID ->	283721	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	5554 - 5558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-		114
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-		114
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	N	2	2 1	114
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1		115
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-		115
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	109	2	19	9	N	17	61 1	71

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	284829	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	5462 - 5466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		27
11	270 X	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-		27
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	1 1	27
01	899 X	348	-0-	-551	-0-	348	2			N	-0-		27
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-		27
03	465 N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-		27

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 290225		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			20
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			20
12		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			20
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			20
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			20
*03		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			20

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SANDERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656					
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
11		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-			-0-
01		2294 N	1093	-0-	-1201	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RFE OPERATING, LLC		704776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BENDER, J. G., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 037088		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE		
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719												
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	3	N	-0-	95
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	71	1	926	3	N	-0-	95
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	892	3	N	-0-	95
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	832	3	N	-0-	95
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	690	3	N	-0-	95
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	97	1	1230	3	N	327	422
						360	9					

TIPCO OPERATING CO. 860800												
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	68
12	14B2 EXT	1919	-0-	1919	1919	1918	1	1	9	N	1	69
01	14B2 EXT	3271	-0-	3271	5190	3270	1	1	9	N	1	70
02	14B DENY	1586	-0-	1586	6776	1585	1	1	9	N	1	71
03	14B DENY	2493	-0-	2493	9269	2492	1	1	9	N	1	72

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741												
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BRANGUS ENERGY LLC			088639												
BECKHAM, ALVIN			WELL #: 2A		RRCID -> 251965		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2355 N	2319	-0-	-36	-0-	2272	2	47	9	N	43	175	1		85
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-				85
*12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2358	2	143	9	N	130	185	1		30
*01	2232 X	1659	-0-	-573	-0-	1605	2	54	9	N	49				79
*02	2016 X	1910	-0-	-106	-0-	1854	2	56	9	N	51				130
*03	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2423	2	72	9	N	65				195

BECKHAM, ALVIN			WELL #: 1A		RRCID -> 253362		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKHAM, ALVIN			WELL #: 4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502					
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-				-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-				-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-

BECKHAM, ALVIN			WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760					
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-				-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	536	2			N	-0-				-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-

BENNETT			WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKHAM, ALVIN			WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504					
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
12	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-				-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
TITTLE				WELL #:	2	RRCID ->	177566	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6902 - 6948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-			-0-
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-			-0-
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-			-0-
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-			-0-
02	644 N	293	-0-	-351	-0-	293	2			N	-0-			-0-
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-

GREEN, F. C.				WELL #:	2	RRCID ->	272386	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	6922 - 6958	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405	WELL #:	1	RRCID ->	126779	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6447 - 6712
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	2	RRCID ->	193607	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	6738 - 6744	
10	868 N	60	-0-	-808	-0-	25	1	35	2	N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			57
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

GLADYS DAVIS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216659	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	6626 - 6696	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WOOD				WELL #:	3	RRCID ->	237779	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6678 - 6684	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	237997	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6784 - 6792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254985	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 7002 - 7011				
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #:		12 C	RRCID ->	260152	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10058	PERF. 6868 - 6878				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	261565	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 6996 - 7006				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136													
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	090584	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6651 - 6662				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	104695	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5750 - 5982				
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 140472		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146165		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 146849		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 5-U		RRCID -> 146945		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	34 1	1143 2	Y	39	26 0	13 1	5
						43 9						
11	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	32 1	1113 2	Y	45	27 0	15 1	8
						50 9						
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	33 1	1153 2	Y	44	30 0	15 1	7
						48 9						
01	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	35 1	1163 2	Y	49	30 0	19 1	7
						54 9						
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31 1	1060 2	Y	42	28 0	16 1	5
						46 9						
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	34 1	1157 2	Y	47	29 0	16 1	7
						52 9						

POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY BRITTON GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98563 800 561136	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 6816 - 6951						
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6818 - 7025						
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	147 1 47 9	5009 2	Y	43	29 0	15 1	5
11	5220 X	4924	-0-	-296	-0-	135 1 53 9	4736 2	Y	48	29 0	16 1	8
12	5394 X	5103	-0-	-291	-0-	141 1 54 9	4908 2	Y	49	33 0	16 1	8
01	5952 X	4801	-0-	-1151	-0-	137 1 55 9	4609 2	Y	50	31 0	20 1	7
02	4816 X	4390	-0-	-426	-0-	123 1 46 9	4221 2	Y	42	28 0	16 1	5
*03	5208 X	5035	-0-	-173	-0-	140 1 53 9	4842 2	Y	48	30 0	16 1	7
WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 7660 - 7750						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8035 - 8245						
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 6436 - 8430						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016	TOTAL DEPTH 10063	PERF. 6706 - 8372						
10	SWR 10	1270	-0-	1270	106675	174 1	1096 2	Y	-0-			-0-
11	SWR 10	1204	-0-	1204	107879	166 1	1038 2	Y	-0-			-0-
12	SWR 10	1227	-0-	1227	109106	172 1	1055 2	Y	-0-			-0-
01	SWR 10	1228	-0-	1228	110334	173 1	1055 2	Y	-0-			-0-
02	SWR 10	1081	-0-	1081	111415	155 1	926 2	Y	-0-			-0-
*03	SWR 10	1193	-0-	1193	112608	171 1	1022 2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8014 - 8090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 289843		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6598 - 6734				
10	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	151	1	5152	2	Y	49	49	0	6
						54	9							
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	144	1	5056	2	Y	56	52	0	10
						62	9							
12	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	153	1	5336	2	Y	56	57	0	9
						62	9							
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	165	1	5576	2	Y	66	65	0	10
						73	9							
*02	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	147	1	5036	2	Y	55	58	0	7
						61	9							
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			7

HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 289975		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6612 - 6748				
10	11036 X	8575	-0-	-2461	-0-	245	1	8307	2	N	21	14	0	3
						23	9							
11	10020 X	8263	-0-	-1757	-0-	228	1	8010	2	N	23	14	0	4
						25	9							
12	10292 X	8357	-0-	-1935	-0-	233	1	8099	2	N	23	15	0	4
						25	9							
01	10230 X	7941	-0-	-2289	-0-	228	1	7688	2	N	23	15	0	3
						25	9							
02	8596 X	7031	-0-	-1565	-0-	199	1	6810	2	N	20	13	0	2
						22	9							
*03	8587 X	7484	-0-	-1103	-0-	210	1	7251	2	N	21	13	0	3
						23	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 290042		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 10633		PERF. 6788 - 8442				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 290999		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 6395 - 7088				
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	112	1	3805	2	N	-0-	1	0	-0-
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	93	1	3247	2	N	-0-		1	-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	90	1	3148	2	N	-0-			-0-
01	4495 X	2898	-0-	-1597	-0-	84	1	2814	2	N	-0-			-0-
02	3528 X	2402	-0-	-1126	-0-	68	1	2334	2	N	-0-			-0-
*03	3906 X	2369	-0-	-1537	-0-	67	1	2302	2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
OWENS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	291788	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6747 - 6755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6450 - 6692
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TIPCO OPERATING CO.				860800								
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6636 - 6646
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6698 - 6818	
10	10425 X	1337	-0-	-9088	-0-	1335	1	2	9	N	2	80	1	88
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	619	1	2	9	N	2			90
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	1	2	9	N	2			92
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	1	1	9	N	1			93
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	1	1	9	N	1			94
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	1	2	9	N	2			96

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6688 - 6718	
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	1	3	9	N	3			245
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	1	3	9	N	3			248
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	1	6	9	N	5			253
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	1	1	9	N	1			254
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	1	6	9	N	5	57	1	202
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	889	1	4	9	N	4			206

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)				98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS		WELL #:			RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6471 - 6479
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							100

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
HATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221944		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371								
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			Y	-0-					61
11	600 N	515	-0-	-85 B	-0-	515	3			Y	-0-					61
12	589 N	277	-0-	-312 B	-0-	264	3	13	9	Y	12					73
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			Y	-0-					73
02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			Y	-0-					73
*03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-					73

DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368								
10	1271 N	1042	-0-	-229 B	-0-	1042	3			Y	-0-					24
11	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			Y	-0-					24
12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			Y	-0-					24
01	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1204	3	20	9	Y	18					42
02	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1217	3	7	9	Y	6					48
*03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			Y	-0-					48

DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396								
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			Y	-0-					27
11	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-					27
12	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			Y	-0-					27
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	597	3	20	9	Y	18	8	8			37
02	476 N	449	-0-	-27 B	-0-	442	3	7	9	Y	6					43
*03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	710	3	35	9	Y	32					75

DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394						
10	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			Y	-0-					25
11	360 N	238	-0-	-122 B	-0-	238	3			Y	-0-					25
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			Y	-0-					25
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			Y	-0-					25
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					25
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			Y	-0-					25

DEVON GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY				WELL #: 4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416						
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			Y	-0-					22
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					22
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			Y	-0-					22
01	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	199	3	20	9	Y	18	6	8			34
02	196 N	157	-0-	-39 B	-0-	150	3	7	9	Y	6					40
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			Y	-0-					40

HATLEY				WELL #: 7		RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY				WELL #: 9		RRCID -> 242969		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497						
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	87	3	14	9	Y	13					13
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					13
02	112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88	3			Y	-0-					13
*03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-					13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
HATLEY		WELL #: 10		RRCID -> 242970		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 3				1
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3				1
12	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	67 3	14 9			14
01	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 3				14
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53 3				14
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3				14

HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384		
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		Y	-0-	23
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		Y	-0-	23
12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		Y	-0-	23
01	403 N	157	-0-	-246 B	-0-	157 3		Y	-0-	23
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		Y	-0-	23
*03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		Y	-0-	23

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386		
10	1085 N	713	-0-	-372 B	-0-	713 3		Y	-0-	32
11	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3		Y	-0-	32
12	1085 N	45	-0-	-1040 B	-0-	45 3		Y	-0-	32
01	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3		Y	-0-	32
02	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		Y	-0-	32
*03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3		Y	-0-	32

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
DEVON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	250015	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	10196 - 10468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078479	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8946 - 10290	
10		499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	492 2	7 9	N	6		152
11		962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962 2		N	-0-		152
12		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	5		157
01		577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	569 2	8 9	N	7		164
02		472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	469 2	3 9	N	3		167
*03		491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	489 2	2 9	N	2	150 1	19
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	101595	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	8843 - 8913	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
HOGAN		WELL #:		1	RRCID ->	214136	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	8861 - 10248	
10		1550 X	959	-0-	-591	B	-0-	276 1	683 2	Y	-0-		-0-
11		1440 X	839	-0-	-601	B	-0-	246 1	593 2	Y	-0-		-0-
12		1209 X	864	-0-	-345	B	-0-	276 1	588 2	Y	-0-		-0-
01		1054 X	812	-0-	-242	B	-0-	177 1	635 2	Y	-0-		-0-
02		952 X	741	-0-	-211	B	-0-	171 1	570 2	Y	-0-		-0-
03		961 X	686	-0-	-275	B	-0-	141 1	545 2	Y	-0-		-0-
HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	215310	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8869 - 10294	
10		1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1170 2	2 9	N	2	1 8	35
11		1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1278 2	7 9	N	6	1 8	40
12		1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1271 2	40 9	N	36	1 8	75
01		1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1210 2	3 9	N	3	1 8	77
02		1204 X	1057	-0-	-147	B	-0-	1057 2		N	-0-		77
03		1333 X	1191	-0-	-142	B	-0-	1188 2	3 9	N	3		80
HALL, SAM B. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	216107	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8865 - 10270	
10		1054 N	983	-0-	-71	B	-0-	982 2	1 9	N	1		33
11		990 N	891	-0-	-99	B	-0-	890 2	1 9	N	1	1 8	33
12		1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1090 2	11 9	N	10	1 8	42
01		992 N	829	-0-	-163	B	-0-	829 2		N	-0-		42
02		840 N	794	-0-	-46	B	-0-	794 2		N	-0-		42
03		1116 N	901	-0-	-215	B	-0-	901 2		N	-0-		42

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216244		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

JOLIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216950		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222				
10	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	106 2	2 9	N	2	2 0	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	358 2	12 9	N	11	11 0	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	791 2	28 9	N	25	25 0	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	231 2	13 9	N	12	12 0	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	367 2	14 9	N	13	13 0	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022												

YATES, G.H.		WELL #: 1		RRCID -> 219311		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210				
10	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	917 2	1 9	N	1	1 8	27
11	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	842 2	1 9	N	1	1 8	27
12	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	799 2	2 9	N	2	2 8	27
01	930 N	732	-0-	-198	B	-0-	731 2	1 9	N	1	1 8	27
02	784 N	733	-0-	-51	B	-0-	733 2		N	-0-		27
03	806 N	697	-0-	-109	B	-0-	697 2		N	-0-		27

ROGERS, V.G.		WELL #: 1		RRCID -> 221135		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232				
10	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	719 2	50 9	N	45		97
11	600 N	489	-0-	-111	B	-0-	489 2		N	-0-		97
12	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	623 2	1 9	N	1	1 8	97
01	775 N	676	-0-	-99	B	-0-	676 2		N	-0-		97
02	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572 2		N	-0-		97
*03	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711 2		N	-0-		97

LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222471		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220				
10	527 N	388	-0-	-139	B	-0-	387 2	1 9	N	1	1 8	27
11	510 N	456	-0-	-54	B	-0-	455 2	1 9	N	1	1 8	27
12	496 N	445	-0-	-51	B	-0-	445 2		N	-0-		27
01	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	423 2	1 9	N	1	1 8	27
02	448 X	353	-0-	-95	B	-0-	353 2		N	-0-		27
*03	492 X	492	-0-	-0-	B	-0-	492 2		N	-0-		27

LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222472		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226				
10	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	384 2	1 9	N	1		42
11	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520 2		N	-0-		42
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	357 2	1 9	N	1	1 8	42
01	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	498 2	1 9	N	1	1 8	42
02	476 X	242	-0-	-234	B	-0-	242 2		N	-0-		42
03	527 X	474	-0-	-53	B	-0-	474 2		N	-0-		42

HALL ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223435		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218				
10	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802 2		N	-0-		-0-
11	750 N	517	-0-	-233	B	-0-	517 2		N	-0-		-0-
12	651 N	571	-0-	-80	B	-0-	571 2		N	-0-		-0-
01	806 N	603	-0-	-203	B	-0-	603 2		N	-0-		-0-
02	728 X	452	-0-	-276	B	-0-	452 2		N	-0-		-0-
03	806 X	662	-0-	-144	B	-0-	662 2		N	-0-		-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			107
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			107
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			107
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			107
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			107
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182														
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	143	2	6	9	N	5	5	0	-0-
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	44	2	1	9	N	1	1	0	-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	27	2	1	9	N	1	1	0	-0-
01	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	90	2	2	9	N	2	2	0	-0-
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022														

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227														
10	2015 N	993	-0-	-1022 B	-0-	9	1	984	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1800 N	1782	-0-	-18 B	-0-	18	1	1756	2	Y	7	6	1	1
12	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	22	1	2184	2	Y	11	7	1	5
01	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	21	1	1973	2	Y	11	13	1	3
02	1652 X	1440	-0-	-212 B	-0-	15	1	1416	2	Y	8	7	1	4
03	2232 X	1798	-0-	-434 B	-0-	20	1	1769	2	Y	8	9	1	3

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612														
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			35
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			35
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			35
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			35
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-			35
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664														
10	14B2 EXT	493	-0-	493 B	493	493	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	354	-0-	354 B	847	354	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	856	9	2			N	-0-			-0-
01	862 X	6	-0-	-856 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	336 N	109	-0-	-227 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 242101		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10053 - 10217		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2		N	-0-		25
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-		25
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-		25
01	465 N	165	-0-	-300 B	-0-	165	2		N	-0-		25
02	709 X	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-		25
*03	603 X	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-		25

BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 242113		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10064 - 10220		
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-		40
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2		N	-0-		40
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-		40
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-		40
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-		40
*03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-		40

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 244457		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10616 - 10710		
10	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-		65
11	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-		65
12	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-		65
01	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2		N	-0-		65
02	644 X	484	-0-	-160 B	-0-	484	2		N	-0-		65
03	868 X	705	-0-	-163 B	-0-	705	2		N	-0-		65

BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251552		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10711 - 13475		
10	2511 N	2202	-0-	-309 B	-0-	2201	2	1 9	N	1	1 8	27
11	2190 N	2121	-0-	-69 B	-0-	2121	2		N	-0-		27
12	2139 N	1961	-0-	-178 B	-0-	1892	2	69 9	N	63		90
01	2201 N	1862	-0-	-339 B	-0-	1861	2	1 9	N	1	1 8	90
02	2500 X	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	2		N	-0-		90
03	2201 X	1596	-0-	-605 B	-0-	1596	2		N	-0-		90

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID -> 256515		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10592 - 14118		
10	6135 X	6135	-0-	-0- B	-0-	168	1	5909 2	N	53	166 1 2 8	25
						58	9					
11	5160 X	5026	-0-	-134 B	-0-	152	1	4829 2	N	-0-		25
						45	4					
12	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-				N	-0-		25
01	9090 X	9090	-0-	-0- B	-0-	168	1	8920 2	N	2	2 8	25
						2	9					
02	5768 X	3920	-0-	-1848 B	-0-	128	1	3792 2	N	-0-		25
03	6138 X	5878	-0-	-260 B	-0-	248	1	5630 2	N	-0-		25

HALL-JOLIN (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 286963		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 10088		PERF.10605 - 18232		
10	51615 X	42835	-0-	-8780 B	-0-	390	1	41980 2	Y	423	366 1	172
						465	9					
11	48120 X	43403	-0-	-4717 B	-0-	426	1	42472 2	Y	459	553 1	78
						505	9					
12	48856 X	43953	-0-	-4903 B	-0-	437	1	42989 2	Y	479	338 1	219
						527	9					
01	47337 X	42631	-0-	-4706 B	-0-	438	1	41679 2	Y	467	540 1	146
						514	9					
02	41636 X	37664	-0-	-3972 B	-0-	398	1	36786 2	Y	436	355 1	227
						480	9					
03	44857 X	40279	-0-	-4578 B	-0-	439	1	39327 2	Y	466	530 1	163
						513	9					

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 10100 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			42
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			42
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			42
01	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-			42
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	2			N	-0-			42
*03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	82	2	20	9	N	18			60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

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

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			125
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			125
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			125
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			125
02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			125
*03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			125

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/19

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

10	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	2			N	-0-			118
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			118
12	651 N	504	-0-	-147 B	-0-	504	2			N	-0-			118
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			118
02	476 N	437	-0-	-39 B	-0-	437	2			N	-0-			118
03	496 N	406	-0-	-90 B	-0-	406	2			N	-0-			118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	449 2	8 9	N	7			97
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2		N	-0-			97
12	310 N	170	-0-	-140 B	-0-	170 2		N	-0-			97
01	465 N	274	-0-	-191 B	-0-	274 2		N	-0-			97
02	168 N	119	-0-	-49 B	-0-	119 2		N	-0-			97
03	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83 2		N	-0-			97

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			88
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			88
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			88
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			88
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	94 3	19 9	N	17			105
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	101 3	24 9	N	22			127

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3		N	-0-			150
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			150
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			150
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			150
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	266 3	14 9	N	13			163
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321 3	11 9	N	10			173

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)			98956 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
CINRON ENERGY, LLC BLACKWELL			153512									
WELL #:			1		RRCID -> 170376		COMPL. DATE 06/30/1998			TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE)			99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY FOSTER, MARY LOU GAS UNIT			881167									
WELL #:			2		RRCID -> 273261		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016		
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	145	1	4478	2	N	85	138
						94	9					
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	159	1	4461	2	N	99	54
						109	9					
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	190	1	5042	2	N	110	164
						121	9					
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	223	1	4581	2	N	94	80
						103	9					
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	324	1	5048	2	N	86	166
						95	9					
*03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	438	1	7060	2	N	80	70
						88	9					

MCDOWELL, PAUL			WELL #:		1		RRCID -> 275679		COMPL. DATE 08/11/2021			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	13	61		
						14	9							
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	38	-0-		
						42	9							
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	52	52		
						57	9							
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	78	130		
						86	9							
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	63	110		
						69	9							
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	77	30		
						85	9							

BIRD, O. R. ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 280102		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		

GARRETT TRUST			WELL #:		2		RRCID -> 280103		COMPL. DATE 12/03/2021			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086		
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	328	166		
						361	9							
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	219	204		
						241	9							
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	N	673	368		
						740	9							
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	541	380		
						595	9				2 8			
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	N	196	255		
						216	9							
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	N	386	127		
						425	9							

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304										
MORGAN "A"		WELL #:	1X	RRCID ->	115037	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7970 - 7976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
FOSTER, MARY LOU		WELL #:	1	RRCID ->	104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7983 - 7990			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
YANTIS (RODESSA)		99254 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
FOSTER, MARY LOU		WELL #:	2	RRCID ->	262941	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090 PERF. 7966 - 8016			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
YANTIS (SMACKOVER)		99254 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	201961	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13134 - 13329			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
YANTIS, SW. (SMACKOVER)		99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
W. YANTIS GU 2		WELL #:	4	RRCID ->	051254	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	13300 PERF.13038 - 13144			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
W. YANTIS GU 2		WELL #:	2	RRCID ->	102592	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	13285 PERF.12863 - 13120			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 199984	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12756	- 12767					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-